

ПРОТОКОЛ № 14
заседания Правления комитета
Тульской области по тарифам

22 мая 2018 года

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

Присутствовали: Денисова Е.В. –заместитель председателя
комитета
Войтицкая Т.В. – начальник отдела комитета
Маловинский Е.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 Филимонова И.В., Бурыкина Е.Н.

Приглашенные на заседание:
Волкова А.А. – главный советник государственно-правового комитета;
Уварова Е.В. – директор ГКУ ТО «Экспертиза»;
Шаманаева О.А. – эксперт 2 категории ГКУ ТО «Экспертиза»;
Ерохина К.А. – специалист ГКУ ТО «Экспертиза»;
Комонова М.Ю. – ведущий эксперт ГКУ ТО «Экспертиза»;
Шорохов Р.С. – эксперт 1 категории ГКУ ТО «Экспертиза»;
Курапова А.В. – эксперт 2 категории ГКУ ТО «Экспертиза»;
Зайцев А.Н. – начальник управления технологического присоединения филиала
«Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»;
Мишкин А.В. – врио заместителя директора по экономике и финансам филиала
«Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»;
Коновалов А.П. – представитель «НП «Совет рынка».

Повестка

1. Об утверждении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Зоркина И.Е. по объекту жилого застройки «Микрорайон Иншинский» к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» – докладчик Филимонова И.В.

2. Об установлении тарифов на транспортировку воды, оказываемую ООО «К – Сервис» на 2018 - 2021 гг. – докладчик Курапова А.В.

3. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тула» объекта капитального строительства АО «Внешстрой»: «Котельная второй очереди «Жилая застройка в Скуратовском микрорайоне г. Тулы, расположенная по адресу: Тульская область, г. Тула, Центральный район, п. Менделеевский, п. 2-й Западный, ул. Новоселов, кадастровый номер участка 71:30:080411:1111» – докладчик Маловинский Е.В. (содокладчик Шаманаева О.А.);

4. Об установлении размера платы за подключение объектов, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/час к системам теплоснабжения ПП Новомосковская ГРЭС, ПП Ефремовская ТЭЦ, ПП Алексинская филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2018 год. – докладчик Бурыкина Е.Н.

1. Об утверждении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Зоркина И.Е. по объекту жилая застройка «Микрорайон Иншинский» к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК «Центра и Приволжья»

Васин Д.А., Маловинский Е.В., Филимонова И.В.

Слушали Филимонову И.В., которая доложила об утверждении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Зоркина И.Е. по объекту жилая застройка «микрорайон Краснобор» к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК «Центра и Приволжья».

Филиал «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» вышло с предложением об утверждении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя И.Е. Зоркина по объекту жилая застройка «Микрорайон Иншинский» в размере **326 243,58 тыс. руб. (без НДС).**

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

Экспертной группой на рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносятся плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств И.Е. Зоркина по объекту жилая застройка «Микрорайон Иншинский» в размере **281 340,33 тыс. руб. (без НДС).**

Присоединяемый объект – жилая застройка «Микрорайон Иншинский».

Объект расположен по адресу: Тульская область, Ленинский район, д. Харино (кадастровый номер земельного участка: 71:14:040401:4667; свидетельство о государственной регистрации права от 30.06.2017г.).

Максимальная мощность – 7 000 кВт на уровне напряжения 10 кВ по II категории надежности.

Для осуществления технологического присоединения филиал «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» предлагает выполнить следующие виды работ:

1. Подготовка и выдача технических условий Заявителю.

2. Выполнение технических условий сетевой организацией (ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Тулэнерго») по строительству «последней мили»:

строительство ПС 110/10 кВ с двумя силовыми трансформаторами по 10 МВА;

строительство двухцепной отпайки от ВЛ 110 кВ протяженностью 160 м от ВЛ 110 кВ «Тула-Мясново1 с отп.» и ВЛ 110 кВ «Тула-Мясново2 с отп.» до вновь построенной ПС 110/10 кВ;

строительство двух КЛ 10 кВ протяженностью 1 100 м каждая (включая «прокол» 100 м) от линейных ячеек РУ 10 кВ вновь построенной ПС 110/10 кВ до границ участка Заявителя.

3.1 Технические характеристики ПС 110/10 кВ:

подключаемая мощность – 7 000 кВт;

тип подстанции – открытая, тупиковая;

мощность трансформаторов 2x10 МВА;

количество трансформаторов – 2 шт.;

тип трансформаторов – определяется проектом;

количество вводов – 2 линии;

количество отходящих линий – 2 линии.

3.2 Технические показатели ВЛ 110 кВ:

передаваемая мощность – 7 000 кВт;

количество цепей – 2 шт.;

характеристика опор – свободностоящие;

материал опор – металл;
 марка и число проводов в фазе – АС (сталеалюминиевые), сечением до 150 мм² (70 мм²);

протяженность линии (указанная предприятием) – 160 м в нормальных условиях.

3.3 Технические показатели КЛ 10 кВ:

передаваемая мощность – 7 000 кВт;

количество линий – 2 шт.;

марка и сечение проводов в фазе – кабель с алюминиевыми жилами сечением 185 мм² в изоляции из сшитого полиэтилена;

протяженность линии (указанная предприятием) – 2 x 1 100 м.

4. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.

Размер платы по технологическому присоединению к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» определен в соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа

к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 (далее - Методические указания).

В пояснительной записке по расчету платы за технологическое присоединение ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Тулэнерго» обосновывает отсутствие технической возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке (абзацы 6-11).

В соответствии с пояснительной запиской отсутствие технической возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств связано с наличием ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение.

Согласно сведениям, размещенным на официальном сайте филиала «Тулэнерго» (<http://www.nne.mrsk-cr.ru>) в разделе «Интерактивная карта загрузки центров питания», о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по центрам питания напряжением 35 кВ и выше ПС 35/6 кВ №369 «Непрейка», расположенная на наименьшем расстоянии – 1,8 км по прямой до границ участка Заявителя, ПС 110/6 кВ №404 «Ратово» - 4 км, ПС 35/6 кВ №92 «Маслово» - 4,2 км, ПС 110/35/10кВ №302 «Рассвет» - 4,3 км, с учетом действующих договоров технологического присоединения и заявленной мощности к технологическому присоединению 7000 кВт, свободной к присоединению мощностью на заявленном уровне напряжения не располагают.

Таким образом, имеется дефицит мощности в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение, что означает отсутствие технической возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств Зоркина И.Е.

Кроме того, в долгосрочной инвестиционной программе филиала «Тулэнерго» на период 2017-2022 гг., утвержденной приказом Министерства энергетики РФ от 14.11.2017 № 18@, не предусмотрены мероприятия по реконструкции и расширению указанных центров питания.

В соответствии с п.30 Правил «в случае если у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке, технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту».

Оценка экономической обоснованности размера платы по технологическому присоединению заявителя Зоркина И.Е. к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» проводилась на основании следующих документов, представленных организацией:

1. Заявление об установлении платы за технологическое присоединение от 23.03.2018 г. № ТуЭ/01/492, поданное в комитет Тульской области по тарифам.

2. Заявка Зоркина И.Е. на присоединение энергопринимающих устройств для электроснабжения жилой застройки «Микрорайон Иншинский» в связи с новым строительством вх. № 10-7273 от 08.12.2017 г.

3. Технические условия № 07-08-26 от 16.03.2018г. на технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» энергопринимающих устройств Зоркина И.Е. для электроснабжения жилой застройки «Микрорайон Иншинский».

4. Проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» энергопринимающих устройств Зоркина И.Е. для электроснабжения жилой застройки «Микрорайон Иншинский».

5. Пояснительная записка с расчетом платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

6. Расчет необходимой валовой выручки по технологическому присоединению к электрическим сетям филиала "Тулэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья".

7. Расчет затрат (по укрупненным стоимостным показателям) на технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

8. Информация о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания напряжением 35 кВ и выше ПАО "МРСК Центра и Приволжья" на 01.01.2018 г.

9. Письмо Зоркина И.Е. в филиал Тулэнерго ПАО «МРСК Центра и Приволжья» вх. 10-314/п от 23.01.2018г.

10. Письмо Зоркина И.Е. в филиал Тулэнерго ПАО «МРСК Центра и Приволжья» вх. 10-354/п от 06.03.2018г.

Анализ представленных документов показал следующее.

1. Подготовка и выдача технических условий Заявителю и проверка выполнения Заявителем технических условий.

Предприятием запланированы расходы в размере – **18,53 руб.тыс. руб.**, в том числе: подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором – 3,33 тыс. руб. без НДС;

проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий – 15,20 тыс. руб. без НДС.

Расходы определены в соответствии с п. 41 Методических указаний по соответствующей стандартизированной тарифной ставке С1, утвержденной для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2018 год постановлением комитета Тульской области по тарифам от 26.12.2017 № 62/1. Стандартизированная тарифная ставка С1 утверждена в размере 18 527,68 руб. за одно технологическое присоединение.

Расходы на подготовку и выдачу технических условий Заявителю и проверку выполнения Заявителем технических условий предприятием обоснованы, и составят **18,53 тыс. руб. без НДС.**

Снижение 0 тыс. руб.

2. Выполнение технических условий Сетевой организацией, включая осуществление Сетевой организацией мероприятий по подключению энергопринимающих устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями.

Техническими условиями предусмотрено:

строительство ПС 110/10 кВ с двумя силовыми трансформаторами по 10 МВА;

строительство двухцепной отпайки 110 кВ протяженностью 160 м от ВЛ 110 кВ «Тула-Мясново1 с отп.» и ВЛ 110 кВ «Тула-Мясново2 с отп.» до вновь построенной ПС 110/10 кВ;

строительство двух КЛ 10 кВ протяженностью 1 100 м каждая (включая «прокол» 100 м) от линейных ячеек РУ 10 кВ вновь построенной ПС 110/10 кВ до границ участка Заявителя.

Предприятием заявлены расходы на выполнение технических условий в размере – 325 533,03 тыс. руб. без НДС, в том числе:

строительство центра питания, подстанции 110/10 кВ (ПС) – 310 360,16 тыс. руб.;

строительство двухцепной отпайки 110 кВ (160 м) – 1 724,08 тыс. руб.;

строительство двух КЛ 10 кВ (общая протяженность 2 200 м, в том числе 100 м – «прокол») – 13 448,79 тыс. руб.

Расходы по строительству ПС 110/10 кВ, отпайки 110 кВ и КЛ 10 кВ рассчитаны предприятием с использованием индексов цен производителей (по разделу строительство) на 2018 (1,05) и 2019гг. (1,047), определенных прогнозом Минэкономразвития РФ от сентября 2017г. (соответствующие суммы затрат, полученные с использованием укрупненных стоимостных показателей, умножены на указанные индексы).

Экспертной группой проведена проверка представленного предприятием расчета, в результате выявлено следующее:

1. Расчет произведен по сборнику УПС с применением для расчета расходов на работы, сопутствующие строительству, максимально возможных коэффициентов по соответствующим видам работ. Экспертная группа считает применение максимально возможных значений коэффициентов при расчетах работ, сопутствующих строительству, не обоснованным. Данные коэффициенты приведены к уровню напряжения проектируемых электроустановок, в соответствии с указаниями сборника УПС.

2. При расчете затрат на строительство отпайки от ВЛ 110 кВ «Тула-Мясново1» и «Тула-Мясново2» (по сборнику укрупненных показателей стоимости строительства) Предприятием отдельным пунктом учитываются затраты на подвеску ВОЛС. В данном случае (при строительстве новой ВЛ 110 кВ) такое решение не обосновано, так как нормативными документами рекомендуется производить подвеску ВОЛС в грозозащитном тросе. Затраты на подвеску грозозащитного троса уже учтены укрупненным показателем стоимости строительства ВЛ 110 кВ (п. 2.4 сборника). Экспертная группа считает обоснованным при расчете затрат на строительство ВЛ 110 кВ из укрупненного показателя

стоимости строительства исключить стоимость грозозащитного троса и одновременно добавить стоимость кабеля ВОЛС в грозозащитном тросе (подвеска уже учтена).

3. В расчет затрат (по укрупненным стоимостным показателям) пунктом 1.6 таблицы включены затраты по статье «система телемеханики», но затраты по этой статье расходов учитываются в статье «постоянной части затрат». Экспертной группой затраты по статье «система телемеханики» полностью исключены. Так же полностью исключены затраты по пункту 1.2 таблицы «Ячейка одного комплекта выключателя 10 кВ», так как они учтены в пункте 1.1 «РУ 110 кВ по схеме 110-4Н ...».

4. Предприятием расчет расходов на мероприятия «последней мили», в части строительства ПС 110 кВ, 110 кВ и КЛ 10 кВ выполнен с использованием индексов цен производителей на 2018 и 2019гг., определенных прогнозом Минэкономразвития РФ от сентября 2017г. В связи с тем, что срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период более одного года, экспертная группа считает обоснованным применение индексов цен производителей в соответствии с подпунктом г) пункта 30 Методических указаний (1,05 – 2018г., 1,047 – 2019г.).

Представленные в таблице №1 значения расходов, по соответствующим объектам строительства, рассчитаны следующим образом:

- строительство ПС 110/10:

$$248\ 137,03 * 0,5 * 1,05 + 248\ 137,03 * 0,5 * 1,05 * 1,047 = \mathbf{266\ 666,67\ тыс.\ руб.}\ (\text{без НДС}),$$

где:

248 137,03 тыс. руб. – стоимость строительства ПС (с учетом затрат, сопутствующих строительству) в текущем уровне цен на 4 квартал 2017г;

- строительство отпайки 110 кВ:

$$1\ 403,40 * 0,5 * 1,05 + 1\ 403,40 * 0,5 * 1,05 * 1,047 = \mathbf{1\ 508,20\ тыс.\ руб.}\ (\text{без НДС}), \text{ где:}$$

1 403,40 тыс. руб. – стоимость строительства отпайки 110 кВ (с учетом затрат,

сопутствующих строительству) в текущем уровне цен на 4 квартал 2017г;

- строительство КЛ 10 кВ:

$$12\ 233,40 * 0,5 * 1,05 + 12\ 233,40 * 0,5 * 1,05 * 1,047 = \mathbf{13\ 146,93\ тыс.\ руб.}\ (\text{без НДС}), \text{ где:}$$

12 233,40 тыс. руб. – стоимость строительства КЛ 10 кВ (с учетом затрат,

сопутствующих строительству) в текущем уровне цен на 4 квартал 2017г;

Расходы на выполнение сетевой организацией мероприятий технических условий с учетом индексов цен производителей представлены в таблице № 1.

Таблица № 1

№ п/п	Состав расходов по мероприятиям	Сумма без НДС, тыс. руб.	
		ПАО МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Тулэнерго»	
1	2	3	4
1.	Строительство воздушных и кабельных линий, в том числе:	15 172,87	14 655,13
1.1	строительство отпайки 110 кВ	1 724,08	1 508,20
1.2	строительство КЛ 10 кВ	13 448,79	13 146,93

2.	Строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС), в том числе:	310 360,16	266 666,67
2.1	строительство ПС 110/10 кВ	310 360,16	266 666,67
Итого		325 533,03	281 321,80

В связи с вышеизложенным, расходы на выполнение технических условий составят **281 321,80 тыс. руб.**

Снижение **44 211,23 тыс. руб.**

3. Присоединение к сетям ПАО «ФСК ЕЭС».

Расходы на технологическое присоединение к сетям ПАО «ФСК ЕЭС» определены Предприятием исходя из стандартизированной ставки С1, на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии свыше 5 МВт, в размере 692 017,84 руб./шт., утвержденной приказом ФАС России от 28 декабря 2017 года № 1836/17.

Присоединение к сетям ПАО «ФСК ЕЭС» представленными проектом договора на технологическое присоединение и техническими условиями № 07-08-26 от 16.03.2018г. не предусмотрены. Экспертной группой расходы на технологическое присоединение к сетям ПАО «ФСК ЕЭС» **полностью исключены** из расчета платы за технологическое присоединение.

Снижение 692,02 тыс. руб.

Результат анализа предложенных затрат на выполнение работ по осуществлению присоединения:

тыс. руб. без

НДС

№ п/п	Наименование мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении	Предложение филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	Предложение экспертной группы по затратам, включенных в плату за технологическое присоединение
1.	Подготовка Сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором и со смежными сетевыми организациями, и проверка Сетевой организацией выполнения заявителем технических условий;	18,53	18,53
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», в том числе:	325 533,03	281 321,80
2.1	строительство отпайки ВЛ 110 кВ	1 724,08	1 508,20
2.2.	строительство КЛ 10 кВ	13 448,79	13 146,93

2.3	строительство ПС 110/10 кВ	310 360,16	266 666,67
3.	Присоединение к сетям ПАО «ФСК ЕЭС»	692,02	0,00
	Итого:	326 243,58	281 340,33

Врио заместителя директора по экономике и финансам филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» Мишкин А.В. выразил согласие с размером платы за технологическое присоединение, а также отметил, что в связи с отказом комитета Тульской области по тарифам включить расходы на ТП к сетям ПАО «ФСК ЕЭС», дополнительная мощность технологически может быть получена только через сети ПАО «ФСК ЕЭС». В случае осуществления присоединения Заявителя филиал «Тулэнерго» представит фактические расходы на ТП к сетям ФСК для включения в НВВ на передачу электроэнергии в качестве выпадающих.

Председатель комитета Тульской области по тарифам Васин Д.А. пояснил, что вопрос о включении платы за ТП к сетям ФСК в НВВ на передачу электрической энергии будет рассмотрен при поступлении от филиала «Тулэнерго» фактических данных, подтвержденных документально.

Коновалов А.П. голосовал против в соответствии с директивой Ассоциации «НП «Совет рынка», в которой в том числе было указано, что в экспертном заключении указано, что расчет платы производится по индивидуальному проекту, так как отсутствует техническая возможность технологического присоединения по п. 30 Правил технологического присоединения, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 №861 («имеется дефицит мощности в объектах электросетевого хозяйства, к котором надлежит произвести технологическое присоединение»). При этом в экспертном заключении не указана информация о мероприятиях, направленных на снятие ограничений на максимальную мощность, выбранное техническое решение предполагает строительство новой подстанции 110/10 кВ.

Уварова Е.В. выразила несогласие с данной формулировкой поскольку ГКУ ТО «Экспертиза» среди прочего, проводит экспертизу технических параметров, используемых для утверждения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности, применяемых при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, однако, согласно уставу ГКУ ТО «Экспертиза» неправомочны разрабатывать мероприятия, направленные на снятие ограничений на максимальную мощность, а так же оценивать пропускную способность электрических сетей.

Так же слушали Филимонову И.В., которая обратила внимание, что комитет Тульской области по тарифам, так же, не уполномочен разрабатывать мероприятия, направленные на снятие ограничений на максимальную мощность, кроме того, в полномочия комитета не входит проведение оценки пропускной способности электрических сетей.

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

установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Зоркина И.Е. по объекту жилая застройка «Микрорайон Иншинский» к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

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

«отклонить» - 1 (Коновалов А.П.);
«воздержаться» - 0.

Директива Ассоциации «НП Совет рынка» №УРЦ-03-04/71-18/269 прилагается.

2. Об установлении тарифов на транспортировку воды, оказываемую ООО «К – Сервис» на 2018 - 2021 гг.

Васин Д.А., Войтицкая Т.В., Курапова А.В.

Слушали Курапову А.В., которая доложила об утверждении тарифов на транспортировку воды, оказываемую ООО «К – Сервис» на 2018 – 2021 гг.

ООО "К-Сервис" осуществляет транспортировку воды прочим потребителям в МО г. Узловая Узловского района. Ранее транспортировку воды в МО г. Узловая Узловского района оказывало ООО " Узловский коммунальный сервис".

Краткая характеристика системы транспортировки воды.

В систему транспортирования воды ООО «К-Сервис» входят сети водоснабжения.

Вода, поступающая на микрорайон «5-ая Пятилетка» г. Узловая от ОАО «Пластик», до потребителей проходит по сетям ООО «К-Сервис».

Общая протяжённость сетей водоснабжения составляет 3,5 км.

ООО «К-Сервис» вышло с предложением об утверждении тарифа на транспортировку воды на 2018 год в размере 7 руб. 95 коп. за 1 куб. м без НДС. Предприятие работает на общей системе налогообложения.

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности ООО "К-Сервис" за 2017 год характеризуются следующими показателями:

в тыс. руб.

Основные показатели	Факт 2017 г.
1. Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	16296,0
2. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	16242,0
3. Чистая прибыль (убыток), всего	-225,0

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

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 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

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

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

- Постановлением Правительства РФ от 6.05. 2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.07. 2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 644 «Правила холодного водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 17.01. 2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства РФ от 05.09. 2013 № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 66 «Рекомендации по нормированию труда работников водопроводно – канализационного хозяйства»;
- Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр "Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";
- Приказом Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 "Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации";
- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Министерства строительства и ЖКХ Тульской области от 26.11.2014 №73 «О внесении изменений в приказ министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 16.05.2013 № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах, на территории Тульской области»;
- Постановлением Комитета Тульской области по тарифам от 14.02.2013 № 6/8 «Об утверждении требований к порядку формирования программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

Комитетом проведен анализ экономической обоснованности расходов и обоснованности расчета объема отпуска услуг, включенных в расчет тарифа.

Экспертной группой принят объем транспортировки воды в размере 80,10 тыс. м3, в соответствии с заключенными договорами с потребителями.

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносится тариф на транспортировку воды на 2018 год в размере 6 руб. 83 коп. за 1 куб. м без НДС, который будет действовать в первом полугодии 2018 года.

По сравнению с предложением предприятия скорректированы следующие статьи затрат:

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 1,8 чел. и средней зарплаты в размере 18000 руб. Численность основных рабочих 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 62,78 тыс. руб.;

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

6.1 «Аренда имущества - исключены неподтвержденные расходы. Снижение по статье 5,00 тыс. руб.;

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

7.1 «налог на прибыль» - налог рассчитан согласно действующему законодательству.

Снижение по статье 3,60 тыс. руб.;

8. «Нормативная прибыль»: неподтвержденные расходы. Снижение по статье 18,09 тыс. руб.;

Необходимая валовая выручка составит 547,08 тыс. руб.

Средняя заработная плата основного производственного персонала – 18000,00 руб.

На 2018-2021 годы тарифы на услугу водоснабжения определены методом индексации.

Индекс эффективности расходов принят в размере 1%.

Индекс потребительских цен: на 2019 год – 104,0%; на 2020 год – 104,0%; на 2021 год – 104,0%.

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

2018 год – 7,10 (рост 4,00%);

2019 год – 7,32 (рост 3,10%);

2020 год – 7,53 (рост 2,87%);

2021 год – 7,76 (рост 3,05 %).

**Долгосрочные параметры регулирования тарифов
на транспортировку воды для
ООО "К-Сервис" на период 2018-2021 гг.
методом долгосрочной индексации.**

1.	Базовый уровень операционных расходов на 2018 год	556,49 тыс. руб.	
2.	Индекс эффективности операционных расходов (%)		
	2019 год	2020 год	2021 год
	1%	1%	1%
3.	Нормативный уровень прибыли, устанавливаемый на период 2017-2020гг.:		
	2019 год	2020 год	2021 год
	1,9	1,9	1,9
4.	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		
		Уровень потерь воды (%)	Удельный расход электрической энергии (кВт.ч/м3)
	2019 год	-	-
	2020 год	-	-
	2021 год	-	-

Расчет тарифа на транспортировку воды, оказываемую ООО "К-Сервис"

1	Наименование	Единица измерения	2018 год		
			предложение предприятия	предложение экспертной группы 1 полугодие 2018 года	предложение экспертной группы 2 полугодие 2018 года
1	2	3	4	5	6
1	Производственные расходы	тыс. руб.	13,20	13,20	13,73
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.			
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.2.1	электроэнергия	тыс. руб.			
	<i>кол-во</i>	<i>тыс.кВтч</i>			
	<i>тариф</i>	<i>руб./кВтч</i>			
1.3	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем	тыс. руб.			
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.5	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам	тыс. руб.			
1.6	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	13,20	13,20	13,73
1.7	Прочие производственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	583,86	521,08	541,93
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	21,40	21,40	22,26
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.			
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	562,46	499,68	519,67
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	432,00	383,78	399,13
	<i>численность</i>	<i>чел.</i>	<i>2,00</i>	<i>1,80</i>	<i>1,80</i>
	<i>ср. з/плата</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,48</i>

2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	130,46	115,90	120,54
3	Административные расходы	тыс. руб.	0,80	0,80	0,83
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс. руб.	0,80	0,80	0,83
3.1.1	услуги связи и интернет	тыс. руб.	0,20	0,20	0,21
3.1.4	консультационные услуги	тыс. руб.	0,10	0,10	0,10
3.1.5	услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	тыс. руб.			
3.1.6	информационные услуги	тыс. руб.	0,10	0,10	0,10
3.1.7	управленческие услуги		0,40	0,40	0,42
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.			
	<i>численность</i>	<i>чел.</i>			
	<i>ср. з/плата</i>	<i>тыс. руб.</i>			
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.			
3.7	Прочие административные расходы	тыс. руб.			
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	тыс. руб.	0,00	0,0	0,0
5	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,0	0,0
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	5,00	0,00	0,00
6.1	Аренда имущества	тыс. руб.	5,00	0,00	0,00
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс. руб.	5,60	2,00	2,08
7.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	5,60	2,00	2,08
7.2	Налог на имущество организаций	тыс. руб.			
7.3	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.			
7.4	Водный налог и плата за пользование водным объектом	тыс. руб.			
7.7	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов	тыс. руб.			
8	Нормативная прибыль	тыс. руб.	28,09	10,00	10,40

8.5	Величина нормативной прибыли, определенная в соответствии с пунктом 31 настоящих Методических указаний	тыс. руб.	28,09	10,00	10,40
9	Итого НВВ	тыс. руб.	636,55	547,08	568,97
10	Годовой объем	тыс. куб. м	80,10	80,10	80,10
11	Тариф без НДС	руб./куб.м	7,95	6,83	7,10
12	Тариф для населения	руб./куб.м	9,38	8,06	8,38
	Рост тарифа	%			104,00

Базовый уровень операционных расходов на транспортировку воды, оказываемую ООО "К-Сервис"

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год 2018
1	2	3	4
1	Операционные расходы		556,49
1.1	Производственные расходы:	тыс. руб.	13,73
1.1.5	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	13,73
1.2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	541,93
1.3	Административные расходы	тыс. руб.	0,83

Неподконтрольные расходы на транспортировку воды, оказываемую ООО "К-Сервис"

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год			
			2018	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7
1	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2,08	2,16	2,25	2,34
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.	2,08	2,16	2,25	2,34

3.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	2,08	2,16	2,25	2,34
4	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.				
5	Резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации	тыс. руб.				
6	Экономия расходов	тыс. руб.				
7	Расходы на обслуживание бесхозных сетей	тыс. руб.				
8	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	тыс. руб.				
9	Займы и кредиты (для метода индексации)	тыс. руб.				

Расчет

тарифа на транспортировку воды, оказываемую ООО "К-Сервис", методом индексации

N п/п	Наименование	Ед. изм.	Очередной год			
			2018	2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7
1	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	568,97	585,94	603,42	621,42
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	558,57	575,12	592,17	609,72
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	556,49	572,96	589,92	607,38
1.1.1.1	индекс эффективности расходов	%		1%	1%	1%
1.1.1.2	индекс потребительских цен	%		4,0%	4,0%	4,0%
1.1.1.3	индекс количества активов	%				
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.				
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	2,08	2,16	2,25	2,34
1.2	Амортизация	тыс. руб.				
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	10,40	10,82	11,25	11,70
2	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00

3	Итого НВВ для расчета тарифа	тыс. руб.	568,97	585,94	603,42	621,42
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб. куб. м	7,10	7,32	7,53	7,76
5	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	80,10	80,10	80,10	80,10
6	Темп роста тарифа	%		3,10%	2,87%	3,05%

Предприятие выразило письменное согласие с уровнем тарифа на транспортировку воды.

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

Согласиться с уровнем тарифа на транспортировку воды, оказываемую ООО «К – Сервис» на 2018 – 2021 годы, в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

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

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

3. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тула» объекта капитального строительства АО «Внешстрой»: «Котельная второй очереди «Жилая застройка в Скуратовском микрорайоне г. Тулы, расположенная по адресу: Тульская область, г. Тула, Центральный район, п. Менделеевский, п. 2-й Западный, ул. Новоселов, кадастровый номер участка 71:30:080411:1111»

Васин Д.А., Маловинский Е.В., Шаманаева О.А.

Слушали Шаманаеву О.А., которая доложила об утверждении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тула» объекта капитального строительства АО «Внешстрой»: «Котельная второй очереди «Жилая застройка в Скуратовском микрорайоне г. Тулы, расположенная по адресу: Тульская область, г. Тула, Центральный район, п. Менделеевский, п. 2-й Западный, ул. Новоселов, кадастровый номер участка 71:30:080411:1111».

Для определения размера платы по технологическому присоединению к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тула» по индивидуальному проекту объекта капитального строительства АО «Внешстрой»: «Котельная второй очереди «Жилая застройка в Скуратовском микрорайоне г. Тулы, расположенная по адресу: Тульская область, г. Тула, Центральный район, п. Менделеевский, п. 2-й Западный, ул. Новоселов, кадастровый номер участка 71:30:080411:1111» представлены:

1. Пояснительная записка на 2 л. в 1 экз.
2. Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту на 2 л. в 1 экз.
3. Договор о подключении объекта капитального строительства № 01-00000009 от 01.03.2017 г. на 4 л. в 1 экз.

4. Мероприятия по подключению объекта к газораспределительной сети на 1 л. в 1 экз.
5. Технические условия на присоединение к газораспределительной сети № 08-0000099/1 от 13 февраля 2017 г. на 2 л. в 1 экз.
6. Расчет предварительного размера платы на 1 л. в 1 экз.
7. Протокол разногласий к договору на 2 л. в 1 экз.
8. Мероприятия по подключению объекта к газораспределительной сети на 1 л. в 1 экз.
9. Дополнительное соглашение № 1 к договору № 01-0000009 от 01.03.2017 о подключении объекта капитального строительства АО «Внешстрой» от 26 мая 2017 г. на 1 л. в 1 экз.
10. Изменения в технические условия на присоединение к газораспределительной сети № 08-0000099/1 от 13 февраля 2017 г. на 1 л. в 1 экз.
11. Реестр расходов АО «Газпром газораспределение Тула» на разработку проектной документации на 1 л. в 1 экз.
12. Расчет затрат АО «Газпром газораспределение Тула» по заработной плате при выполнении проектных работ на 2 л. в 1 экз.
13. Акт выполненных работ № 10-0000021 от 26 февраля 2018 г. на проектные работы на 1 л. в 1 экз.
14. Смета на выполнение работ по геодезической разбивке трассы на 2 л. в 1 экз.
15. Смета на выполнение авторского надзора на 1 л. в 1 экз.
16. Смета № 1 на проектные работы на 1 л. в 1 экз.
17. Акт № 162 о приемке выполненных работ от 27 сентября 2017 г. на 1 л. в 1 экз.
18. Договор № 7028/7555/2017 от 24.07.2017 г. на выполнение изыскательских работ от 24 июля 2017 г. на 5 л. в 1 экз.
19. Смета № 1 на инженерно-геодезические изыскания на 2 л. в 1 экз.
20. Смета № 2 на инженерно-геологические изыскания на 3 л. в 1 экз.
21. Смета № 3 на инженерно-экологические изыскания на 3 л. в 1 экз.
22. Инженерно-геодезические изыскания (технический отчет) на 42 л. в 1 экз.
23. Отчет по инженерно-геологическим изысканиям на 89 л. в 1 экз.
24. Отчет по инженерно-экологическим изысканиям на 125 л. в 1 экз.
25. Проектная документация (пояснительная записка) на 24 л. в 1 экз.
26. Проектная документация (раздел ППО) на 15 л. в 1 экз.
27. Проектная документация (раздел ТКР) на 30 л. в 1 экз.
28. Проектная документация (раздел ООС) на 53 л. в 1 экз.
29. Проектная документация (раздел ПОС) на 32 л. в 1 экз.
30. Реестр расходов на выполнение технических условий по объекту на 1 л. в 1 экз.
31. Проектная документация (том 9) смета на строительство на 14 л. в 1 экз.
32. Рабочая документация (раздел ГСН) на 42 л. в 1 экз.
33. Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа на 1 л. в 1 экз.
34. Локальная смета № 2 на пуск газа на 1 л. в 1 экз.
35. Временная калькуляция затрат на транспортные услуги на 1 л. в 1 экз.
36. Расчет стоимости газа, используемого на продувку газопроводов по объекту на 1 л. в 1 экз.
37. Локальная смета № 1. Расчет расхода газа, связанного с продувкой наружных газопроводов при вводе их в эксплуатацию объекта на 1 л. в 1 экз.
38. Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий на 1 л. в 1 экз.
39. Локальная смета № 3 по проверке выполнения Заявителем технических условий на 1 л. в 1 экз.
40. Дополнительно предоставленные материалы:

- калькуляция затрат на выполнение работ по врезке с использованием системы «Раветти» на 5 л. в 1 экз.;
- расчет амортизации комплекта для врезки под давлением «Раветти» на 1 л. в 1 экз.;
- прайс-листы на 10 л. в 1 экз.

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

Перечень нормативно-правовых актов

Проверка обоснованности предоставленных расчетных материалов осуществлялась в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

1. Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ "О газоснабжении в Российской Федерации".
2. Постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2000 г. № 1021 (в редакции от 30.01.2018) "О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации".
3. Правилами подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 г. № 1314 (в редакции от 12.04.2018) "Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" (далее Правила подключения).
4. Правилами пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17.05.2002 № 317 «Об утверждении Правил пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации».
5. Методическими указаниями по расчету платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам № 101-Э/3 от 28.04.2014 (далее Методические указания).

Анализ представленных предприятием материалов

Технические показатели

АО «Газпром газораспределение Тула» вышло с предложением об утверждении платы за технологическое присоединение объекта капитального строительства АО «Внешстрой»: «Котельная второй очереди «Жилая застройка в Скуратовском микрорайоне г. Тулы, расположенная по адресу: Тульская область, г. Тула, Центральный район, п. Менделеевский, п. 2-й Западный, ул. Новоселов, кадастровый номер участка 71:30:080411:1111» к системе газораспределения в размере 1635,23 тыс. руб. (без НДС).

Согласно представленным филиалом АО «Газпром газораспределение Тула» в п. Косая Гора техническим условиям на присоединение к газораспределительной сети № 08-00000099 от 13.02.2017 г. максимальный часовой расход газа составляет – 526,0 м³/час.

Подключение проектируемого газопровода осуществляется от реконструируемого стального подземного газопровода среднего давления (P_{пр}=0,3 МПа, P_{факт}=0,25 МПа) Ø 273 мм, проложенного по ул. Октябрьской п. 2-й Западный, ул. Новоселов.

Источник газоснабжения – Косогорская ГРС.

Технологическое присоединение выполняется на основании договора № 01-00000009 от 01.03.2017 г. о подключении объекта капитального строительства.

Сооружение газопровода среднего давления от места врезки до неразъемного соединения «ПЭ-сталь» запроектировано из стальных электросварных труб Ø108x4,0мм по ГОСТ 10704-91 L=5,0 м – подземно.

Сооружение газопровода среднего давления от неразъемного соединения «ПЭ-сталь» до заглушки запроектировано из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 Ø 110x10,0 мм по ГОСТ Р 50838-2009 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,7, с защитным покрытием «Протект» L=300,0 м.

Общая протяженность проектируемого газопровода 0,305 км.

Проектируемый газопровод среднего давления Г2 (Рпр. - 0,3МПа, Рфакт. -0,25МПа) прокладывается подземно из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 с защитным покрытием «Протект» по ГОСТ Р 508308-09 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,7 и из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 с антикоррозийным покрытием подземно.

Проектом предусматривается:

- установка отключающих устройств - кранов шаровых FRIATEK FRIALEN KH 110 PE 100 SDR11 установка под ковер Ншт.= 1,7 м n – 2 шт. (на месте врезки ПК0+19,5, перед заглушкой ПК2+96,5).

Для обеспечения проектного положения газопровода на участках прогнозного обводнения, на периодически обводняемых участках проектом применяются пригрузки - мешки из синтетических водопроницаемых прочных тканей, наполненных цементно-песчаной смесью в соотношении 1:3. Балластирующие устройства на газопроводе устанавливаются на равном расстоянии друг от друга, групповая их установка не рекомендуется.

Для газопровода Г2n ПЭ 100 ГАЗ SDR11 Ø 110x10,0 мм применяются пригрузки - мешки массой 92,9 кг, шаг 4,5 м.

В соответствии с Правилами подключения (п. 97) мероприятия по осуществлению технологического присоединения объекта капитального строительства Заявителя, выполняемые АО «Газпром газораспределение Тула», включают в себя:

- разработку проектной документации: «Газопровод до границы земельного участка с кадастровым номером 71:30:080411:1111 по адресу: Тульская область, г. Тула, Центральный район, п. Менделеевский, п. 2-й Западный, ул. Новоселов»;

- выполнение АО «Газпром газораспределение Тула» технических условий;

- проведение проверки выполнения технических условий Заявителем АО «Внешстрой»;

- осуществление АО «Газпром газораспределение Тула» фактического подключения объекта капитального строительства Заявителя.

Технико-экономические характеристики объекта капитального строительства представлены в таблице № 1.

Таблица 1

Наименование	Ед. изм.	Величина показателя
1	2	3
Максимальный расход газа	м3/час	526,0
Общая протяженность газопровода	км	0,305
Давление в газопроводе (Рпр)	МПа	0,3
Газопровод среднего давления		
- труба полиэтиленовая ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 Ø 110x10,0 мм	км	0,300

- труба стальная электросварная по ГОСТ 10704-91		
Ø108x4,0 мм (подземный)	км	0,005
Установка отключающих устройств:		
- кран шаровой FRIATEK FRIALEN KH 110 PE 100 SDR11 установка под ковер для подземной установки, Ншт.=1,7 м	шт.	2
Продолжительность строительства	мес.	1,81

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. N 1021 (в редакции Постановления Правительства РФ от 30.01.2018 № 82) "О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации", плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа свыше 500 куб. метров газа в час и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе свыше 0,6 МПа, а также в случаях, если лицо, подавшее заявку на подключение, письменно подтверждает готовность компенсировать расходы газораспределительной организации, связанные с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих газораспределительных сетей, необходимой для осуществления технологического присоединения, в случае, если такие расходы не были включены в инвестиционные программы газораспределительной организации, устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы.

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям также устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы, в случаях, если мероприятия по технологическому присоединению предусматривают:

- проведение лесоустроительных работ;
- проведение врезки в газопроводы наружным диаметром не менее 250 мм под давлением не ниже 0,3 МПа;
- переходы через водные преграды;
- прокладку газопровода диаметром свыше 158 мм и протяженностью более 30 метров бестраншейным способом;
- прокладку газопровода по болотам 3 типа, и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий.

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту

В соответствии с Методическими указаниями в расчете платы за технологическое присоединение учитываются расходы на выполнение газораспределительной организацией следующих обязательных мероприятий:

Разработка проектной документации

Расходы по разработке проектной документации представлены в таблице № 2.

Таблица 2

	Наименование работ	Обоснование	Сумма без НДС, тыс. руб.
--	--------------------	-------------	--------------------------

№ п/п	Наименование контрагента			АО «Газпром газораспределение Тула»	Комитет ТО по тарифам
1	2	3	4	5	6
1.	АО «Газпром газораспределение Тула»	Проектные работы, в т. ч.:	Смета №1 Акт №10-0000021 от 26.02.2018г.	210,94	210,94
1.1		Подземный газопровод среднего давления Ду 110мм Протяженность 287 м	Смета №1	142,69	142,69
1.2		Разработка раздела «ИТМ ГОЧС»	Смета №1	42,59	42,59
1.3		Итого по смете:		185,28	185,28
1.4		Раздел «Охрана окружающей среды»	Смета №1	18,53	18,53
1.5		Выбор площадки, трассы, газопровода.	Смета №1	7,13	7,13
			Инженерные изыскания, в т. ч.:		193,40
2.	ООО «Геоизыскания»	Инженерно-геодезические изыскания	Договор № 7028/7555/2017 от 24.07.2017г. Акт №162 от 27.09.2017г.	71,00	83,78
		Инженерно-геологические изыскания		71,55	84,43
		Инженерно-экологические изыскания		50,85	60,00
3.		Авторский надзор		1,64	1,29
4.		Итого		405,98	440,44

1. Заявленные предприятием расходы по разделу «Инженерные изыскания» скорректированы в сторону увеличения в соответствии с предоставленными документами и предлагаются к утверждению в размере 228,206 тыс. руб. без НДС согласно представленного акта № 162 от 27 сентября 2017 г.

2. Заявленные предприятием расходы по разделу «Авторский надзор» скорректированы экспертной группой и принимаются в размере 1,29 тыс. руб. без НДС, так как пересчитана сметная стоимость строительства.

Итого расходы по разделу «Разработка проектной документации» предлагаются к утверждению в размере 440,44 тыс. руб. без НДС.

Выполнение технических условий

Расходы на выполнение технических условий определены экспертной группой в соответствии с МДС 81-35-2004, базисно – индексным методом по территориальным единичным расценкам (ТЕР – 2001, в редакции 2009 г.), с применением расчетных индексов, разработанных ГУ ТО «РХЦС» и утверждённых правительством Тульской

области.

Сметная стоимость строительства определена по ТЕР в двух уровнях цен (базисном 2001 г. и по состоянию за 4 квартал 2017 г.):

- накладные расходы приняты по видам работ по МДС 81-33.2004 г. (приложение 1) (постановление Госстроя России от 12.01.2004 г. № 6);

- сметная прибыль принята по видам работ в соответствии с МДС 81-25.2001 (постановление Госстроя России от 28.02.2001 г. № 15);

Удорожание строительно-монтажных работ, производимых в зимнее время, принято по ГЭСН 81-05-02-007.

Непредвиденные работы приняты в размере – 2 % (МДС 81-35.2004).

Расходы по объекту на выполнение технических условий представлены в таблице № 3.

Таблица 3

№ п/п	Наименование работ	Сумма без НДС, тыс. руб.		Обоснование
		АО «Газпром газораспределение Тула»	Комитет ТО по тарифам	
1	2	3	4	5
1	Глава 1. Подготовка территории строительства			
1.1	Рекультивация	7,07	5,70	Сводный сметный расчет. Глава 1.
1.2	Разбивка трассы.	7,59	6,59	Сводный сметный расчет. Глава 1.
	Итого по главе 1 «Подготовка территории строительства»	14,66	12,29	
2	Глава 2. Основные объекты строительства			
2.1	Газопровод среднего давления до границы земельного участка.	781,05	632,17	Сводный сметный расчет. Глава 2.
	Итого по главе 2 «Основные объекты строительства»	781,05	632,17	
3	Глава 8 «Временные здания и сооружения»			
3.1	Временные здания и сооружения 1,5%	11,82	-	
3.2	Итого по главе 8 «Временные здания и сооружения»	11,82	-	
4	Глава 9 «Прочие работы и затраты»			
4.1	Производство работ в зимнее время 2,3 %	18,40	-	Сводный сметный расчет. Глава 9.

4.2	Регистрация прав собственности	22,00	-	с.333.33 НК РФ Управление Росреестра по Тульской области
	ИТОГО по главе 9 «Прочие работы и затраты»	40,40	-	
5	Непредвиденные затраты 2 %	24,63	21,70	Сводный сметный расчет.
	ВСЕГО	872,56	666,16	

Из заявленных предприятием расходов на выполнение технических условий скорректированы расходы на следующие мероприятия:

1. По главе 1 «Подготовка территории строительства»:

1.1 По локальной смете «Рекультивация земли» расходы скорректированы в связи с тем, что:

- произведена замена расценок на более соответствующие.

1.2 Расходы по разделу «Геодезическая разбивка трассы» скорректированы согласно «Справочника базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно – геодезические изыскания. Москва 2004» и приняты в размере 6,59 тыс. руб. без НДС.

Итого расходы по главе 1 «Подготовка территории строительства» составляют 12,29 тыс. руб. без НДС. Предприятием заявлены расходы на сумму в размере 14,66 тыс. руб. без НДС.

2. По главе 2 «Основные объекты строительства»:

2.1. По локальной смете «Газопровод среднего давления» расходы скорректированы в связи с тем, что:

- произведена замена расценок на более соответствующие;

- стоимость материальных ресурсов, учтена расценками, а при их отсутствии, принята согласно прайс-листам;

- затраты на устройство врезки по преискуранту перенесены в раздел 5.2.4 (таблица 5);

- исключены расходы на контроль радиографических снимков, определенные по преискуранту АО «Газпром газораспределение Тула», так как данные затраты учтены накладными расходами, согласно МДС81-33.2004 (приложение 6).

3. По главе 8 «Временные здания и сооружения» исключены расходы в размере 11,82 тыс. руб. без НДС, так как в соответствии ГСН 81-05-01-2001 длястроек, финансирование которых осуществляются за счет собственных средств предприятий, данные затраты не носят обязательный характер. Кроме того, расчет производится за фактически построенные временные здания и сооружения.

4. По главе 9 «Прочие работы и затраты» исключены следующие расходы:

- на производство работ в зимнее время в размере 18,40 тыс. руб. без НДС, так как необходимость расходов на производство работ в зимнее время не обоснована

предприятием (в соответствии с приложением № 2 к договору о подключении объекта капитального строительства № 01-00000009 от 01.03.2017 г. срок окончания проведения мероприятий по подключению объекта указан 01.09.2018 г., то есть производство работ будет происходить в летний период);

- на регистрацию прав собственности в размере 22,00 тыс. руб. без НДС, так как данные затраты не предусмотрены в составе расходов на выполнение технических условий (п.9 Методических указаний).

Скорректированы расходы на непредвиденные затраты и принимаются в размере 21,70 тыс. руб. без НДС, так как пересчитана стоимость строительства.

Итого расходы по разделу «Выполнение технических условий» составляют 666,16 тыс. руб. без НДС, снижение затрат 206,40 тыс. руб. без НДС.

Проверка выполнения Заявителем технических условий

Расчет расходов на проверку Заявителем технических условий представлен в таблице № 4.

Таблица 4

№ п/п	Наименование работ	Номер единичной расценки	Ед. изм.	Количество	Стоимость без НДС, тыс. руб.			
					АО «Газпром газораспределение Тула»		Комитет ГО по тарифам	
					Стоимость за ед.	Общая стоимость	Стоимость за ед.	Общая стоимость
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Проверка выполнения Заявителем технических условий, в т. ч.:	Локальная смета 3	объект	1		21,69		19,81
1.1	Прием в эксплуатацию вновь построенного подземного газопровода	п.3.1	объект	1	4,56	4,56	3,96	3,96
1.2	Проверка исполнительно-технической документации на построенный подземный газопровод (до 100м, более 100 м применять коэф.0,5) $5,43+(300-100м)/100*0,5*5,43=10,86$	п.4.1.15	объект протяженностью 305 м	1	5,82	11,78	5,43	10,86
1.3	Проверка исполнительно-технической документации на законченное строительство газопровода и монтаж газового оборудования котельной или технологических печей предприятия	п.4.1.21	объект	1	5,35	5,35	4,99	4,99

Заявленные предприятием расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий, пересчитаны по "Примерному прейскуранту на услуги газового хозяйства по техническому обслуживанию и ремонту газораспределительных систем" (утв. Приказом ОАО "Росгазификация" от 20.06.2001 N 35) с учетом стоимости оплаты одного чел-часа рабочих на 4 квартал 2017 г.

Итого расходы по разделу «Расходы на проверку выполнения Заявителем технических условий» предлагаются к утверждению в размере 19,81 тыс. руб. без НДС, снижение затрат 1,88 тыс. руб. без НДС.

Осуществление технологического присоединения объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведение пуска газа

Расходы на осуществление технологического присоединения объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведение пуска газа представлены в таблице № 5.

Таблица 5

№ п/п	Наименование работ	Номер единичной расценки	Ед. изм.	Кол-во	Стоимость без НДС, тыс. руб.			
					АО «Газпром газораспределение Тула»		Комитет ТО по тарифам	
					Стоимость за ед.	Общая стоимость	Стоимость за ед.	Общая стоимость
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Выполнение работ по врезке и пуску газа, в т. ч.:	Локальная смета №2		1		7,24		53,75
1.1	Первичный пуск в эксплуатацию подземного газопровода	п. 3.10	объект	1	4,07	4,07	4,18	4,18
1.2	Очистка внутренней полости газопровода продувкой воздухом	п. 2.2.20	10 м	30,5	0,47	1,44	-	-
1.3	Транспортные услуги	Калькуляция	объект	1	1,73	1,73	-	-
2	Врезка «Раветти»	Калькуляция	шт.	1	-	-	39,26	39,26
3	Тройник формованный Ду 100 мм	Прайс-лист	шт.	1	-	-	9,60	9,60
4	Расчет стоимости газа, используемого на продувку	Расчет				0,71		0,71
	ВСЕГО:					7,95		53,75

Заявленные предприятием расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведение пуска газа, пересчитаны по "Примерному прейскуранту на услуги газового хозяйства по техническому обслуживанию и ремонту газораспределительных систем" (утв. Приказом ОАО "Росгазификация" от 20.06.2001 N 35) с учетом стоимости оплаты одного чел-часа рабочих на 4 квартал 2017 г.

Экспертной группой исключены расходы:

- по очистке внутренней полости газопровода продувкой воздухом в размере 1,44 тыс. руб. без НДС, так как данные затраты входят в состав локальной сметы «Газопровод среднего давления до границы земельного участка» в разделе «Выполнение технических условий»;

- на транспортные услуги в размере 1,73 тыс. руб. без НДС, так как данные затраты входят в состав временной калькуляции затрат на врезку «Раветти».

Расходы по врезке в действующие стальные газопроводы с использованием системы «Раветти» в размере 39,26 тыс. руб. без НДС и стоимость тройника, формованного Ду 100 мм в размере 9,60 тыс. руб. без НДС перенесены из локальной сметы на «Газопровод среднего давления до границы земельного участка» раздела «Выполнение технических условий». Согласно Методических указаний (п.9), данные затраты должны входить в состав расходов на осуществление технологического присоединения объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведение пуска газа.

Итого расходы по разделу «Осуществление технологического присоединения объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведение пуска газа» предлагаются к утверждению в размере 53,75 тыс. руб. без НДС.

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту выполнен по форме Приложения 8 к Методическим указаниям, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 28 апреля 2014 г. № 101-Э/3, представлен в таблице № 6.

Таблица 6

№ п/п	Показатель	Планируемые расходы, тыс. руб. без НДС		Снижение затрат, тыс. руб.
		АО «Газпром газораспределение Тула»	Комитет ТО по тарифам	
1	2	3	4	5
1.	Расходы на разработку проектной документации	405,98	440,44	-34,46
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т. ч:	872,56	666,16	206,40
2.1	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов 109 мм и менее	872,56	666,16	206,40

3.	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	21,69	19,81	1,88
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	7,95	53,75	-45,80
5.	Эффективная ставка налога на прибыль	20%	20%	-
6.	Налог на прибыль	327,05	295,04	32,01
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования Заявителя всего	1635,23	1475,20	160,03

Итого расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования для Заявителя составят 1475,20 тыс. руб. без НДС, условная экономия по объекту составит 160,03 тыс. руб. без НДС.

Предприятие выразило письменное согласие с размером платы за технологическое присоединение.

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

Утвердить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тула» объекта капитального строительства АО «Внешстрой»: «Котельная второй очереди «Жилая застройка в Скуратовском микрорайоне г. Тулы, расположенная по адресу: Тульская область, г. Тула, Центральный район, п. Менделеевский, п. 2-й Западный, ул. Новоселов, кадастровый номер участка 71:30:080411:1111».

Результаты голосования:

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

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4. Об установлении размера платы за подключение объектов, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/час к системам теплоснабжения ПП Новомосковская ГРЭС, ПП Ефремовская ТЭЦ, ПП Алексинская филиала ПАО

«Квадра» - «Центральная генерация» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2018 год.

Васин Д.А., Маловинский Е.В., Бурькина Е.Н.

Слушали Бурькину Е.Н., которая доложила об установлении размера платы за подключение объектов, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/час к системам теплоснабжения ПП Новомосковская ГРЭС, ПП Ефремовская ТЭЦ, ПП Алексинская филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2018 год.

Филиал ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» вышел с предложением об утверждении платы за подключение объектов, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/час, к системе теплоснабжения

Новомосковская ГРЭС в размере 2,56 тыс. руб./Гкал/ч без НДС. Плата за суммарную тепловую нагрузку объектов заявителей 17,2 Гкал/час составит 43,97 тыс. руб. без НДС;

Ефремовская ТЭЦ в размере 5,46 тыс. руб./Гкал/ч без НДС. Плата за суммарную тепловую нагрузку объектов заявителей 6,5 Гкал/час составит 35,47 тыс. руб. без НДС;

Алексинская ТЭЦ в размере 2,36 тыс. руб./Гкал/ч без НДС. Плата за суммарную тепловую нагрузку объектов заявителей 16 Гкал/час составит 37,76 тыс. руб. без НДС.

Сведения о теплоснабжающей организации.

Наименование теплоснабжающей организации: филиал ПАО «Квадра» - «Центральная генерация».

Адрес – г. Тула, ул. Тимирязева, д. 99в, ком. 700.

Телефон/Факс - (4872) 25-53-59/25-53-33

Производственные подразделения «Новомосковская ГРЭС», Ефремовская ТЭЦ, Алексинская ТЭЦ филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» производят тепловую и электрическую энергии в режиме комбинированной выработки.

На экспертизу представлены:

1. Перечень заявок на подключение объектов заявителей «Производственный цех» ООО «Алексинская БКФ», «Завод по производству лизина» ООО «ПромБиТ», «Единый дистрибьютерский центр» на территории ООО «Проктер энд Гэмбл-Новомосковск».

2. Копия заявок на предоставление условий подключения и заключение договоров о подключении к системам теплоснабжения ПП «Алексинская ТЭЦ», ПП «Ефремовская ТЭЦ», ПП «Новомосковская ГРЭС» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация».

3. Проект договора на подключение к системам теплоснабжения.

4. Копии технических условий подключения к системам теплоснабжения

ПП «Алексинская ТЭЦ», ПП «Ефремовская ТЭЦ», ПП «Новомосковская ГРЭС» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация».

5. Пояснительная записка к расчету платы за подключение объектов заявителей к системам теплоснабжения ПП «Алексинская ТЭЦ», ПП «Ефремовская ТЭЦ», ПП «Новомосковская ГРЭС» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация».

6. Расчет платы за подключение к системам теплоснабжения.

7. Мероприятия производственных подразделений ПП «Алексинская ТЭЦ», ПП «Ефремовская ТЭЦ», ПП «Новомосковская ГРЭС» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» по подключению объектов к системам теплоснабжения.

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 от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «Основы ценообразования в сфере теплоснабжения»;
- Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России 13.06.2013 № 760-э;
- Правила подключения к системам теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 16.04.2012 № 307;
- Постановление Правительства РФ 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».

Экспертной группой на рассмотрение правления комитета Тульской области по тарифам выносятся плата (в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки) за подключение при наличии технической возможности:

к системе теплоснабжения Новомосковской ГРЭС на 2018 год в размере **1,9 тыс. руб./Гкал/ч** без НДС; при этом размер платы за подключение здания «Единого дистрибьюторского центра» ООО «Проктер энд Гэмбл-Новомосковск», расположенного по адресу: Тульская обл., г. Новомосковск, Комсомольское шоссе, д. 64, подключаемая тепловая нагрузка которого **17,2 Гкал/ч**, составит **32,59 тыс. руб.**

к системе теплоснабжения Ефремовской ТЭЦ на 2018 год в размере **4,09 тыс. руб./Гкал/ч** без НДС, при этом размер платы за подключение здания завода по производству лизина ООО «ПромБиТ», расположенного по адресу Тульская область, Ефремовский район, г. Ефремов, Тульское шоссе, д. 119, стр.2, подключаемая тепловая нагрузка которого **6,5 Гкал/ч**, составит **26,60 тыс. руб.**; к системе теплоснабжения Алексинской ТЭЦ на 2018 год в размере **1,73 тыс. руб./Гкал/ч** без НДС, при этом размер платы за подключение здания производственного цеха ООО «Алексинская БКФ», расположенного по адресу: Тульская область, г. Алексин, пл. Победы, д. 19А, подключаемая тепловая нагрузка которого **16 Гкал/ч**, составит **27,63 тыс. руб.**

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
№АН-1120/0857 от 26.04.2018	филиал ПАО «Квадра» - «Центральная генерация»	ООО «Алексинская БКФ»	Тульская область, г. Алексин, пл. Победы, д. 19А	ПП «Алексинская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация»	16,0	№АН-1110/0874 от 28.04.2018

		ООО «ПромБиТ»	Тульская область, Ефремовский район, г. Ефремов, Тульское шоссе, д. 119, стр.2	ПП «Ефремовская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация»	6,5	№АН-1110/0011 от 10.01.2017
		ООО «Проктер энд Гэмбл-Новомосковск»	Тульская область, г.Новомосковск, Комсомольское шоссе, д. 64	ПП «Новомосковская ГРЭС» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация»	17,2	№АН-1110/0606 от 29.03.2018

**Характеристика системы теплоснабжения
ПП «Алексинская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»**

Тепловая энергия от ПП «Алексинская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» отпускается в виде насыщенного пара давлением 2,5-7 кгс/см² на нужды технологии и в виде теплофикационной воды на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения.

Тепловая энергия от производственного подразделения «Алексинская ТЭЦ» к производственному цеху ООО «Алексинская БКФ» отпускается на технологические нужды в виде пара.

Тепловая энергия в сети потребителей и перепродавцов тепловой энергии отпускается с коллекторов.

Температурный график 187-210⁰С (насыщенный пар).

Схема теплоснабжения – двухтрубная открытая.

Граница разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей между ПП «Алексинская ТЭЦ» и ООО «Алексинская БКФ» определяется проектом.

Точка подключения объекта – до места установки узла коммерческого учета тепловой энергии и теплоносителя на паропроводе по адресу Тульская область, промышленная зона г. Алексин, г. Алексин, пл. Победы, д. 19А определяется проектом.

**Характеристика системы теплоснабжения
ПП «Ефремовская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» -
«Центральная генерация»**

Тепловая энергия от ПП «Ефремовская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» отпускается в виде пара давлением 2,5-7 кгс/см² и

7-13 кгс/см², а также в виде теплофикационной воды на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения.

Тепловая энергия от производственного подразделения «Ефремовская ТЭЦ» к заводу для производства лизина ООО «ПромБиТ» отпускается на технологические нужды в виде пара.

Схема теплоснабжения – открытая двухтрубная.

Температурный график 185-205⁰С (насыщенный пар).

Пар отпускается потребителям от сетей ТЭЦ и с коллекторов; теплофикационная вода – с коллекторов.

Граница разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей между ПП «Ефремовская ТЭЦ» и ООО «ПромБиТ» определяется проектом.

Точка подключения объекта – до места установки узла коммерческого учета тепловой энергии и теплоносителя по адресу Тульская область, городской округ Ефремов, в примыкании с запада к производственной площадке ООО «Каргилл» определяется проектом.

Характеристика системы теплоснабжения

ПП «Новомосковская ГРЭС» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация»

Тепловая энергия от ПП «Новомосковская ГРЭС» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» отпускается в виде горячей (теплофикационной) воды и перегретого пара.

Температурный график 150-70⁰С.

Система теплоснабжения – открытая двухтрубная, при ГВС – закрытая четырехтрубная.

Граница разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей между ПП «Новомосковская ГРЭС» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» и ООО «Проктер энд Гэмбл-Новомосковск»:

- на подающем трубопроводе – выходной по ходу воды фланец коренной запорной арматуры;

- на обратном трубопроводе – входной по ходу среды фланец коренной запорной арматуры.

Точка подключения объекта – надземный участок трубопровода первичного контура тепловой сети, ограниченный задвижками РПСВ-4А, РПСВ-5, РОСВ-4А, РОСВ-5, РОСВ-4А.3 и РОСВ-5.3 до места установки узла коммерческого учета тепловой энергии и теплоносителя, по адресу Тульская область, г. Новомосковск, ул. Комсомольское шоссе, д. 60 определяется проектом.

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) выполнение работ по фактическим действиям по технологическому присоединению;
- г) выполнение работ по допуску в эксплуатацию узла учета потребителя.

Расчет расходов на подключение объекта

В соответствии с п. 170 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, расходы на подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, состоит из:

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

Расчет расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей

Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П₁) определяются по формуле:

$$П_1 = \frac{\text{Расх.}_{1\text{подключ.}}}{\text{р}_{\text{подключ.}}} \text{ (тыс. руб./Гкал/ч)}$$

где:

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

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

Результаты расчета фонда оплаты труда на подключение к системам теплоснабжения ПП «Алексинская ТЭЦ», ПП «Ефремовская ТЭЦ»,

ПП «Новомосковская ГРЭС» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» для объектов ООО «Алексинская БКФ», ООО «ПромБиТ» «Завод по производству лизина», «Единый дистрибьютерский центр» на территории ООО «Проктер энд Гэмбл-Новомосковск» представлены в таблице 2.

Таблица 2

№№ п/п	Наименование мероприятий	Трудозатраты, чел. час		Затраты на оплату, тыс.руб.	
		ЭСО	Экспертиза	ЭСО	Экспертиза
Объект – производственный цех ООО «Алексинская БКФ» по адресу Тульская область, г. Алексин, пл. Победы, д. 19А					
1	Сбор исходных данных для подготовки технических условий и договоров на подключение	4,75	2,25	3,96	2,03
2	Проверка выполнения технических условий	13,25	12,75	6,04	5,62
3	Фактические действия по технологическому присоединению объекта заявителя	34	24,25	14,94	9,51
4	Выход на место и принятие в эксплуатацию узла учета тепловой энергии с установкой пломб	8	8	4,06	4,06
	ИТОГО:	60	47,25	29,0	21,22
Объект – завод по производству лизина ООО «ПромБиТ» по адресу Тульская область, Ефремовский район, г. Ефремов, Тульское шоссе, д. 119, стр.2					
1	Сбор исходных данных для подготовки технических условий и договоров на подключение	4,75	2,25	4,37	2,13
2	Проверка выполнения технических условий	13,25	12,75	6,08	5,62
3	Фактические действия по технологическому присоединению объекта заявителя	32	23,25	11,97	7,89
4	Выход на место и принятие в эксплуатацию узла учета тепловой энергии с установкой пломб	8	8	4,82	4,82
	ИТОГО:	58	46,25	27,25	20,43
Объект – дистрибьютерский центр ООО «Проктер энд Гэмбл-Новомосковск» Тульская область, г. Новомосковск, Комсомольское шоссе, д. 64					
1	Сбор исходных данных для подготовки технических условий и договоров на подключение	12,75	8,25	8,24	5,11
2	Проверка выполнения технических условий	13,25	12,75	6,26	5,82
3	Фактические действия по технологическому присоединению объекта заявителя	34	24,25	14,54	9,37

№№ п/п	Наименование мероприятий	Трудозатраты, чел. час		Затраты на оплату, тыс.руб.	
		ЭСО	Экспертиза	ЭСО	Экспертиза
4	Выход на место и принятие в эксплуатацию узла учета тепловой энергии с установкой пломб	8	8	4,73	4,73
	ИТОГО:	68	53,25	33,77	25,03

Должностные оклады, объемы для расчета часовой оплаты труда приняты по данным энергоснабжающей организации.

Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов представлены в таблице 3.

Таблица 3

№№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Предложения	
			ЭСО	Экспертиза
Объект – производственный цех ООО «Алексинская БКФ» по адресу Тульская область, г. Алексин, пл. Победы, д. 19А				
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего:	тыс.руб.	37,76	27,63
1.1	Оплата труда (см. табл.2)	тыс.руб.	29,0	21,22
1.2	Отчисления на социальные нужды (30,2%)	тыс.руб.	8,76	6,41
2	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей	Гкал/ч	16,0	16,0
3	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) на 1 Гкал/ч	тыс.руб./ Гкал/ч	2,36	1,73
Объект – завод по производству лизина ООО «ПромБиТ» по адресу Тульская область, Ефремовский район, г. Ефремов, Тульское шоссе, д. 119, стр.2				
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего:	тыс.руб.	35,47	26,60
1.1	Оплата труда (см. табл.2)	тыс.руб.	27,25	20,43
1.2	Отчисления на социальные нужды (30,2%)	тыс.руб.	8,23	6,17
2	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей	Гкал/ч	6,5	6,5
3	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) на 1 Гкал/ч	тыс.руб./ Гкал/ч	5,46	4,09
Объект – дистрибьютерский центр ООО «Проктер энд Гэмбл-Новомосковск» Тульская область, г. Новомосковск, Комсомольское шоссе, д. 64				
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, всего:	тыс.руб.	43,98	32,59
1.1	Оплата труда (см. табл.2)	тыс.руб.	33,78	25,03
1.2	Отчисления на социальные нужды (30,2%)	тыс.руб.	10,20	7,56
2	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей	Гкал/ч	17,2	17,2
3	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) на 1 Гкал/ч	тыс.руб./ Гкал/ч	2,56	1,90

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

Согласно представленному ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» расчету расходов, связанных с подключением к системам теплоснабжения ПП «Алексинская ТЭЦ», ПП «Ефремовская ТЭЦ», ПП «Новомосковская ГРЭС» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» для объектов ООО «Алексинская БКФ», ООО «ПромБиТ» «Завод по производству лизина» и «Единый дистрибьютерский центр» на территории ООО «Проктер энд Гэмбл-Новомосковск», затраты на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности подключения, отсутствуют, так как согласно договору работы по созданию тепловых сетей выполняет заявитель.

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

Согласно представленному энергоснабжающей организацией расчету платы за подключение, расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П_{2.2}) отсутствуют.

Расчет налога на прибыль

Налог на прибыль (Н) в расчетах филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» отсутствует.

Расчет платы за подключение объекта к системе теплоснабжения

Расчет платы за подключение объектов, тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, определяется из выражения:

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

Результаты расчетов представлены в таблице 4.

Расчет платы за подключение

Таблица 4

№№ п/п	Показатели	ЭСО		Экспертиза	
		тыс. руб.	тыс. руб./ Гкал/ч	тыс. руб.	тыс. руб./ Гкал/ч
Объект – «Производственный цех» ООО «Алексинская БКФ» по адресу Тульская область, г. Алексин, пл. Победы, д. 19А					
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П ₁), см. табл. 4	37,76	2,36	27,63	1,73
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точки подключения объектов заявителя (П _{2.1})	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей до точки подключения объектов заявителя (П _{2.2})	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Налог на прибыль (Н)	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВСЕГО расходы на проведение мероприятий	37,76		27,63	

№№ п/п	Показатели	ЭСО		Экспертиза	
		тыс. руб.	тыс. руб./ Гкал/ч	тыс. руб.	тыс. руб./ Гкал/ч
	Плата за подключение объекта в расчете на 1 Гкал/ч подключаемой тепловой нагрузки (П¹), всего:		2,36		1,73
Объект – «Завод по производству лизина» ООО «ПромБиТ» по адресу Тульская область, Ефремовский район, г. Ефремов, Тульское шоссе, д. 119, стр.2					
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П ₁), см. табл. 4	35,47	5,46	26,60	4,09
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точки подключения объектов заявителя (П _{2.1})	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей до точки подключения объектов заявителя (П _{2.2})	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Налог на прибыль (Н)	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВСЕГО расходы на проведение мероприятий	35,47		26,60	
	Плата за подключение объекта в расчете на 1 Гкал/ч подключаемой тепловой нагрузки (П¹), всего:		5,46		4,09
Объект – «Единый дистрибьютерский центр» ООО «Проктер энд Гэмбл-Новомосковск» Тульская область, г. Новомосковск, Комсомольское шоссе, д. 64					
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П ₁), см. табл. 4	43,98	2,56	32,59	1,90
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точки подключения объектов заявителя (П _{2.1})	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей до точки подключения объектов заявителя (П _{2.2})	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Налог на прибыль (Н)	0,00	0,00	0,00	0,00
	ВСЕГО расходы на проведение мероприятий	43,98		32,59	
	Плата за подключение объекта в расчете на 1 Гкал/ч подключаемой тепловой нагрузки (П¹), всего:		2,56		1,90

Согласно Методическим указаниям по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России 13.06.2012 № 307 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 к системе центрального теплоснабжения производственного подразделения «Алексинская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» -

«Центральная генерация» объекта «Производственный цех» ООО «Алексинская БКФ» составит:

$$П = П^1 * P_{\text{подключ.}} = 1,73 * 16,0 = 27,63 \text{ тыс. руб.}$$

Размер платы за подключение к системе центрального теплоснабжения производственного подразделения «Ефремовская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» объекта «Завод по производству лизина» ООО «ПромБиТ» составит:

$$П = П^1 * P_{\text{подключ.}} = 4,09 * 6,5 = 26,60 \text{ тыс. руб.}$$

Размер платы за подключение к системе центрального теплоснабжения производственного подразделения «Новомосковская ГРЭС» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» объекта «Единый дистрибьютерский центр» на территории ООО «Проктер энд Гэмбл-Новомосковск» составит:

$$П = П^1 * P_{\text{подключ.}} = 1,90 * 17,2 = 32,59 \text{ тыс. руб.}$$

Расчет фонда заработной платы объекта «Производственный цех» ООО «Алексинская

БКФ»

ПП «АТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация»

№ п/п	Наименование должности	Оклад по штатному расписанию с учетом ИТД, руб. в мес.	Премия за основные результаты производств. деятельности (согласно ОТС п 8.4.2.3 коэф-т к окладу)	Вознаграждение по итогам работы за год (согласно ОТС п 8.4.2.4), к-т к окладу	Вознаграждение за выслугу лет (согласно ОТС п. 8.4.2.5) к-т к окладу	Затраты на оплату труда в год, тыс.руб	Затраты на оплату труда в час, руб.	затрачено часов		затраты, тыс. руб.	
								ЭСО	Экспертиза	ЭСО	Экспертиза
Разработка технических условий, проекта договора											
1	Главный инженер филиала	184 500,00	1,50	3,96	0,00	4 051,62	2 056,66	0,25	0,25	0,514	0,514
2	Руководитель ПТС	74 955,00	1,50	3,96	0,00	1 646,01	835,54	0,50	0,50	0,418	0,418
3	Начальник ПТО ПТС	61 015,00	1,50	3,96	0,00	1 339,89	680,15	2,00	1,00	1,360	0,680
4	Главный инженер - начальник ПТО производственного подразделения	75 153,00	1,50	3,96	0,00	1 650,36	837,75	2,00	0,50	1,676	0,419
	Итого							4,75	2,25	3,968	2,031
Проверка выполнения технических условий											

№ п/п	Наименование должности	Оклад по штатному расписанию с учетом ИТД, руб. в мес.	Премия за основные результаты производств. деятельности (согласно ОТС п 8.4.2.3 коэф-т к окладу)	Вознаграждение по итогам работы за год (согласно ОТС п 8.4.2.4), к-т к окладу	Вознаграждение за выслугу лет (согласно ОТС п. 8.4.2.5) к-т к окладу	Затраты на оплату труда в год, тыс.руб	Затраты на оплату труда в час, руб.	затрачено часов		затраты, тыс. руб.	
								ЭСО	Экспертиза	ЭСО	Экспертиза
1	Главный инженер филиала	184 500,00	1,50	3,96	0,00	4 051,62	2 056,66	0,25	0,25	0,514	0,514
2	Руководитель ПТС	74 955,00	1,50	3,96	0,00	1 646,01	835,54	0,50	0,25	0,418	0,209
3	Начальник ПТО ПТС	61 015,00	1,50	3,96	0,00	1 339,89	680,15	4,00	4,00	2,721	2,721
4	Ведущий инженер ПТС	28 176,00	1,50	3,96	0,00	618,74	314,08	4,00	4,00	1,256	1,256
5	Главный инженер - начальник ПТО производственного подразделения	75 153,00	1,50	3,96	0,00	1 650,36	837,75	0,50	0,25	0,419	0,209
6	Водитель	15 096,00	1,60	3,96	0,00	349,62	177,47	4,00	4,00	0,710	0,710
	Итого							13,25	12,75	6,038	5,619
Фактические действия по подключению объекта заявителя											
1	Руководитель ПТС	74 955,00	1,50	3,96	0,00	1 646,01	835,54	0,50	0,25	0,418	0,209
2	Начальник ПТО ПТС	61 015,00	1,50	3,96	0,00	1 339,89	680,15	1,00	0,5	0,680	0,340
3	Заместитель начальника цеха	46 292,00	1,20	3,96	0,00	849,92	431,43	2,00	1,00	0,863	0,431

№ п/п	Наименование должности	Оклад по штатному расписанию с учетом ИТД, руб. в мес.	Премия за основные результаты производств. деятельности (согласно ОТС п 8.4.2.3 коэф-т к окладу)	Вознаграждение по итогам работы за год (согласно ОТС п 8.4.2.4), к-т к окладу	Вознаграждение за выслугу лет (согласно ОТС п. 8.4.2.5) к-т к окладу	Затраты на оплату труда в год, тыс.руб	Затраты на оплату труда в час, руб.	затрачено часов		затраты, тыс. руб.	
								ЭСО	Экспертиза	ЭСО	Экспертиза
4	Мастер по ремонту	25 249,40	1,50	3,96	0,00	554,48	281,46	4,00	4,00	1,126	1,126
5	Бригада рабочих по обслуживанию тепловых сетей (3 человека)	47 553,00	1,59	3,96	0,00	1 095,62	556,15	18,00	10,00	10,011	5,562
6	Главный инженер - начальник ПТО производственного подразделения	75 153,00	1,50	3,96	0,00	1 650,36	837,75	0,50	0,50	0,419	0,419
7	Водитель	15 096,00	1,60	3,96	0,00	349,62	177,47	8,00	8,00	1,420	1,420
	Итого							34,00	24,25	14,937	9,507
Допуск в эксплуатацию узла учета											
1	Главный инженер - начальник ПТО производственного подразделения	75 153,00	1,50	3,96	0,00	1 650,36	837,75	4,00	4,00	3,351	3,351
2	Водитель	15 096,00	1,60	3,96	0,00	349,62	177,47	4,00	4,00	0,710	0,710

№ п/п	Наименование должности	Оклад по штатному расписани ю с учетом ИТД, руб. в мес.	Премия за основные результат ы производс тв. деятельно сти (согласно ОТС п 8.4.2.3 коэф-т к окладу)	Вознагр ажение по итогам работы за год (согласн о ОТС п 8.4.2.4), к-т к окладу	Вознагр ажде ние за выслугу лет (согласн о ОТС п. 8.4.2.5) к-т к окладу	Затраты на оплату труда в год, тыс.руб	Затраты на оплату труда в час, руб.	затрачено часов		затраты, тыс. руб.	
								ЭСО	Экспертиза	ЭСО	Экспертиза
	Итого							8,00	8,00	4,061	4,061
	ВСЕГО фонд з/п							60,00	47,25	29,00	21,218

Расчет фонда заработной платы объекта «Завод для производства лизина» ООО «ПромБиТ»

ПП «Ефремовская ТЭЦ» филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация»

№ п/п	Наименование должности	Оклад по штатному расписанию с учетом ИТД, руб. в мес.	Премия за основные результаты производств. деятельности (согласно ОТС п 8.4.2.3 коэф-т к окладу)	Вознаграждение по итогам работы за год (согласно ОТС п 8.4.2.4), к-т к окладу	Вознаграждение за выслугу лет (согласно ОТС п. 8.4.2.5) к-т к окладу	Затраты на оплату труда в год, тыс.руб	Затраты на оплату труда в час, руб.	затрачено часов		затраты, тыс. руб.	
								ЭСО	Экспертиза	ЭСО	Экспертиза
Разработка технических условий, проекта договора											
1	Главный инженер филиала	184 500,0	1,50	3,96	0,00	4 051,62	2 056,66	0,25	0,25	0,514	0,514
2	Руководитель ПТС	74 955,00	1,50	3,96	0,00	1 646,01	835,54	0,50	0,50	0,418	0,418
3	Начальник ПТО ПТС	61 015,00	1,50	3,96	0,00	1 339,89	680,15	2,00	1,00	1,360	0,680
4	Главный инженер - начальник ПТО производственного подразделения	93 339,00	1,50	3,96	0,00	2 049,72	1 040,47	2,00	0,50	2,081	0,520
	Итого							4,75	2,25	4,373	2,132
Проверка выполнения технических условий											
1	Главный инженер филиала	184 500,00	1,50	3,96	0,00	4 051,62	2 056,66	0,25	0,25	0,514	0,514
2	Руководитель ПТС	74 955,00	1,50	3,96	0,00	1 646,01	835,54	0,50	0,25	0,418	0,209
3	Начальник ПТО ПТС	61 015,00	1,50	3,96	0,00	1 339,89	680,15	4,00	4,00	2,721	2,721

№ п/п	Наименование должности	Оклад по штатному расписанию с учетом ИТД, руб. в мес.	Премия за основные результаты производств. деятельности (согласно ОТС п 8.4.2.3 коэф-т к окладу)	Вознаграждение по итогам работы за год (согласно ОТС п 8.4.2.4), к-т к окладу	Вознаграждение за выслугу лет (согласно ОТС п. 8.4.2.5) к-т к окладу	Затраты на оплату труда в год, тыс.руб	Затраты на оплату труда в час, руб.	затрачено часов		затраты, тыс. руб.	
								ЭСО	Экспертиза	ЭСО	Экспертиза
4	Ведущий инженер ПТС	28 176,00	1,50	3,96	0,00	618,74	314,08	4,00	4,00	1,256	1,256
5	Главный инженер - начальник ПТО производственного подразделения	93 339,00	1,50	3,96	0,00	2 049,72	1 040,47	0,50	0,25	0,520	0,260
6	Водитель	15 096,00	1,45	3,96	0,00	322,45	163,68	4,00	4,00	0,655	0,655
Итого								13,25	12,75	6,084	5,615
Фактические действия по подключению объекта заявителя											
1	Руководитель ПТС	74 955,00	1,50	3,96	0,00	1 646,01	835,54	0,50	0,25	0,418	0,209
2	Начальник ПТО ПТС	61 015,00	1,50	3,96	0,00	1 339,89	680,15	1,00	0,5	0,680	0,340
3	Начальник смены производственного подразделения	24 809,00	1,40	3,96	0,00	515,03	261,44	4,00	4,00	1,046	1,046
4	Бригада рабочих по обслуживанию тепловых сетей (3 человека)	43 422,52	1,35	3,96	0,00	875,40	444,37	18,00	10,00	7,999	4,444

№ п/п	Наименование должности	Оклад по штатному расписанию с учетом ИТД, руб. в мес.	Премия за основные результаты производств. деятельности (согласно ОТС п 8.4.2.3 коэф-т к окладу)	Вознаграждение по итогам работы за год (согласно ОТС п 8.4.2.4), к-т к окладу	Вознаграждение за выслугу лет (согласно ОТС п. 8.4.2.5) к-т к окладу	Затраты на оплату труда в год, тыс.руб	Затраты на оплату труда в час, руб.	затрачено часов		затраты, тыс. руб.	
								ЭСО	Экспертиза	ЭСО	Экспертиза
5	Главный инженер - начальник ПТО производственного подразделения	93 339,00	1,50	3,96	0,00	2 049,72	1 040,47	0,50	0,50	0,520	0,520
6	Водитель	15 096,00	1,45	3,96	0,00	322,45	163,68	8,00	8,00	1,309	1,309
	Итого							32,00	23,25	11,972	7,868
Допуск в эксплуатацию узла учета											
1	Главный инженер - начальник ПТО производственного подразделения	93 339,00	1,50	3,96	0,00	2 049,72	1 040,47	4,00	4,00	4,162	4,162
2	Водитель	15 096,00	1,45	3,96	0,00	322,45	163,68	4,00	4,00	0,655	0,655
	Итого							8,00	8,00	4,817	4,817
	ВСЕГО фонд з/п							58,00	46,25	27,246	20,432

Расчет фонда заработной платы объекта «Единый дистрибьютерский центр»

ПП «НГРЭС» » филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация»

№ п/п	Наименование должности	Оклад по штатному расписанию с учетом ИТД, руб. в мес.	Премия за основные результаты производств. деятельности (согласно ОТС п 8.4.2.3 коэф-т к окладу)	Вознаграждение по итогам работы за год (согласно ОТС п 8.4.2.4), к-т к окладу	Вознаграждение за выслугу лет (согласно ОТС п. 8.4.2.5) к-т к окладу	Затраты на оплату труда в год, тыс.руб	Затраты на оплату труда в час, руб.	затрачено часов		затраты, тыс. руб.	
								ЭСО	Экспертиза	ЭСО	Экспертиза
Разработка технических условий, проекта договора											
1	Главный инженер филиала	184 500,00	1,50	3,96	0,00	4 051,62	2 056,66	0,25	0,25	0,514	0,514
2	Руководитель ПТС	74 955,00	1,50	3,96	0,00	1 646,01	835,54	0,50	0,50	0,418	0,418
3	Начальник ПТО ПТС	61 015,00	1,50	3,96	0,00	1 339,89	680,15	2,00	1,00	1,360	0,680
4	Главный инженер - начальник ПТО производственного подразделения	86 427,00	1,50	3,96	0,00	1 897,94	963,42	2,00	0,50	1,927	0,482
5	Начальник цеха тепловых сетей	42 967,45	1,59	3,96	0,00	989,97	502,52	8,00	6,00	4,020	3,015
	Итого							12,75	8,25	8,239	5,109
Проверка выполнения технических условий											
1	Главный инженер филиала	184 500,00	1,50	3,96	0,00	4 051,62	2 056,66	0,25	0,25	0,514	0,514
2	Руководитель ПТС	74 955,00	1,50	3,96	0,00	1 646,01	835,54	0,50	0,25	0,418	0,209

№ п/п	Наименование должности	Оклад по штатному расписанию с учетом ИТД, руб. в мес.	Премия за основные результаты производств. деятельности (согласно ОТС п 8.4.2.3 коэф-т к окладу)	Вознаграждение по итогам работы за год (согласно ОТС п 8.4.2.4), к-т к окладу	Вознаграждение за выслугу лет (согласно ОТС п. 8.4.2.5) к-т к окладу	Затраты на оплату труда в год, тыс.руб	Затраты на оплату труда в час, руб.	затрачено часов		затраты, тыс. руб.	
								ЭСО	Экспертиза	ЭСО	Экспертиза
3	Начальник ПТО ПТС	61 015,00	1,50	3,96	0,00	1 339,89	680,15	4,00	4,00	2,721	2,721
4	Ведущий инженер ПТС	28 176,00	1,50	3,96	0,00	618,74	314,08	4,00	4,00	1,256	1,256
5	Главный инженер - начальник ПТО производственного подразделения	86 427,00	1,50	3,96	0,00	1 897,94	963,42	0,50	0,25	0,482	0,241
6	Водитель	17 881,83	1,68	3,96	0,00	431,31	218,94	4,00	4,00	0,876	0,876
	Итого							13,25	12,75	6,267	5,817
Фактические действия по подключению объекта заявителя											
1	Руководитель ПТС	74 955,00	1,50	3,96	0,00	1 646,01	835,54	0,50	0,25	0,418	0,209
2	Начальник ПТО ПТС	61 015,00	1,50	3,96	0,00	1 339,89	680,15	1,00	0,5	0,680	0,340
3	Начальник участка тепловых сетей цеха тепловых сетей производственного подразделения	32 485,20	1,59	3,96	0,00	748,46	379,93	2,00	1,00	0,760	0,380

№ п/п	Наименование должности	Оклад по штатному расписанию с учетом ИТД, руб. в мес.	Премия за основные результаты производств. деятельности (согласно ОТС п 8.4.2.3 коэф-т к окладу)	Вознаграждение по итогам работы за год (согласно ОТС п 8.4.2.4), к-т к окладу	Вознаграждение за выслугу лет (согласно ОТС п. 8.4.2.5) к-т к окладу	Затраты на оплату труда в год, тыс.руб	Затраты на оплату труда в час, руб.	затрачено часов		затраты, тыс. руб.	
								ЭСО	Экспертиза	ЭСО	Экспертиза
4	Начальник смены цеха тепловых сетей производственного подразделения	24 662,00	1,19	3,96	0,00	449,83	228,34	4,00	4,00	0,913	0,913
5	Бригада слесарей по обслуживанию тепловых сетей (3 человека)	45 288,00	1,59	3,96	0,00	1 043,44	529,67	18,00	10,00	9,534	5,297
6	Главный инженер - начальник ПТО производственного подразделения	86 427,00	1,50	3,96	0,00	1 897,94	963,42	0,50	0,50	0,482	0,482
7	Водитель	17 881,83	1,68	3,96	0,00	431,31	218,94	8,00	8,00	1,752	1,752
	Итого							34,00	24,25	14,539	9,373
Допуск в эксплуатацию узла учета											
1	Главный инженер - начальник ПТО производственного подразделения	86 427,00	1,50	3,96	0,00	1 897,94	963,42	4,00	4,00	3,854	3,854
2	Водитель	17 881,83	1,68	3,96	0,00	431,31	218,94	4,00	4,00	0,876	0,876
	Итого							8,00	8,00	4,730	4,730

№ п/п	Наименование должности	Оклад по штатному расписанию с учетом ИТД, руб. в мес.	Премия за основные результаты производств. деятельности (согласно ОТС п 8.4.2.3 коэф-т к окладу)	Вознаграждение по итогам работы за год (согласно ОТС п 8.4.2.4), к-т к окладу	Вознаграждение за выслугу лет (согласно ОТС п. 8.4.2.5) к-т к окладу	Затраты на оплату труда в год, тыс.руб	Затраты на оплату труда в час, руб.	затрачено часов		затраты, тыс. руб.	
								ЭСО	Экспертиза	ЭСО	Экспертиза
	ВСЕГО фонд з/п							68,00	53,25	33,775	25,029

Предприятие выразило письменное согласие с размером платы за подключение объектов.

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

установить плату за подключение объектов, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/час к системам теплоснабжения ПП Новомосковская ГРЭС, ПП Ефремовская ТЭЦ, ПП Алексинская филиала ПАО «Квадра» - «Центральная генерация» в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2018 год.

Результаты голосования:

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

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин