

ПРОТОКОЛ № 49
заседания Правления комитета
Тульской области по тарифам

27 декабря 2019 года

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

Присутствовали:

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

От аппарата комитета: Тарасова В.С.

Приглашенные на заседание:

Уварова Е.В. – директор ГКУ ТО «Экспертиза»;
Рунин А.Ю. – представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;
Курапова А.В. – представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;
Крутоверцев С.И. – представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;
Гареев Э.Ш. – представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;
Климова О.В. – представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;
Наместникова С.А. – представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;
Волкова А.А. – главный советник государственно – правового комитета;
Шмытков С.Л. – заместитель директора департамента строительства по эксплуатации АО
«Корпорации развития Тульской области»;
Ерохина К.А. - – представитель ГКУ ТО «Экспертиза».

Повестка дня

1. Об утверждении экономически обоснованного тарифа на услугу по перевозке пассажиров в железнодорожном транспорте пригородного сообщения, оказываемую АО "Центральная пригородная пассажирская компания" на 2020 год - докладчик Войтицкая Т.В.;
2. Об установлении долгосрочных параметров регулирования, тарифов на услугу водоснабжения и утверждении производственной программы для ООО «Промышленное водообеспечение» на 2020 – 2022 гг. – докладчик Войтицкая Т.В. (содокладчик – Курапова А.В.);
3. Об установлении платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки объекта капитального Строительства МУ «УКС г. Тулы» (здание школы №52 им. В.В. Лапина, расположенного по адресу: г. Тула, с. Зайцево), подключаемая тепловая нагрузка которого более 0.1 Гкал/час и не превышает 1.5 Гкал/час, при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения АО «Тулатеплосеть», на 2019 год – докладчик Маловинский Е.В. (содокладчик – Крутоверцев С.И.);
4. Об установлении платы за подключение объектов, подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, к системе теплоснабжения АО «ЦЖКХ», на 2019 год – докладчик Маловинский Е.В. (содокладчик Гареев Э.Ш.);
5. О выборе метода регулирования тарифов на услугу водоотведения на 2020 – 2023 для ООО «РесурсСбыт» - докладчик Войтицкая Т.В. (содокладчик Климова О.В.);
6. О внесении изменений в постановление комитета Тульской области по тарифам от 16 мая 2017 года №23/3 «Об утверждении инвестиционных программ общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоГазИнвест - Тула» «Модернизация системы централизованного теплоснабжения муниципального образования Воловский район (п. Горный) Тульской области на 2019-2031 гг.»; «Модернизация системы централизованного теплоснабжения муниципального образования Воловский район (п. Волово, п. Казачка) Тульской области на 2019-2031 гг.» - докладчик Маловинский Е.В. (содокладчик – Наместникова С.А.);
7. О внесении изменений в приказы министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16 декабря 2016 года № 109 «Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Комэнергосервис» «Реконструкция (модернизация) объектов теплоснабжения муниципального образования Ясногорский район на 2017-2032 годы (зона теплоснабжения котельных с. Архангельское, с. Денисово, с. Ивановково-школа, с. Ивановково-больница, п. Санталовский)», от 16 декабря 2016 года № 110 «Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Комэнергосервис» «Реконструкция (модернизация) объектов теплоснабжения муниципального образования Ясногорский район на 2017-2032 годы (зона теплоснабжения котельных с. Богословское, п. Ревякино, д. Тайдаково)» - докладчик Маловинский Е.В. (содокладчик Наместникова С.А.);
8. О выборе метода регулирования тарифов на тепловую энергию на 2020 – 2023 гг. для ООО «Галлея» - докладчик Тарасова В.С.

Председатель комитета Тульской области по тарифам Васин Д.А. уточнил о наличии изменений и дополнений в повестку дня заседания правления.

Войтицкая Т.В. предложила внести изменения в повестку дня и исключить следующий вопрос:

5. О выборе метода регулирования тарифов на услугу водоотведения на 2020 – 2023 для ООО «РесурсБыт» - докладчик Войтицкая Т.В. (содокладчик Климова О.В.).

1. Об утверждении экономически обоснованного тарифа на услугу по перевозке пассажиров в железнодорожном транспорте пригородного сообщения, оказываемую АО «Центральная пригородная пассажирская компания» на 2020 год

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

Слушали Войтицкую Т.В., которая доложила об утверждении экономически обоснованного тарифа на услугу по перевозке пассажиров в железнодорожном транспорте пригородного сообщения, оказываемую АО «Центральная пригородная пассажирская компания» на 2020 год.

АО «Центральная пригородная пассажирская компания» (АО «ЦППК») представило расчеты по плановым расходам на услугу по перевозке пассажиров в железнодорожном транспорте пригородного сообщения на 2020 год. По данным предприятия экономически обоснованный тариф одной зоны составит 52,58 руб.

АО «ЦППК» осуществляет перевозки пассажиров в железнодорожном транспорте пригородного сообщения в г. Москва и 10 субъектах РФ.

Расчет затрат АО «ЦППК» осуществлён в соответствии с Методикой расчета экономически обоснованного уровня затрат, учитываемых при формировании экономически обоснованного уровня тарифов за услуги субъектов естественных монополий в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении (далее – Методика), утвержденной приказом ФАС России от 05 декабря 2017 г. № 1649/17.

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

По расчетам комитета Тульской области по тарифам экономически обоснованный тариф одной зоны составит 46 руб. 32 коп. (1 км – 4,63 руб.).

Пассажирооборот определен с учетом фактического количества перевезенных пассажиров за 2018, 2019 годы и планового среднего расстояния одной поездки в размере 47,28 км.

Затраты, полученные в целом по АО «ЦППК», распределены на Тульскую область в соответствии с п. 49.4 Методики. Расходы отнесены по укрупненным статьям затрат на основании показателей, приведенных в таблице № 7.1 Методики.

Наименование укрупненной статьи затрат	Показатель
1	2
1. Затраты, связанные с оплатой услуг сторонних организаций для выполнения железнодорожных перевозок пассажиров в пригородном сообщении	
1.1. Затраты, связанные с использованием инфраструктуры железнодорожного транспорта общего пользования	вагоно-километры
1.2. Расходы по использованию арендуемых основных средств	вагоно-километры
1.3. Расходы, связанные с управлением и эксплуатацией железнодорожного подвижного состава	поездо-километры
1.4. Расходы на ремонт железнодорожного подвижного состава	вагоно-километры
2. Собственные затраты компании пригородных пассажирских перевозок	

2.1. Затраты, связанные с содержанием железнодорожного подвижного состава	вагоно-километры
2.2. Затраты, связанные с эксплуатацией железнодорожного подвижного состава	вагоно-километры
2.3. Затраты, связанные с ремонтом железнодорожного подвижного состава	вагоно-километры
2.4. Затраты, связанные с продажей проездных документов (билетов)	отправленные пассажиры
2.5. Затраты, связанные с обслуживанием пассажиров на вокзалах	отправленные пассажиры
2.5.1. Затраты по эксплуатации и обслуживанию АСОКУПЭ	отправленные пассажиры
2.5.2. Затраты по оказанию услуг на вокзалах, связанных с пассажирскими перевозками в пригородном сообщении	отправленные пассажиры/пассажиро-километры
2.6. Затраты, связанные с содержанием и обслуживанием пассажирских устройств	отправленные пассажиры

Общехозяйственные затраты распределены пропорционально прямым производственным затратам, прочие расходы – пропорционально доходам.

Услуги ОАО «РЖД»:

Расходы на услуги ОАО «Российские железные дороги» (арендная плата, ремонт, управление и эксплуатация подвижного состава) определены в соответствии Методикой расчета ставок платы за услуги по аренде железнодорожного подвижного состава, управлению им, его эксплуатации, техническому обслуживанию и ремонту, оказываемые организациям в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении и фиксированных ставок платы за услуги, связанные с арендой подвижного состава, оказываемые организацией, владеющей подвижным составом, утвержденной приказом ФАС России от 08.08.2018 г. № 1109/18. Ставки на 2020 год определены исходя из цен, предусмотренных в приложении № 2 к Методике, и увеличены на индекс роста потребительских цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года, утвержденным Минэкономразвития РФ, минус 0,1%, т. е. на 102,9%. Общая сумма затрат по ОАО «РЖД» на 2020 год составит 369,13 тыс. руб.

Собственные затраты компании снижены за счет корректировки следующих статей затрат:

расходы, связанные с продажей билетов, общепроизводственные расходы – расходы на материалы и прочие расходы включены с учетом фактически сложившихся в 2019 г. и индекса дефлятора Минэкономразвития РФ в размере 103%. Снижение по статьям соответственно 2,7 и 3,15 млн. руб.;

расходы, связанные с эксплуатацией и ремонтом собственного подвижного состава и - расходы на приобретение подвижного состава (лизинг) и ремонт включены с учетом ожидаемого факта 2019 г. и увеличены на 103% согласно Прогнозу Минэкономразвития РФ. Снижение по статьям соответственно 102,02 и 34,61 млн. руб.

Статьи затрат	Утверждено на 2019 год	Факт 2018 г.	План на 2020 год
---------------	------------------------	--------------	------------------

			предложение АО "ЦППК"	предложение комитета ТО по тарифам
Затраты связанные с продажей билетов, всего	39,48	36,88	36,13	33,43
в т.ч зарплата	16,25	15,26	15,16	15,16
отчисления	4,85	4,52	4,49	4,49
материалы	15,51	13,49	11,61	9,02
амортизация	2,58	3,00	3,75	3,75
прочие	0,29	0,61	1,12	1,01
Общепроизводственные расходы	41,84	52,62	35,26	32,11
в т.ч зарплата	16,94	19,77	12,79	12,79
отчисления	4,12	5,01	3,24	3,24
топливо	0,08	0,10	0,10	0,10
материалы	3,89	6,56	3,61	2,26
амортизация	3,60	4,46	2,95	2,95
прочие	13,21	16,72	12,57	10,77
Затраты, связанные с содержанием подвижного состава (амортизация)	10,08	10,02	21,31	21,31
Затраты, связанные с эксплуатацией подвижного состава	178,70	117,82	416,72	309,70
<i>в т.ч. лизинг</i>	<i>126,44</i>	<i>83,67</i>	<i>294,92</i>	<i>236,00</i>
<i>затраты, связанные с обслуживанием собственного подвижного состава</i>	<i>15,32</i>	<i>14,42</i>	<i>72,56</i>	<i>25,93</i>
Затраты, связанные с ремонтом подвижного состава	23,79	25,73	72,61	38,00
Затраты, связанные с содержанием и обслуживанием пассажирских обустройств	19,44	15,11	15,74	15,74
Затраты, связанные с обслуживанием пассажира на вокзалах	0,00	0,02	0,00	0,00
Прочие расходы	18,27	18,07	19,21	19,21
Всего затрат	331,60	276,27	616,98	469,50

В соответствии с п. 8 Методики при определении экономически обоснованного тарифа включается минимальный уровень рентабельности в размере 1% к сумме прямых производственных затрат. Размер прибыли на 2020 год составит 8,4 млн. руб.

Общее снижение расходов составляет 114,5 млн. руб.

Расчет экономически обоснованного тарифа на услугу по перевозке пассажиров в железнодорожном транспорте пригородного сообщения, оказываемую АО "Центральная пригородная пассажирская компания" на 2020 год

Статьи затрат	Един. измерения	2019 утвержден о	Факт 2018 г.	План 2020 год	
				Предложени е АО «ЦППК»	Предложени е комитета по тарифам
Расходы ОАО "ЦППК"	млн. руб.	331,60	276,27	583,18	469,50
Услуги ОАО "РЖД", в т.ч.	млн. руб.	428,93	512,66	369,32	369,13
- аренда	млн. руб.	66,20	110,78	45,72	45,72
- эксплуатация подвижного состава	млн. руб.	166,85	177,61	171,51	171,51
- ремонты подвижного состава	млн. руб.	194,14	222,47	150,02	150,02
Содержание инфраструктуры	млн. руб.	1,74	1,80	2,07	1,88
Итого затрат	млн. руб.	760,53	788,93	952,50	838,63
Прибыль	млн. руб.	7,2		9,0	8,4
Всего расходов	млн. руб.	767,7		961,5	847,0
Доходы всего, в т.ч.	млн. руб.	781,69	786,64	525,14	540,37
<i>от тарифа</i>	млн. руб.	481,69	486,64	525,14	540,37
<i>дотация из бюджета</i>	млн. руб.	300,00	300,00		
Убытки/прибыль (-;+)	млн. руб.	21,16	-2,29	-427,36	-306,65
Кол-во перевезенных пассажиров	тыс. чел.	3486,5	3587,07	3893,0	3893,0
Среднее расстояние поездки	км	47,28	45,90	46,97	46,97
Пассажиروоборот	млн. пасс. /км	161,90	164,65	182,873	182,873
Тариф экономически обоснован.	руб. за 1 зону	47,42	47,92	52,58	46,32
Тариф экономически обоснован.	руб. за 1 км	4,74	4,79	5,26	4,63
Тариф 1 зоны в руб. утвержден. комитетом для населения	руб. за 1 зону	28,00	28,00	28,00	28,00

Предприятие выразило письменное согласие с уровнем экономически обоснованного тарифа на услугу по перевозке пассажиров в железнодорожном транспорте пригородного сообщения, оказываемую АО «Центральная пригородная пассажирская компания» на 2020 год.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение:

утвердить экономически обоснованного тарифа на услугу по перевозке пассажиров в железнодорожном транспорте пригородного сообщения, оказываемую АО «Центральная пригородная пассажирская компания» на 2020 год в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

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

«отклонить» - 0.;

«воздержаться» - 0.

2. Об установлении долгосрочных параметров регулирования, тарифов на услугу водоснабжения и утверждении производственной программы для ООО «Промышленное водообеспечение» на 2020 – 2022 гг.

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

Слушали Курапову А.В., которая доложила об установлении долгосрочных параметров регулирования, тарифов на услугу водоснабжения и утверждении производственной программы для ООО «Промышленное водообеспечение» на 2020 – 2022 гг.

ООО "Промышленное водообеспечение" оказывает услугу водоснабжения прочим потребителям в МО Узловский район.

Сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность.

Наименование организации:

ООО «Промышленное водообеспечение».

Основной вид деятельности: 36.00 Забор, очистка и распределение воды.

Юридический адрес: 301602, Тульская обл., Узловский район, г. Узловая, ул. Фрунзе, д. 2А.

Почтовый адрес: 301602, Тульская обл., Узловский район, г. Узловая, ул. Фрунзе, д. 2А.

ИНН/КПП 7117030987/711701001

Система налогообложения: общая.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2020-2022 годы (постановление комитета от 07.11.2019 года № 36/5).

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности отсутствуют, так как предприятие регулируется впервые.

Краткая характеристика системы водоснабжения.

Для водоснабжения потребителей на территории индустриального парка «Узловая» и Особой Экономической зоны в 2017 – 2018г.г. был построен Новолюбовский водозабор 2 с суммарным водопотреблением 10 000 куб. м/сутки.

Водозабор состоит из 12-ти артезианских скважин, расположенных на Северном и Южном участках. На Северном участке пробурено 10 скважин, на Южном - 2. Все скважины оборудованы зонами санитарной охраны строгого режима с ограждением, павильонами, автоматикой освещением, отоплением, погружными насосами типа ЭЦВ. На Южном участке расположена насосная станция 2-го подъема, оборудованная освещением, отоплением с установленными четырьмя насосами типа Д 250-125, двумя насосами 1Д500-636 для подачи воды на станцию обезжелезивания. Для очистки воды построена станция «Аэромаг» производительностью 10 000 куб. м/сутки, оборудованная освещением, отоплением. На территории насосной станции расположены два резервуара чистой воды объемом 2х3000 м³, резервуары-усреднители 2х250 м³. Построена трансформаторная подстанция. Также имеется установка для обеззараживания воды Аэролайф-гидро. Проложена линия электропередачи протяженностью 1,2 км от фидера ТП 30-59.

В связи с большой протяженностью водовода и потерями давления по трассе, на территории индустриального парка смонтирована насосная станция подкачки с установленными 9-ю сетевыми насосами (типа Д200-90 (2 рабочих+1резервный), типа 1К100-65-200 (4 рабочих+2резервных)), тремя расходомерами ВЗЛЕТ, имеются два резервуара чистой воды объемом по 500 м³. Построена трансформаторная подстанция.

Все насосные станции и артезианские скважины оборудованы автоматикой и диспетчеризацией.

Протяженность магистрального водовода от Южного участка до ООО «Агрогриб» 2х15017п.м. в двухтрубном исполнении (Д355мм - 10 573п.м. х 2, Д250мм - 2 674п.м. х 2, Д160мм - 1 770п.м. х 2). Материал труб – пэ.

Протяженность сборных водоводов от артезианских скважин 4677,1п.м. (Д110мм – 780,7п.м., Д225мм – 516,9п.м., Д250мм – 539,6п.м., Д315мм – 1212,9п.м., Д355мм – 1627п.м.). Материал труб – пэ.

На территории насосной станции 2-го подъема проложены технологические трубопроводы протяженностью 1634,3 п.м. различного диаметра и материала.

Водозабор начал подавать воду предприятиям на территории промышленного парка «Узловая» и Особой Экономической зоны в начале 2018г.

Учет потребления воды предприятиями осуществляется по приборам учёта воды, а также по установленным нормам и заключенным договорам.

Учет расхода электроэнергии осуществляется по электросчетчикам.

ООО «Промышленное водообеспечение» вышло с предложением об утверждении тарифа на услугу водоснабжения на 2020 год (1 полугодие) в размере **151 руб. 18 коп.** за 1 куб. м без НДС.

Материалы, представленные в комитет по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных. Экспертной группой проведен анализ экономической обоснованности расходов и обоснованности расчета объема отпуска услуги, а также величины прибыли, включенной в расчет тарифа.

Тариф рассчитан в соответствии с:

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

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

Экспертной группой принят объем услуги водоснабжения в размере **303,73 тыс. м3.**

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносятся тариф на услугу водоснабжения на 2020 год в размере 49 руб. 58 коп. за 1 куб. м., который будет действовать с 01.01.2020г. по 30.06.2020г.

По сравнению с предложением предприятия скорректированы следующие статьи затрат:

1. «Производственные расходы»:

1.1 «Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение»:

1.1.2 «горюче – смазочные материалы» -затраты рассчитаны в соответствии с нормами расхода бензина и дизтоплива, утвержденными руководителем предприятия, и ценами на ГСМ по данным ТУЛАСТАТ.

Снижение по статье 978,5 тыс. руб.;

1.2 «Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду»:

1.2.1 «электроэнергия»:

Реализация воды.

Предприятием на 2020 г. заявлен объем реализации воды потребителям в объеме 303,73 тыс. м3.

В расчет тарифа на 2020 г. принимается реализация воды – 303,73 тыс. м3.

Расчёт утечек и неучтённых потерь

Утечки и неучтённые расходы по данным предприятия составляют – 6,66 тыс.м3.

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

По расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» утечки и неучтённые расходы составляют 6,66 тыс.м3.

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на утечки и неучтённые расходы по расчёту предприятия в количестве – 6,66 тыс. м3.

Расчёт отпуска воды в сеть.

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

$Q_{отп} = Q_p + Q_{пот}$, где:

Q_p – плановая реализация воды, тыс.м3;

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

$Q_{отп} = 303,73 + 6,66 = 310,39$ тыс.м3.

Утечки и неучтённые расходы в объёме 6,66 тыс.м3 составляют:

$6,66 / 310,39 \times 100 = 2,1457\%$ от отпуска воды в сеть.

Расчёт расхода воды на собственные нужды.

Расход воды на собственные нужды (прокачка после ревизии артезианских скважин, чистка резервуаров, хозяйственно-бытовые нужды, промывка водоводов, промывка фильтров) по данным предприятия составляют – 55,69 тыс.м3.

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

По расчётам ГКУ ТО «Экспертиза» воды на собственные нужды составляют 55,69 тыс.м3.

В расчёт тарифа принимается объём расхода воды на собственные нужды по расчёту Экспертизы в количестве – 55,69 тыс. м3.

Подъём воды

Расчёт подъёма воды производится, исходя из реализации воды, отдельно по каждой скважине.

Расчёт выполняется по формулам:

Подъём воды:

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

Q_p – плановая реализация воды, тыс. м3;

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

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

$Q_{под} = 303,73 + 55,69 + 6,66 = 366,08$ тыс.м3.

Расчёт расхода электроэнергии.

Проектная производительность Новолобовского водозабора 2 составляет 10 тыс. м3/сутки. На данное время среднесуточное потребление воды составляет 0,83 тыс. м3/сутки. Произведем расчет электроэнергии на проектную производительность водозабора:

- реализация воды 3650,0 тыс. м3;
- утечки и неучтенные потери 6,66 тыс. м3;
- отпуск воды в сеть 3656,66 тыс.м3;
- расход воды на собственные нужды 223,0 тыс. м3;

- подъем воды 3879,66 тыс.м3.

Время работы артезианских насосов:

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

$Q_{ном}$ – номинальная производительность насосов по паспортным характеристикам насоса, м3/час;

K_1 – коэффициент загрузки насосов в их рабочем диапазоне.

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

Расчет подъема воды и времени работы насосов представлен в таблице:

Наименование водозабора	Наименование оборудования	Годовой объем реализации воды, тыс.м3	Годовой подъем воды, тыс.м3	Qчас, м3/час	Время работы (расч), час/год
1	2	3	4	5	6
Северный участок					
скважина №3а	ЭЦВ-10-65-110	535,69	569,40	65	8760,0
скважина №5	ЭЦВ-8-40-90	329,66	350,40	40	8760,0
скважина №6	ЭЦВ-8-40-90	329,66	350,40	40	8760,0
скважина №7	ЭЦВ-10-65-110	535,69	569,40	65	8760,0
скважина №8	ЭЦВ-8-40-120	329,66	350,40	40	8760,0
скважина №9	ЭЦВ-8-40-120	329,66	350,40	40	8760,0
скважина №10	ЭЦВ-8-40-120	329,66	350,40	40	8760,0
1	2	3	4	5	6
скважина №11	ЭЦВ-8-16-120	131,86	140,16	16	8760,0
скважина №12	ЭЦВ-8-25-125	206,04	219,00	25	8760,0
скважина №13	ЭЦВ-10-65-110	535,69	569,40	65	8760,0
Южный участок					
скважина 1а	ЭЦВ-8-40-60	56,73	60,30	40	1507,5
скважина 4а	ЭЦВ-10-65-110	0,00	0,00	65	0
	Всего:	3650,0	3879,66		

Для расчета расхода электроэнергии принимаем рабочую загрузку электродвигателей погружных насосных агрегатов 90 % от их номинальной мощности, т.е. $K_2 = 0,9$, сетевых агрегатов в зависимости от загрузки насосов по подаче воды с учётом установленных ЧРП. Время работы насосов расчетное.

Расчёт расхода электроэнергии производится по формуле:

$$\text{ЭЭ} = N \times K_2 \times T \times 10^{-3}$$

Расчёт расхода электроэнергии представлен в таблице:

Наименование водозабора			K2	Расчет эл.энергии
-------------------------	--	--	----	-------------------

	Наименование оборудования	Время работы (расч), час/год		Мощность, кВт	Годовой расход эл.энергии, тыс.кВт-ч
1	2	3	4	5	6
Северный участок					
скважина №3а	ЭЦВ-10-65-110	8760,0	0,9	32	252,29
скважина №5	ЭЦВ-8-40-90	8760,0	0,9	17	134,03
скважина №6	ЭЦВ-8-40-90	8760,0	0,9	17	134,03
скважина №7	ЭЦВ-10-65-110	8760,0	0,9	32	252,29
скважина №8	ЭЦВ-8-40-120	8760,0	0,9	22	173,45
скважина №9	ЭЦВ-8-40-120	8760,0	0,9	22	173,45
скважина №10	ЭЦВ-8-40-120	8760,0	0,9	22	173,45
скважина №11	ЭЦВ-8-16-120	8760,0	0,9	11	86,72
скважина №12	ЭЦВ-8-25-125	8760,0	0,9	13	102,49
скважина №13	ЭЦВ-10-65-110	8760,0	0,9	32	252,29
Южный участок					
скважина 1а	ЭЦВ-8-40-60	1507,5	0,9	11	14,92
скважина 4а	ЭЦВ-10-65-110	0	0,9	32	0,00
Итого					1749,4
АЭРОМАГ	автоматика	8760,0	0,7	2	12,26
Установка обеззараживания	УОФ-УФТ-АМ-7-700	8760,0	0,8	4,9	34,34
ВНС II подъем					
1	2	3	4	5	6
II подъем	1Д250-125	8760	0,844	160	1183,09
Рециркуляция	1Д250-125	2555	0,560	160	228,93
Подача воды на АЭРОМАГ	1Д500-63	8760	0,886	90	698,34
Итого					2110,36
ВНС повысительная					
	Д200-90-УХЛЗ	8760,0	0,970	90	765,00
	Д200-90-УХЛЗ	8760,0	0,970	90	765,00
	1К100-65-200	8760,0	0,293	30	77,00
Итого					1607,0
Всего силовая					5513,36
Всего вспомог.					257,8
Всего					5771,16

Расход электроэнергии на проектную производительность водозабора по расчетам ГУП ТО «Экспертиза» – 5771,16 тыс. кВт-ч.

Удельный расход электроэнергии на реализацию воды:

$$УРр = 5771,16 / 3650,0 = 1,5811 \text{ кВт-ч/м}^3.$$

Удельный расход электроэнергии на отпуск воды в сеть:

$$УРр = 5771,16 / 3656,66 = 1,57826 \text{ кВт-ч/м}^3.$$

Расход электроэнергии на 2019 г, на объем отпуска в сеть – 310,39 тыс. м³, составит:
 $310,39 \times 1,57826 = 489,88 \text{ тыс. кВт-ч.}$

В расчет тарифа принимается расход электроэнергии – 489,88 тыс. кВт-ч, в т.ч. вспомогательная электроэнергия (отопление, освещение насосных станций, ремонтные работы) – 54,43 тыс. кВт-ч.

Снижение по статье 1525,1 тыс. руб.;

1.4 «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы» :

ФОТ основного производственного персонала рассчитан в соответствии с п. 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013г. № 1746-Э, исходя из нормативной численности рабочих в количестве 5 чел. и средней зарплаты в размере 14100,00 руб. Численность персонала рассчитана в соответствии с приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999г. № 66. Отчисления включены согласно действующему законодательству. Снижение по статьям 1106,2 тыс. руб.;

1.6 «Общехозяйственные расходы» - затраты на спецодежду, медицинский осмотр, обучение и аттестацию персонала рассчитаны в соответствии с принятой для расчета тарифа численностью основного производственного персонала и ремонтного персонала. Расходы на оформление лицензии на право пользования недрами распределены на срок действия лицензии-3 года. Работы по технической поддержке и сопровождению системы управления фильтрами и программного обеспечения визуализации технологического процесса очистки воды, по техническому обслуживанию автоматизированных систем управления и диспетчеризации насосной станции первого подъема, станции подкачки и водозаборных скважин, по ежемесячному сервисному обслуживанию безреагентной модульной станции очистки питьевой воды АЭРОМАГ-10000 приняты согласно удельному весу фактически подключенных объектов водоснабжения в проектной мощности данной системы сооружений водоснабжения.

Снижение по статье 3215,5 тыс. руб.;

1.7 «Прочие производственные расходы»:

1.7.3 «Контроль качества воды» - расходы приняты по предложению предприятия в соответствии с заключенным договором на выполнение работ и оказание услуг с ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Тульской области»;

2. «Ремонтные расходы»:

2.3 «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы»:

ФОТ ремонтного персонала рассчитан в соответствии с п. 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013г. № 1746-Э, исходя из нормативной численности рабочих в количестве 16 чел. и средней зарплаты в размере 18523,44 руб. Численность персонала рассчитана в соответствии с приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999г. № 66. Отчисления включены согласно действующему законодательству. Снижение по статьям 1339,3 тыс. руб.;

3. «Административные расходы»:

3.1 «расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями», 3.7 «прочие административные расходы» - включены по предложению предприятия;

3.2 «расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы»:

ФОТ административно-управленческого персонала рассчитан в соответствии с п. 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ от 27.12.2013г. № 1746-Э, исходя из нормативной численности рабочих в количестве 6 чел. и средней зарплаты в размере 31250,00 руб. Численность персонала рассчитана в соответствии с приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от

22.03.1999г. № 66. Отчисления включены согласно действующему законодательству. Снижение по статьям 4179,4 тыс. руб.;

6. «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату»:

6.1 «аренда имущества»- исключены расходы по договору аренды административного здания от 08 августа 2019 года № б/н, так как согласно п. 44. ПП РФ от 13.05.2013 № 406 «экономически обоснованный размер арендной платы или лизингового платежа определяется исходя из принципа возмещения арендодателю (лизингодателю) амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника, передаваемого в аренду (лизинг) имущества, связанных с владением указанным имуществом. Затраты по договору аренды имущества от 09.08.2019 № б/н включены согласно удельному весу фактически подключенных объектов водоснабжения в проектной мощности данной системы сооружений водоснабжения. Снижение по статье 15160,0 тыс. руб.;

6.2 «аренда земельных участков» - расходы исключены, так как согласно п. 44. ПП РФ от 13.05.2013 № 406 «экономически обоснованный размер арендной платы или лизингового платежа определяется исходя из принципа возмещения арендодателю (лизингодателю) амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника, передаваемого в аренду (лизинг) имущества, связанных с владением указанным имуществом. Снижение по статье 527,8 тыс. руб.;

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

7.1 «налог на прибыль» - рассчитан согласно действующему законодательству. Снижение по статье 454,4 тыс. руб.;

7.4 «водный налог и плата за пользование водным объектом» - рассчитан согласно действующему законодательству. Увеличение по статье 39,6 тыс. руб.;

8. «Нормативная прибыль»:

8.3 нормативная прибыль в размере 554,4 тыс. руб., в соответствии с «Методическими указаниями», включена на социальные выплаты. Снижение по статье 2410,8 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка составит 15060,0 тыс. руб.

На 2020-2022 годы тарифы на услугу водоснабжения определены методом индексации.

Индекс эффективности расходов принят в размере 1%.

Индекс потребительских цен: на 2020 год – 103,0%; на 2021 год – 103,7%; 2022 год – 104,0%.

Расходы на электрическую энергию определены исходя из затрат 2019 года и индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ 105,6% - 2020 год; 103,5 – 2021-2022 годы.

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

2020 год (2 полугодие) – 50,84 (рост 2,54 %);

2021 год – 52,29 (рост 2,85 %);

2022 год – 53,91 (рост 3,10 %).

**Долгосрочные параметры регулирования тарифов
на услугу водоснабжения
ООО «Промышленное водообеспечение» на период 2020-2022 гг.
методом долгосрочной индексации.**

1.	Базовый уровень операционных расходов на 2020 год –9917,0 тыс. руб.		
2.	Индекс эффективности операционных расходов (%)		
	2020год	2021 год	2022 год
	1%	1%	1%
3.	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		
		Уровень потерь воды (%)	Удельный расход электрической энергии (кВт.ч/м3)
	2020 год	2,1457	1,57826
	2021 год	2,1457	1,57826
	2022 год	2,1457	1,57826

Расчет тарифа на услугу водоснабжения, оказываемую ООО "Промышленное водообеспечение"

	Наименование	Единица измерения	2020 год (1полугодие)	
			предложение предприятия	предложение экспертной группы
1	2	3	4	
1	Производственные расходы	тыс. руб.	11516,6	4691,3
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	1321,0	342,5
1.1.1	Реагенты	тыс. руб.	0,4	0,4
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.	1320,6	342,1
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	тыс. руб.	4093,1	2568,0
1.2.1	электроэнергия	тыс. руб.	4093,1	2568,0
	<i>кол-во</i>	<i>тыс.кВтч</i>	<i>802,89</i>	<i>489,88</i>
	<i>тариф</i>	<i>руб/кВтч</i>	<i>5,10</i>	<i>5,24</i>
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс. руб.	2207,7	1101,5
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	1695,6	846,0
	<i>численность</i>	<i>чел.</i>	<i>10,0</i>	<i>5,0</i>
	<i>ср.з/плата</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>14,13</i>	<i>14,10</i>
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	512,1	255,5
1.6	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	3810,0	594,5
1.7	Прочие производственные расходы	тыс. руб.	84,8	84,8
1.7.3	Контроль качества воды и сточных вод		84,8	84,8
2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	5969,9	4630,6

2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	5969,9	4630,6
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	4585,2	3556,5
	<i>численность</i>	<i>чел.</i>	<i>21,0</i>	<i>16,0</i>
	<i>ср.з/плата</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>18,20</i>	<i>18,52</i>
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	1384,7	1074,1
3	Административные расходы	тыс. руб.	7342,9	3163,5
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс. руб.	48,0	48,0
3.1.1	услуги связи и интернет	тыс. руб.	48,0	48,0
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	7108,9	2929,5
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	5460,0	2250,0
	<i>численность</i>	<i>чел.</i>	<i>14,0</i>	<i>6,0</i>
	<i>ср.з/плата</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>32,50</i>	<i>31,25</i>
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	1648,9	679,5
3.7	Прочие административные расходы	тыс. руб.	186,0	186,0
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	тыс. руб.	0,0	0,0
5	Амортизация	тыс. руб.	0,0	0,0
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	17264,8	1577,0
6.1	Аренда имущества	тыс. руб.	16737,0	1577,0
6.4	Аренда земельных участков	тыс. руб.	527,8	0,00
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс. руб.	858,0	443,2
7.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	593,0	138,6
7.4	Водный налог и плата за пользование водным объектом	тыс. руб.	265,0	304,6
8	Нормативная прибыль	тыс. руб.	2965,2	554,4

8.1	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	тыс. руб.		
8.2	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.		
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 30 Методических указаний	тыс. руб.	2965,2	554,4
9	Итого НВВ	тыс. руб.	45917,4	15060,0
10	Годовой объем	тыс. куб. м	303,73	303,73
11	Тариф без НДС	руб./куб.м	151,18	49,58
12	Тариф с НДС	руб./куб.м	181,42	59,50

Базовый уровень операционных расходов на услугу водоснабжения, оказываемую ООО "Промышленное водообеспечение"

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год
			2020 (1 полугодие)
1	2	3	4
1	Операционные расходы		9917,0
1.1	Производственные расходы:	тыс. руб.	2122,9
1.1.1	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	342,1
1.1.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	1101,5
1.1.3.1	налоги и сборы с фонда оплаты труда	тыс. руб.	255,5
1.1.5	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	594,5
1.1.6	прочие производственные расходы:	тыс. руб.	84,8
1.1.6.5	расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод	тыс. руб.	84,8
1.2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	4630,6
1.3	Административные расходы	тыс. руб.	3163,5

Неподконтрольные расходы на услугу водоснабжения, оказываемую ООО "Промышленное водообеспечение"

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год			
			2020 (1 полугодие)	2020 (2 полугодие)	2021	2022
1	2	3	4	5	6	7
1	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2020,6	2047,8	2102,6	2165,0

2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Налоги и сборы	тыс. руб.	443,2	470,4	525,2	587,6
3.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	138,6	142,8	148,1	154,0
3.4	Водный налог	тыс. руб.	304,6	327,6	377,1	433,6
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	1577,0	1577,0	1577,0	1577,0
11	Реагенты	тыс. руб.	0,4	0,4	0,4	0,4

**Расчет
тарифов на услугу водоснабжения, оказываемую
ООО "Промышленное водообеспечение",
методом индексации**

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год	Очередной год		
			2020 (1 полугодие)	2020 (2 полугодие)	2021	2022
1	2	3	4	5	6	7
1	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	15060,0	15443,0	15883,2	16374,8
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	14505,6	14872,0	15291,0	15759,0
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	9917,0	10112,4	10381,7	10689,0
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		3,0%	3,7%	4,0%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	2568,0	2711,8	2806,7	2905,0
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	2020,6	2047,8	2102,6	2165,0
1.2	Амортизация	тыс. руб.		0,0	0,0	0,0
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	554,4	571,0	592,2	615,8
2	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Итого НВВ для расчета тарифа	тыс. руб.	15060,0	15443,0	15883,2	16374,8
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	49,58	50,84	52,29	53,91
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	303,73	303,73	303,73	303,73
6	Темп роста тарифа	%		2,54%	2,85%	3,10%

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение:

установить долгосрочные параметры регулирования и тарифы на услугу водоснабжения ООО «Промышленное водообеспечение», в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

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

«отклонить» - 0.

«воздержаться» - 0.

3. Об установлении размера платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки объекта капитального строительства МУ «УКС г. Тулы» (здание школы №52 им. В.В. Лапина, расположенного по адресу: г. Тула, с. Зайцево), подключаемая тепловая нагрузка которого более 0.1 Гкал/час и не превышает 1.5 Гкал/час, при отсутствии технической возможности подключения, к системе теплоснабжения АО «Тулатеплосеть», на 2019 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Крутоверцев С.И.

Слушали Крутоверцева С.И., который доложил об установлении платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки объекта капитального Строительства МУ «УКС г. Тулы» (здание школы №52 им. В.В. Лапина, расположенного по адресу: г. Тула, с. Зайцево) подключаемая тепловая нагрузка которого более 0.1 Гкал/час и не превышает 1.5 Гкал/час, при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения АО «Тулатеплосеть», на 2019 год.

АО «Тулатеплосеть» вышло с предложением об утверждении платы за подключение объекта МУ «УКС г. Тулы» (здание школы №52 им. В.В. Лапина, расположенного по адресу: г. Тула, с. Зайцево), подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час, к системе теплоснабжения АО «Тулатеплосеть» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, на 2019 год в размере 13184002,59 руб./Гкал/ч (без учета НДС), при суммарной тепловой нагрузке подключаемого объекта, равной 0,15 Гкал/ч.

Сведения о теплоснабжающей организации

Наименование теплоснабжающей организации: АО «Тулатеплосеть».

Адрес – г. Тула, ул. К. Маркса, д. 28.

Телефон/Факс - (4872) 42-59-53/42-59-44.

Генеральный директор – Клейменов Н.А.

Перечень материалов, представленных на экспертизу

На экспертизу представлены:

1. Копия заявления на подключение объекта «Теплоснабжение здания школы №52 им. В.В. Лапина», расположенного по адресу г. Тула, с. Зайцево» заявителя МУ «УКС г. Тулы» к системе теплоснабжения АО «Тулатеплосеть».

2. Копия заявки на предоставление условий подключения и заключение договора о подключении к системе теплоснабжения АО «Тулатеплосеть».

4. Проект договора на подключение к системе теплоснабжения АО «Тулатеплосеть».

5. Копия технических условий №1870 от 01.10.2019 г. на подключение объекта заявителя «Теплоснабжение здания школы №52 им. В.В. Лапина», расположенного по адресу г. Тула, с. Зайцево».

6. Пояснительная записка к расчету платы за подключение объекта заявителя к системе теплоснабжения АО «Тулатеплосеть».

7. Расчет платы за подключение к системе теплоснабжения.

8. Мероприятия АО «Тулатеплосеть» по подключению объекта к системе теплоснабжения.

9. Графическая часть проекта №161-2019 «Прокладка тепловой сети к школе в п. Зайцево» разделов АС, ТС; графическая часть проекта №177-2019 «Установка пластинчатых теплообменников» раздел ТМ.

10. Локально-сметные расчеты №№1,2,3 на выполнение работ по подключению объекта заявителя МУ «УКС г. Тулы» к системе теплоснабжения АО «Тулитеплосеть».

11. Ведомость дефектов №1.

Материалы представлены за подписью представителей АО «Тулитеплосеть», несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета платы за подключение.

Состав работ

В ходе проведения экспертизы платы за подключения к системам теплоснабжения ГКУ ТО «Экспертиза» (далее - Экспертиза) выполнены:

- проверка комплектности документов и соответствия их законодательным и нормативным актам;
- проверка заявленного предприятием объема работ договорам на подключение к системам теплоснабжения;
- проверка правильности определения трудозатрат;
- проверка правильности расчетов расходов, связанных с подключением объектов заявителей.

В ходе выполнения работ, экспертами использованы:

- Федеральный закон Российской Федерации от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 13.02.2006 № 83 «Об утверждении правил определения и предоставления технических условий подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения и правил подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 05.07.2018 № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов правительства РФ»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказ Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 13.06.2013 N 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

Краткая характеристика теплоснабжающей организации

АО «Тулитеплосеть» производит тепловую энергии в котельных, а также осуществляет передачу по тепловым сетям тепловой энергии, выработанной в собственных котельных и закупленной у сторонних теплоснабжающих организаций.

Анализ представленных предприятием материалов и расчеты ГКУ ТО «Экспертиза» Характеристика подключаемых объектов

Таблица 1

№ и дата заявки	Заявитель	Подключаемый объект	Место расположения объекта	Источник тепло-снабжения	Максимальная подключаемая нагрузка, Гкал/ч	Техн. условия
1	2	3	4	5	6	7
№ ОП-3596 от 11.09.2019	МУ «УКС г. Тулы»	«Теплоснабжение здания школы №52 им. В.В. Лапина»	г. Тула, с. Зайцево	Котельная, расположенная по адресу г. Тула,	0,15 (0,113 – ОТ, 0,037 – ГВС)	№1870 от 01.10.2019

				с. Зайцево АО «Тулатеплосеть»		
--	--	--	--	-------------------------------------	--	--

Характеристика системы теплоснабжения

Тепловая энергия от АО «Тулатеплосеть» к объекту «Теплоснабжение здания школы №52 им. В.В. Лапина», расположенного по адресу г. Тула, с. Зайцево» отпускается в виде горячей (теплофикационной) воды на нужды отопления и горячего водоснабжения.

Источником теплоснабжения является котельная «с. Зайцево».

Температурный график:

- на отопление 95-70⁰С;

- на горячее водоснабжение 65-55⁰С;

Система теплоснабжения – закрытая, зависимая, четырехтрубная.

Перечень работ, предусмотренных в расчете платы за подключение к системе теплоснабжения

В расчет расходов, связанных с подключением объекта заявителя, входят следующие работы:

- а) разработка технических условий;
- б) выполнение работ по проверке выполнения технических условий;
- в) разработка проектной и сметной документации;
- г) создание тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точки подключения объекта заявителя;
- д) реконструкция котельной «с. Зайцево».
- е) выполнение работ по допуску в эксплуатацию узла учета потребителя;

Расчет расходов на подключение объекта

В связи с отсутствием технической возможности подключения к системе теплоснабжения АО «Тулатеплосеть» плата за подключение объекта «Теплоснабжение здания школы №52 им. В.В. Лапина», расположенного по адресу г. Тула, с. Зайцево», должна быть установлена в индивидуальном порядке согласно пункту 109 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «Основы ценообразование в сфере теплоснабжения» в редакции от 05.07.2018 г. (необходима установка 2-х теплообменников).

В соответствии с п. 171 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, расходы на подключение объекта заявителя, состоят из:

- расходов на проведение мероприятий по подключению объекта заявителя (П₁);
- расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точки подключения объекта заявителя (П_{2.1});
- расходов на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей до точки подключения объекта заявителя (П_{2.2});
- налога на прибыль (Н).

Расчет расходов на проведение мероприятий по подключению объекта заявителя

Расходы на проведение мероприятий по подключению объекта заявителя (П₁), подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч и определяются по формуле:

$$P_1 = \frac{\text{Расх.}_{1\text{подключ.}}}{r_{\text{подключ.}}} \text{ (тыс. руб./Гкал/ч)}$$

где:

$\text{Расх.}_{1\text{подключ.}}$ - плановые на очередной расчетный период регулирования расходы на проведение мероприятий по подключению объекта заявителя, тыс. руб.;

$r_{\text{подключ.}}$ - плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя, Гкал/ч.

Расходы на проведение мероприятий по подключению объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, приведены в таблице 2.

Таблица 2

№№	Показатели	Ед. изм.	Предложение	
			ЭСО	Экспертиза
1.	Расходы на разработку проектно-сметной документации, всего:	тыс. руб.	-*	148,27
2.	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей	Гкал/ч	0,15	0,15
3.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объекта заявителя (П ₁) на 1 Гкал/ч	тыс. руб./Гкал/ч	-	988,47

* Расходы на подготовку проектно-сметной документации АО «Тулатеплосеть» включены в расходы на создание тепловых сетей и тепловых пунктов.

Смета на выполнение проектно-сметной документации согласована и утверждена заявителем МУ «УКС г. Тулы».

Расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точек подключения объекта заявителя

Расходы на создание тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точки подключения объекта заявителя (П_{2.1}), подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, определяется по формуле:

$$P_{2.1} = \frac{\text{Расх.}_{\text{подключ.}}^{2.1}}{r_{\text{подключ.}}} \text{ (тыс. руб./Гкал/ч)}$$

Расходы на создание тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точки подключения объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, приведены в таблице 3.

Таблица 3

№№	Показатели	Ед. изм.	Предложение	
			ЭСО	Экспертиза
1.	Расходы на прокладку тепловых сетей от котельной «с. Зайцево» до здания школы №52, всего:	тыс. руб.	1 241,41	1 167,83*
2.	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей	Гкал/ч	0,15	0,15
3.	Расходы на создание тепловых сетей (П _{2.1}) на 1 Гкал/ч	тыс. руб./Гкал/ч	8 276,04	7 785,53

* Расходы на создание тепловых сетей взяты из локально-сметного расчета №2 «Прокладка тепловой сети к школе в п. Зайцево», расположенного по адресу г. Тула, с. Зайцево от модульной котельной «с. Зайцево» по прокладке теплотрассы **от существующих тепловых сетей котельной до здания школы без учета НДС и затрат на выполнение проектно-сметной документации на прокладку тепловых сетей.**

Сметы согласованы и утверждены заявителем МУ «УКС г. Тулы».

Расходы на создание тепловых сетей не превышают затрат, определенных по НЦС 81-02-13-2017 (п.111, Постановления правительства РФ от 22.10.2012 г. №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»).

Расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей до точки подключения объекта заявителя

Согласно представленному энергоснабжающей организацией расчету платы за подключение от существующих тепловых сетей до точки подключения объекта заявителя (П_{2.2}), подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, определяются по формуле:

$$П_{2.2} = \frac{Расх_{2.2}^{подключ.}}{р_{подключ.}} \text{ (тыс. руб./Гкал/ч)}$$

$Расх_{2.2}^{подключ.}$ - плановые на очередной расчетный период регулирования расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объекта заявителя, тыс. руб.;

$р_{подключ.}$ - плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, Гкал/ч.

Работа по реконструкции теплового пункта включает в себя:

- установку 2 пластинчатых теплообменников марки «Этра» ЭТ-004с мощностью 0,19 Гкал/ч.

Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов ($П_{2.2}$), исходя из представленного локально-сметного расчета, приведены в таблице 4.

Таблица 4

№№	Показатели	Ед. изм.	Предложение	
			ЭСО	Экспертиза
1.	Расходы на реконструкцию котельной «с. Зайцево», всего:	тыс. руб.	340,674	265,98*
2.	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей	Гкал/ч	0,15	0,15
3.	Расходы на реконструкцию котельной ($П_{2.2}$) на 1 Гкал/ч	тыс. руб./Гкал/ч	2 271,16	1 773,20

* Расходы на реконструкцию котельной приняты в соответствии с локально-сметным расчетом №3 «Установка пластинчатых теплообменников. Пуско-наладочные и режимно-наладочные испытания оборудования» с установкой теплообменников для отопления и горячего водоснабжения здания школы №52 без учета НДС и затрат на выполнение проектно-сметной документации на реконструкцию котельной (учтены в п.6.4.1. Расчет расходов на проведение мероприятий по подключению объекта заявителя).

Локально-сметные расчеты согласованы и утверждены заявителем МУ «УКС г. Тулы».

Необходимость установки оборудования (теплообменники Этра ЭТ-004с с тепловой нагрузкой 0,19 Гкал/час) на объекте «Теплоснабжение здания школы №52 им. В.В. Лапина», расположенного по адресу г. Тула, с. Зайцево», обоснована ведомостью дефектов №1 котельной «с. Зайцево», выполненной АО «Тулитеплосеть», и принимается ГКУ ТО «Экспертиза».

Расходы на реконструкцию котельной не превышают затрат, определенных по НЦС 81-02-19-2017 (п.111, Постановления правительства РФ от 22.10.2012 г. №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»).

Расчет налога на прибыль

H - налог на прибыль, отнесенный к плате за подключение, рассчитывается по формуле:

$$H = \frac{Расх.^H}{р_{подключ.}} \text{ (тыс. руб./Гкал/ч),}$$

где:

$Расх.^H$ - фактические расходы на уплату налога на прибыль, отнесенные на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по данным отдельного учета по

видам регулируемой деятельности в предшествующем расчетном периоде регулирования, тыс. руб.;

$P_{\text{подключ.}}$ - плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, Гкал/ч.

Налог на прибыль (Н), отнесенный к плате за подключение в расчетах филиала АО «Тулатеплосеть» составляет 395,52008 тыс. руб.

В ходе рассмотрения предоставленных материалов, экспертной группой было установлено, что АО «Тулатеплосеть» не были предоставлены информация и подтверждающие документы, о фактических расходах на уплату налога на прибыль, отнесенные на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по данным раздельного учета по видам регулируемой деятельности в предшествующем расчетном периоде регулирования.

На основании изложенного, экспертная группа предлагает исключить предложенные организацией затраты по статье "Расходы на уплату налога на прибыль" на указанную сумму в полном объеме.

Расчет платы за подключение объекта к системе теплоснабжения

Расчет платы за подключение объекта, тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, определяется из выражения:

$$P^1 = P_1 + P_{2.1} + P_{2.2} + H, \text{ тыс. руб./Гкал/ч}$$

Результаты расчетов представлены в таблице 5.

Расчет платы за подключение

Таблица 5

№ пп	Показатели	ЭСО		Экспертиза	
		тыс. руб.	тыс. руб./ Гкал/ч	тыс. руб.	тыс. руб./ Гкал/ч
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (P_1)	-	-	148,27	988,47
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точки подключения объекта заявителя ($P_{2.1}$)	1 241,41	8 276,04	1 167,83	7 785,53
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей до точки подключения объекта заявителя ($P_{2.2}$)	340,674	2 271,16	265,98	1 773,20
	Всего по п.п. 1-3	1 582,08	10 547,20	1 582,08	10 547,20
4.	Налог на прибыль (Н)	395,52	2 636,80	0,00	0,00
	ВСЕГО расходы на проведение мероприятий	1 977,60		1582,08	
	Плата за подключение объекта в расчете на 1 Гкал/ч подключаемой тепловой нагрузки (P^1), всего:		13 184,00		10 547,20

На расчетный период регулирования (2019 год) плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/час, и не превышает 1,5 Гкал/час, при отсутствии технической возможности подключения, составит **10547,20 тыс. руб./Гкал/час (без учета НДС)**, что ниже уровня платы, предлагаемого организацией на 2636,80 тыс. руб./Гкал/час и на 20% соответственно.

Согласно Методическим указаниям по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760 п. 165, размер платы за подключение объектов заявителей рассчитывается путем умножения платы за

подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на подключаемую тепловую нагрузку объектов заявителей.

Размер платы за подключение объекта «Теплоснабжение здания школы №52 им. В.В. Лапина», расположенного по адресу г. Тула, с. Зайцево» к системе теплоснабжения АО «Тулатеплосеть» составит:

$$П = П^1 * Р_{\text{подключ.}} = 10547,20 * 0,15 = 1582,08 \text{ тыс. руб.}$$

Также, в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждёнными приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э, все расчетные данные по размеру платы за подключение объекта заявителя к системе теплоснабжения АО «Тулатеплосеть» отражены в следующей таблице.

Приложение 7.4

Расчет платы за подключение объектов заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности подключения

тыс. руб./Гкал/ч

№ п/п	Наименование	Значение на 2019 год
1	2	3
	Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности подключения, в том числе:	10547,20
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	988,47
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, (П2.1), в том числе:	7 785,53
2.1	Надземная (наземная) прокладка	0,00
2.1.1	50 - 250 мм	0,00
2.1.2	251 - 400 мм	0,00
2.1.3	401 - 550 мм	0,00
2.1.4	551 - 700 мм	0,00
2.1.5	701 мм и выше	0,00
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	0,00
2.2.1	канальная прокладка	0,00
2.2.1.1	50 - 250 мм	7 785,53
2.2.1.2	251 - 400 мм	0,00
2.2.1.3	401 - 550 мм	0,00
2.2.1.4	551 - 700 мм	0,00
2.2.1.5	701 мм и выше	0,00
2.2.2	бесканальная прокладка	0,00
2.2.2.1	50 - 250 мм	0,00
2.2.2.2	251 - 400 мм	0,00
2.2.2.3	401 - 550 мм	0,00
2.2.2.4	551 - 700 мм	0,00
2.2.2.5	701 мм и выше	0,00
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения (П2.2)	1 773,20
4	Налог на прибыль	0,00

Предприятие выразило письменное согласие с размером платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки объекта капитального Строительства МУ «УКС г. Тулы» (здание школы №52 им. В.В. Лапина, расположенного по адресу: г. Тула, с. Зайцево) подключаемая тепловая нагрузка которого более 0.1 Гкал/час и не превышает 1.5 Гкал/час, при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения АО «Тулатеплосеть», на 2019 год,

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение:

установить плату за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки объекта капитального Строительства МУ «УКС г. Тулы» (здание школы №52 им. В.В. Лапина, расположенного по адресу: г. Тула, с. Зайцево) подключаемая тепловая нагрузка которого более 0.1 Гкал/час и не превышает 1.5 Гкал/час, при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения АО «Тулатеплосеть», на 2019 год, в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

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

«отклонить» - 0.

«воздержаться» - 0.

4. Об установлении платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки объекта капитального строительства – детского сада, расположенного по адресу г. Щекино, ул. Ленина, д.32, подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час, при отсутствии технической возможности подключения, к системе теплоснабжения АО «ЩЖКХ», на 2019 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Гареев Э.Ш.

Слушали Гареева Э.Ш., который доложил об установлении платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки объекта капитального строительства – детского сада, расположенного по адресу г. Щекино, ул. Ленина, д.32, подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час, при отсутствии технической возможности подключения, к системе теплоснабжения АО «ЩЖКХ», на 2019 год.

АО «ЩЖКХ» вышло с предложением об утверждении платы за подключение объекта детского сада, расположенного по адресу г. Щекино, ул. Ленина, д.32, подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час, при отсутствии технической возможности подключения, к системе теплоснабжения АО «ЩЖКХ» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, на 2019 год в размере 2705,16 тыс. руб./Гкал/ч (без учета НДС), при суммарной тепловой нагрузке подключаемого объекта, равной 0,18609 Гкал/ч.

Сведения об экспертной организации

Сведения о теплоснабжающей организации

Наименование теплоснабжающей организации: АО «ЩЖКХ».

Адрес – 301241, Тульская обл., г. Щекино, ул. Пионерская, д.2-а.

Телефон - (848751) 5-36-66.

Перечень материалов, представленных на экспертизу

На экспертизу представлены:

3. Копия заявки на подключение объекта капитального строительства – детского сада, расположенного по адресу г. Щекино, ул. Ленина, д.32 к системе теплоснабжения АО «ЩЖКХ».

12. Проект договора на подключение к системе теплоснабжения АО «ЩЖКХ».

13. Копия технических условий №18/04 от 10.04.2018 г. на подключение объекта заявителя – детского сада, расположенного по адресу г. Щекино, ул. Ленина, д.32 к сетям АО «ЩЖКХ».

14. Техническое обоснование к расчету платы за подключение объекта заявителя к системе теплоснабжения АО «ЩЖКХ».

15. Ведомость объемов работ АО «ЩЖКХ» по подключению объекта к системе теплоснабжения.

16. Локально-сметный расчет №1 на выполнение работ по подключению объекта заявителя к системе теплоснабжения АО «ЩЖКХ».

17. Расчет платы за подключение к системе теплоснабжения.

Материалы представлены за подписью представителей АО «ЩЖКХ», несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета платы за подключение.

Состав работ

В ходе проведения экспертизы платы за подключения к системам теплоснабжения ГКУ ТО «Экспертиза» (далее - Экспертиза) выполнены:

- проверка комплектности документов и соответствия их законодательным и нормативным актам;

- проверка заявленного предприятием объема работ договорам на подключение к системам теплоснабжения;

- проверка правильности расчетов расходов, связанных с подключением объектов заявителей.

В ходе выполнения работ, экспертами использованы:

- Федеральный закон Российской Федерации от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.02.2006 № 83 «Об утверждении правил определения и предоставления технических условий подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения и правил подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 05.07.2018 № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов правительства РФ»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Приказ Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 13.06.2013 N 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

Краткая характеристика теплоснабжающей организации

АО «ЩЖКХ» производит тепловую энергию в котельных, а также осуществляет передачу по тепловым сетям тепловой энергии, выработанной в собственных котельных и закупленной у сторонней теплоснабжающей организации.

Анализ представленных предприятием материалов и расчеты ГКУ ТО «Экспертиза»

Характеристика подключаемых объектов

Таблица 1

№ и дата заявки	Заявитель	Подключаемый объект	Место расположения объекта	Источник тепло-снабжения	Максимальная подключаемая нагрузка, Гкал/ч	Техн. условия
1	2	3	4	5	6	7
№323/укс от 29.08.2019	МКУ «УКС Щекинского района»	Детский сад на 160 мест	г. Щекино, ул. Ленина, д. 32	Котельная №3, расположенная по адресу г. Щекино, ул. Ленина, в р-не дома №24	0,18609	№18/04 от 10.04.2019

Характеристика системы теплоснабжения

Теплоснабжение подключаемого объекта – детского сада будет осуществляться от котельной № 3 АО «ЩЖКХ», работающей на нужды отопления жилого фонда и объектов социального назначения.

Температурный график:

- на отопление 95-70⁰С.

Система теплоснабжения – закрытая.

Точка подключения – тепловая камера в районе дома № 28 по ул. Ленина.

Граница эксплуатационной ответственности – последние фланцевые соединения от запорной арматуры, установленной в тепловой камере, находящейся в районе дома № 28 по ул. Ленина.

Котельная № 3 введена в эксплуатацию в 1953 г. Котельная оборудована 4 котлами КВС-70 (1988 г. выпуска) и 1 котлов НР-18 (2013 г. выпуска).

Установленная мощность котельной – 3,420 Гкал/ч.

Фактическая мощность котельной - 3,282 Гкал/ч.

С подключением детского сада, максимальная часовая нагрузка на отопление и вентиляцию которого составляет 0,1861 Гкал/ч, нагрузка котельной увеличится до 3,468 Гкал/ч.

В связи с увеличением фактической мощности котельной выше установленной, после подключения детского сада, для обеспечения необходимой тепловой нагрузки и качественного теплоснабжения потребителей необходима реконструкция котельной № 3, связанная с заменой двух котлов КВС-70 на два котла НР-18.

Перечень работ, предусмотренных в расчете платы за подключение к системе теплоснабжения

В расчет расходов, связанных с подключением объекта заявителя, входят следующие работы:

- а) разработка технических условий;
- б) выполнение работ по проверке выполнения технических условий;
- в) разработка сметной документации;
- г) реконструкция котельной № 3;
- д) выполнение работ по допуску в эксплуатацию узла учета потребителя.

Расчет расходов на подключение объекта

В связи с отсутствием технической возможности подключения к системе теплоснабжения АО «ЩЖКХ» плата за подключение строящегося объекта – детского сада должна быть установлена в индивидуальном порядке согласно пункту 109 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «Основы ценообразования в сфере теплоснабжения» в редакции от 05.07.2018 г. (необходима замена котлов).

В соответствии с п. 171 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, расходы на подключение объекта заявителя, состоят из:

- расходов на проведение мероприятий по подключению объекта заявителя (П₁);
- расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точки подключения объекта заявителя (П_{2.1});

- расходов на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей до точки подключения объекта заявителя (П_{2.2});
- налога на прибыль (Н).

Расчет расходов на проведение мероприятий по подключению объекта заявителя

Согласно представленному энергоснабжающей организацией расчету платы за подключение, расходы на проведение мероприятий по подключению объекта заявителя (П₁) отсутствуют.

Расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точек подключения объекта заявителя

Согласно представленному энергоснабжающей организацией расчету платы за подключение, расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точек подключения объекта заявителя (П_{2.1}) отсутствуют.

Расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей до точки подключения объекта заявителя

Согласно представленному энергоснабжающей организацией расчету платы за подключение от существующих тепловых сетей до точки подключения объекта заявителя (П_{2.2}), подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, определяются по формуле:

$$П_{2.2} = \frac{\text{Расх.}_{2.2}^{\text{подключ.}}}{r_{\text{подключ.}}} \text{ (тыс. руб./Гкал/ч)}$$

Расх._{2.2}^{подключ.} - плановые на очередной расчетный период регулирования расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объекта заявителя, тыс. руб.;

r_{подключ.} - плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, Гкал/ч.

Работы по реконструкции котельной № 3 включают в себя:

- демонтаж двух котлов КВС-70;
- монтаж двух котлов НР-18.

Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов (П_{2.2}), приняты из представленного локально-сметного расчета и приведены в таблице 2.

Таблица 2

№№	Показатели	Ед. изм.	Предложение	
			ЭСО	Экспертиза
1.	Расходы на реконструкцию котельной № 3, всего (без НДС):	тыс. руб.	498,10	498,10
2.	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей	Гкал/ч,	0,18609	0,18609
3.	Расходы на реконструкцию котельной (П _{2.2}) на 1 Гкал/ч (без НДС)	тыс.руб./Гкал/ч	2676,64	2676,64

Локально-сметный расчет №1 на реконструкцию котельной № 3 утвержден директором МКУ «УКС Щекинского района» и согласован ГУ ТО «Региональный хозрасчетный центр по ценообразованию в строительстве».

Расходы на реконструкцию котельной не превышают затрат, определенных по НЦС 81-02-19-2017 (п.111, Постановления правительства РФ от 22.10.2012 г. №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»).

Расчет налога на прибыль

Н - налог на прибыль, отнесенный к плате за подключение, рассчитывается по формуле:

$$H = \frac{Расх.^H}{P^{подключ.}} \text{ (тыс. руб./Гкал/ч),}$$

где:

Расх.^H - фактические расходы на уплату налога на прибыль, отнесенные на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по данным раздельного учета по видам регулируемой деятельности в предшествующем расчетном периоде регулирования, тыс. руб.;

$P^{подключ.}$ - плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, Гкал/ч.

Изначально налог на прибыль (H) в расчетах филиала АО «ЩЖКХ» составляет 28,52 тыс. руб. без НДС.

В ходе рассмотрения предоставленных материалов, экспертной группой было установлено, и подтверждено письмом АО «ЩЖКХ» от 03.12.2019 г. № 3693, что у организации отсутствуют подключения к сетям теплоснабжения в предшествующем расчетном периоде регулирования, и соответственно отсутствуют фактические расходы на уплату налога на прибыль, отнесенные на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по данным раздельного учета по видам регулируемой деятельности.

На основании изложенного, экспертная группа предлагает исключить предложенные организацией затраты по статье "Расходы на уплату налога на прибыль" на сумму 28,52 тыс. руб. без НДС. в полном объеме.

Расчет платы за подключение объекта к системе теплоснабжения

Расчет платы за подключение объекта, тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, определяется из выражения:

$$П^1 = П_1 + П_{2.1} + П_{2.2} + H, \text{ тыс. руб./Гкал/ч}$$

Результаты расчетов представлены в таблице 5.

Расчет платы за подключение

Таблица 5

№ пп	Показатели	ЭСО без НДС		Экспертиза без НДС	
		тыс. руб.	тыс. руб./ Гкал/ч	тыс. руб.	тыс. руб./ Гкал/ч
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П ₁)	-	-	-	-
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точки подключения объектов заявителя (П _{2.1})	-	-	-	-
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей до точки подключения объектов заявителя (П _{2.2})	498,10	2676,64	498,10	2676,64
	Всего по п.п. 1-3	498,10	2676,64	498,10	2676,64
4.	Налог на прибыль (H)		28,52		
	Плата за подключение объекта в расчете на 1 Гкал/ч подключаемой тепловой нагрузки (П¹), всего:		2705,16		

Согласно Методическим указаниям по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760 п. 165, размер платы за подключение объектов заявителей рассчитывается путем умножения платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на подключаемую тепловую нагрузку объектов заявителей.

Размер платы за подключение объекта капитального строительства – детского сада, расположенного по адресу г. Щекино, ул. Ленина, д.32 к системе теплоснабжения АО «ЩЖКХ» составит:

$$П = П^1 * Р_{\text{подключ.}} = 0,18609 * 2676,64 = 498,10 \text{ тыс. руб. без НДС}$$

Также, в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждёнными приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э, все расчетные данные по размеру платы за подключение объекта заявителя к системе теплоснабжения АО «ЩЖКХ» отражены в следующей таблице.

Приложение 7.4

Расчет платы за подключение объектов заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности подключения

тыс. руб./Гкал/ч

№ п/п	Наименование	Значение на 2019 год
1	2	3
	Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности подключения, в том числе:	2676,64
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	0,00
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, (П2.1), в том числе:	0,00
2.1	Надземная (наземная) прокладка	0,00
2.1.1	50 - 250 мм	0,00
2.1.2	251 - 400 мм	0,00
2.1.3	401 - 550 мм	0,00
2.1.4	551 - 700 мм	0,00
2.1.5	701 мм и выше	0,00
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	0,00
2.2.1	канальная прокладка	0,00
2.2.1.1	50 - 250 мм	0,00
2.2.1.2	251 - 400 мм	0,00
2.2.1.3	401 - 550 мм	0,00
2.2.1.4	551 - 700 мм	0,00
2.2.1.5	701 мм и выше	0,00
2.2.2	бесканальная прокладка	0,00
2.2.2.1	50 - 250 мм	0,00
2.2.2.2	251 - 400 мм	0,00
2.2.2.3	401 - 550 мм	0,00
2.2.2.4	551 - 700 мм	0,00
2.2.2.5	701 мм и выше	0,00
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения (П2.2)	2676,64
4	Налог на прибыль	0,00

Предприятие выразило письменное согласие с размером платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки объекта капитального строительства – детского сада, расположенного по адресу г. Щекино, ул. Ленина, д.32, подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час, при отсутствии технической возможности подключения, к системе теплоснабжения АО «ЩЖКХ», на 2019 год.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение:

установить плату за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки объекта капитального строительства – детского сада, расположенного по адресу г. Щекино, ул. Ленина, д.32, подключаемая тепловая нагрузка которого более 0,1 Гкал/час и не превышает 1,5 Гкал/час, при отсутствии технической возможности подключения, к системе теплоснабжения АО «ЩЖКХ», на 2019 год, в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

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

«отклонить» - 0.

«воздержаться» - 0.

5. О внесении изменений в постановление комитета Тульской области по тарифам от 16 мая 2017 года №23/3 «Об утверждении инвестиционных программ общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоГазИнвест - Тула» «Модернизация системы централизованного теплоснабжения муниципального образования Воловский район (п. Горный) Тульской области на 2019-2031 гг.»; «Модернизация системы централизованного теплоснабжения муниципального образования Воловский район (п. Волово, п. Казачка) Тульской области на 2019-2031 гг.»

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

Слушали Наместникову С.А., которая доложила о внесении изменений в постановление комитета Тульской области по тарифам от 16 мая 2017 года №23/3 «Об утверждении инвестиционных программ общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоГазИнвест - Тула» «Модернизация системы централизованного теплоснабжения муниципального образования Воловский район (п. Горный) Тульской области на 2019-2031 гг.»; «Модернизация системы централизованного теплоснабжения муниципального образования Воловский район (п. Волово, п. Казачка) Тульской области на 2019-2031 гг.».

В комитет Тульской области по тарифам обратилось ООО «ЭнергоГазИнвест - Тула» по вопросу корректировки действующей Инвестиционной программы ООО «ЭнергоГазИнвест - Тула» «Модернизация системы централизованного теплоснабжения муниципального образования Воловский район Тульской области на 2019 - 2031 гг.» (зона теплоснабжения котельных п. Волово, п. Казачка) в части изменения поадресного перечня участков тепловых сетей, подлежащих реконструкции в 2019 – 2031 гг.

Корректировка инвестиционной программы обусловлена изменением схем теплоснабжения МО Воловский район Тульской области (пп. 18, 26 Постановления Правительства РФ от 05.05.2014 г. №410, п. 2г Постановления Правительства РФ от 24.04.2014 г. № 368).

Администрации МО Воловского района Тульской области скорректировала мероприятий по реконструкции тепловых сетей в п. Волово, п. Казачка с соответствующим изменением схемы теплоснабжения (постановления администрации МО Воловский район Тульской области №656 от 25.10.2019 г. «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения МО р.п. Волово Воловского района до 2028 года»). Соответствующие изменения внесены в приложение №4 Концессионного соглашения от 02.11.2016 г. (дополнительное соглашение №2 от 30 октября 2019 года).

Изменение перечня участков, обусловлено тем, что в процессе эксплуатации теплосетевого хозяйства были выявлены участки, требующие первоочередной замены.

В результате изменения перечня реконструируемых участков тепловых сетей:

- расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах без НДС (форма № 2-ИП ТС, группа 3) по годам и в целом остаются без изменений;

- плановые значения показателей на 2019 - 2031 гг. (форма № 3-ИП ТС) не меняются.

Общий объем финансовых средств на выполнение мероприятий скорректированной инвестиционной программы остается неизменным и составляет в прогнозных ценах 26344,0 тыс. руб. без НДС с учетом ИПЦ.

Администрация МО Воловский район Тульской области согласовывает предлагаемые изменения (дополнительное соглашение №2 от 30 октября 2019 года к приложению №4 Концессионного соглашения от 02.11.2016 г.).

Динамика тарифов на тепловую энергию для конечных потребителей на 2019 – 2031 гг. остается без изменений и составит:

Наименование расхода	Ед. изм.	2019 утв.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Тариф на тепловую энергию, всего	руб./Гкал	3492,38	3559,76	3762,67	3999,72	4255,70	4506,79	4727,62	4992,37	5147,13	5255,22	5249,96	5307,71	5440,40
Динамика изменения тарифа	%		101,93	105,7	106,3	106,4	105,9	104,9	105,6	103,1	102,1	99,9	101,1	102,5

Изменения в Инвестиционной программе ООО «ЭнергоГазИнвест - Тула» «Модернизация системы централизованного теплоснабжения муниципального образования Воловский район Тульской области на 2019 - 2031 гг.» (зона теплоснабжения котельных п. Волово, п. Казачка) в части изменения поадресного перечня участков тепловых сетей, подлежащих реконструкции в 2019 – 2031 гг., не вызывают возражений.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение:

внести изменения в постановление комитета Тульской области по тарифам от 16 мая 2017 года №23/3 «Об утверждении инвестиционных программ общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоГазИнвест - Тула» «Модернизация системы централизованного теплоснабжения муниципального образования Воловский район (п. Горный) Тульской области на 2019-2031 гг.»; «Модернизация системы централизованного теплоснабжения муниципального образования Воловский район (п. Волово, п. Казачка) Тульской области на 2019-2031 гг.», в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

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

«отклонить» - 0.

«воздержаться» - 0.

6. О внесении изменений в приказы министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16 декабря 2016 года № 109 «Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Комэнергосервис» «Реконструкция (модернизация) объектов теплоснабжения муниципального образования Ясногорский район на 2017-2032 годы (зона теплоснабжения котельных с. Архангельское, с. Денисово, с. Иваново-

школа, с. Иваново-больница, п. Санталовский)», № 110 «Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Комэнергосервис» «Реконструкция (модернизация) объектов теплоснабжения муниципального образования Ясногорский район на 2017-2032 годы (зона теплоснабжения котельных с. Богословское, п. Ревякио, д. Тайдаково)»

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

Слушали Наместникову С.А., которая доложила о внесении изменений в приказы министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16 декабря 2016 года № 109 «Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Комэнергосервис» «Реконструкция (модернизация) объектов теплоснабжения муниципального образования Ясногорский район на 2017-2032 годы (зона теплоснабжения котельных с. Архангельское, с. Денисово, с. Иваново-школа, с. Иваново-больница, п. Санталовский)», № 110 «Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Комэнергосервис» «Реконструкция (модернизация) объектов теплоснабжения муниципального образования Ясногорский район на 2017-2032 годы (зона теплоснабжения котельных с. Богословское, п. Ревякио, д. Тайдаково)».

В Комитет Тульской области по тарифам обратился генеральный директор ООО «Комэнергосервис» Журавков С.А. с просьбой внести изменения в действующие Инвестиционные программы ООО «Комэнергосервис» «Модернизация объектов теплоснабжения муниципального образования Ясногорский район на 2016-2023 гг.» (зона 1: системы теплоснабжения с. Богословское, п. Ревякино, д. Тайдаково, зона 2: системы теплоснабжения сельских котельных с. Архангельское, с. Денисово, с. Иваново, п. Санталовский) в части изменения мероприятий по реконструкции (модернизации) объектов концессионного соглашения на 2019-2032 гг.

Корректировка инвестиционных программ обусловлена изменением схем теплоснабжения МО Ясногорский район Тульской области (пп. 18, 26 Постановления Правительства РФ от 05.05.2014 г. №410, п. 2г Постановления Правительства РФ от 24.04.2014 г. № 368).

Администрация МО Ясногорский район скорректировала мероприятия по реконструкции (модернизации) объектов теплоснабжения, внеся соответствующие изменения в схемы теплоснабжения (Постановления об утверждении актуализированных схем №№ 351, 352 от 09 апреля 2019 г., № 1393 от 18 декабря 2019 г.) и концессионное соглашение.

В результате изменения мероприятий:

1. Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах с НДС (форма №2-ИП ТС) по годам и в целом по программам остаются без изменений.

Общий объем финансовых средств на выполнение мероприятий скорректированной инвестиционной программы в прогнозных ценах с НДС:

- зона 1 (с. Богословское, п. Ревякино, д. Тайдаково) – 181 190,00 тыс. руб;

- зона 2 (с. Архангельское, с. Денисово, с. Иваново, п. Санталовский) - 37 676,00 тыс. руб.

2. Плановые значения показателей по зонам 1 и 2 (форма №3-ИП ТС), достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционных программ на 2019-2032 гг. не меняются.

3. В результате корректировки инвестиционных программ динамика тарифов на тепловую энергию для конечных потребителей не меняется:

Зона 1

Наименование расхода	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Тариф на тепловую энергию, всего	руб./Гкал	2703,76	2867,66	3054,39	3247,63	3430,10	3625,05	3827,20	4048,66	4272,04	4513,68	4762,03	5022,48	5276,08	5334,67
Динамика изменения тарифа	%	106,25	106,06	106,51	106,33	105,62	105,68	105,58	105,79	105,52	105,66	105,50	105,47	105,05	101,11

Зона 2

Наименование расхода	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Тариф на тепловую энергию, всего	руб./Гкал	4649,24	4949,12	5250,42	5561,06	5931,69	6287,24	6639,06	7019,10	7412,70	7826,87	8249,27	8703,72	9209,02	9562,49
Динамика изменения тарифа	%	106,29	106,45	106,09	105,92	106,66	105,99	105,6	105,72	105,61	105,59	105,4	105,51	105,81	103,84

Изменения в Инвестиционных программах ООО «Комэнергосервис» «Модернизация объектов теплоснабжения муниципального образования Ясногорский район на 2016-2023 гг.» (зона 1: системы теплоснабжения с. Боговловское, п. Ревякино, д. Тайдаково, зона 2: системы теплоснабжения сельских котельных с. Архангельское, с. Денисово, с. Ивановское, п. Санталовский) в части изменения мероприятий по реконструкции (модернизации) объектов концессионного соглашения на 2019-2032 гг. не вызывают возражений.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение:

внести изменения в приказы министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16 декабря 2016 года № 109 «Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Комэнергосервис» «Реконструкция (модернизация) объектов теплоснабжения муниципального образования Ясногорский район на 2017-2032 годы (зона теплоснабжения котельных с. Архангельское, с. Денисово, с. Ивановское-школа, с. Ивановское-больница, п. Санталовский)», № 110 «Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Комэнергосервис» «Реконструкция (модернизация) объектов теплоснабжения муниципального образования Ясногорский район на 2017-2032 годы (зона теплоснабжения котельных с. Боговловское, п. Ревякино, д. Тайдаково)».

Результаты голосования:

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

«отклонить» - 0.

«воздержаться» - 0.

7. О выборе метода регулирования тарифов с учетом предложения регулируемой организации на 2020 - 2023 годы для ООО «Галлея»

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Кречетова Е.В., Тарасова В.С.

Слушали Тарасову В.С., которая доложила о выборе метода регулирования тарифов с учетом предложения регулируемой организации на 2020 - 2023 годы для ООО «Галлея».

В комитет Тульской области по тарифам обратилось ООО «Галлея» с заявлением об утверждении тарифа на тепловую энергию на 2020-2023 годы.

Предприятие работает на упрощенной системе налогообложения.

Предприятие вышло с предложением по установлению тарифов по котельной и избрало метод расчета тарифа - метод индексации установленных тарифов.

На основании изложенного, на рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится предложение об установлении тарифов на тепловую энергию на 2020-2023 гг. для ООО «Галлея» *методом индексации установленных тарифов.*

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: выбрать метод регулирования тарифов на тепловую энергию на 2020 – 2023 годы для ООО «Галлея» - метод индексации установленных тарифов, в соответствии с предложением рабочей группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

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

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин