

ПРОТОКОЛ № 3
заседания Правления комитета
Тульской области по тарифам

30 января 2018 года

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

Присутствовали:

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
Коновалов А.П. – представитель Ассоциации «НП «Совет рынка»

От аппарата комитета

Шашок Л.А., Карсеева Г.В.

Приглашенные на заседание:

Волкова А.А. – главный советник государственно-правового комитета;
Уварова Е.В. – директор ГКУ ТО «Экспертиза»;
Шаманаева О.А. - представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;
Ерохина К.А. – представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;
Елтищев С.В. – представитель АО «Тульские городские электрические сети»;
Мельников Д.А. - представитель АО «Тульские городские электрические сети»;
Мишкин А.В. – представитель филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

Повестка

1. Об утверждении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств АО «Тулские городские электрические сети» по объекту ООО «Ушинский квартал» к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» - докладчик Карсеева Г.В.;

2. Об установлении тарифа на услугу по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «ТранзитЭнерго» - докладчик Шашок Л.А.;

3. О внесении изменений в постановление комитета Тульской области по тарифам от 14 декабря 2017 года №58/1 «Об установлении тарифов на услуги водоснабжения, водоотведения, транспортировку воды и транспортировку сточных вод на 2018 год долгосрочных периодов регулирования 2016-2018 гг., 2016-2019 гг. и 2017-2020 гг. для потребителей Тульской области» - докладчик Войтицкая Т.В.;

4. Об утверждении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к системе газораспределения АО «Газпром газораспределение Тула» объекта капитального строительства Смолиной Татьяны Ивановны: «Жилой дом», расположенный на земельном участке с кадастровым номером 71:25:010201:270 по адресу: Тульская область, Богородицкий район, г. Богородицк, ул. Луначарского, дом 40» - докладчик Маловинский Е.В. (содокладчик Шаманаева О.А.).

1. Об утверждении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств АО «Тульские городские электрические сети» по объекту ООО «Ушинский квартал» к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»

Васин Д.А., Маловинский Е.В., Карсеева Г.В.

Слушали Карсееву Г.В., которая доложила об утверждении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств АО «Тульские городские электрические сети» по объекту ООО «Ушинский квартал» к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

Филиал «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» вышло с предложением об утверждении платы в размере 12 682,36 тыс. руб. (без НДС) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя АО «Тульские городские электрические сети» в связи с увеличением объема максимальной мощности ЛЭП 10 кВ от яч. №8 ПС № 304 «Глушанки» (ООО «Ушинский квартал»); многоквартирные жилые дома г. Тула, ул. Ушинского), расположенных по адресу г. Тула, ул. Яблочкова, д. 1-д., присоединенных к ПС 110/10 кВ № 304 «Глушанки».

Максимальная мощность присоединяемых устройств 490 кВт на уровне напряжения 10 кВ по III категории надежности. Общая максимальная мощность энергопринимающих устройств (присоединяемых и ранее присоединенных (1320 кВт) составит 1810 кВт на уровне напряжения 10 кВ по III категории надежности.

Планируемый срок введения энергопринимающих устройств в эксплуатацию: август 2019 г.

Материалы, представленные в комитет Тульской области 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 выносится плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя АО «Тульские городские электрические сети» в связи с увеличением объема максимальной мощности ЛЭП 10 кВ от яч. №8 ПС № 304 «Глушанки» (ООО «Ушинский квартал»); многоквартирные жилые дома г. Тула, ул. Ушинского), расположенных по адресу г. Тула, ул. Яблочкова, д. 1-д., присоединенных к ПС 110/10 кВ № 304 «Глушанки» в размере 11 255,64 тыс. руб. (без НДС).

В представленных документах по расчету платы за технологическое присоединение ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Тулэнерго» обосновывает отсутствие технической возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств (увеличение мощности ранее присоединенных объектов электросетевого хозяйства), указанных в заявке (абзацы 6-10). 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. ПС 110/10 кВ №304 «Глушанки», на которой с учетом действующих договоров на технологическое присоединение существует дефицит мощности, не может быть рассмотрена для присоединения.

Исходя из изложенного, в соответствии с п. 40 Методических указаний, плата за технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства устанавливается по индивидуальному проекту.

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», а именно:
 - строительство КЛ 6 кВ протяженностью 100 м от линейной ячейки №29 А+Б II СШ 6 кВ ПС 110/6 кВ № 64 «Кировская» до проектируемой ТП 6/10 кВ;
 - строительство трансформаторной подстанции ТП 6/10 кВ с трансформатором мощностью 630 кВА;
 - строительство ЛЭП 10 кВ протяженностью 4800 м (КЛ 10 кВ – 4750 м, ВЛ – 10 кВ 50 м) от проектируемой ТП 6/10 кВ до границ участка заявителя с установкой на конечных опорах пункта секционирования.
3. Технические показатели объектов «последней мили»
 - 3.1 Технические показатели КЛ 6 кВ:
 - передаваемая мощность – 490 кВт;
 - количество цепей – 1 шт.;
 - длина кабельной трассы – 100 м;
 - 3.2 Технические характеристики ТП 6/10:
 - количество трансформаторов – один;
 - мощность трансформатора – 630 кВА;
 - подключаемая мощность – 490 кВт;
 - уровень напряжения вх./отх. – 6/10 кВ.
 - 3.3 Технические показатели ЛЭП 10 кВ:
 - передаваемая мощность – 490 кВт;
 - количество цепей – 1 шт.;
 - общая длина ЛЭП 10 кВ – 4800 м;
 - длина КЛ 10 кВ в составе ЛЭП 10 кВ – 4750 м;
 - длина ВЛ 10 кВ в составе ЛЭП 10 кВ – 50 м.
4. Проверка выполнения Заявителем технических условий;

Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств

В соответствии с п. 41 Методических указаний плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по формуле:

$$ПТП = P + P_{и} + P_{тп} \text{ (тыс. руб.)},$$

где:

P - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

$P_{и}$ - расходы на выполнение мероприятий "последней мили" (подпункт "б" пункта 16 Методических указаний) согласно выданным техническим условиям;

$P_{тп}$ - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

Подготовка и выдача технических условий Заявителю, проверка выполнения Заявителем технических условий

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов, отражаемых ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Тулэнерго», по статьям «подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю» и «проверка выполнения Заявителем технических условий», формировалась в соответствии с п. 16 (за исключением п. б) Методических указаний, утвержденных Приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 N 1135/17.

Предприятием запланированы расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю, и проверку выполнения Заявителем технических условий в размере – 36 887,20 руб.

Расчет стоимости мероприятий, перечисленных в п. 16 (за исключением п. «б») Методических указаний выполнен предприятием по соответствующей стандартизированной тарифной ставке C_1 , утвержденной на 2017г.

Экспертная группа считает, что связи с тем, что утверждение платы за технологическое присоединение производится в 2018г, расходы на мероприятия по подготовке и выдаче технических условий Заявителю, и проверке выполнения Заявителем технических условий необходимо определять в соответствии с п. 41 Методических указаний по соответствующей стандартизированной тарифной ставке C_1 , утвержденной для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2018г. В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2017г. № 62/1, соответствующая стандартизированная тарифная ставка C_1 утверждена в размере 18 527,68 руб. за одно технологическое присоединение.

Следовательно, в плату за технологическое присоединение включаются расходы предприятия на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю, и проверку выполнения Заявителем технических условий в размере **18 527,68 руб.**

Выполнение сетевой организацией мероприятий технических условий

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов, отражаемых ПАО «МРСК Центра и Приволжья» по статье «выполнение технических условий», формировалась в соответствии с п.п. 14, 16 б Методических указаний.

Техническими условиями предусмотрено:

- строительство КЛ 6 кВ протяженностью 100 м от линейной ячейки №29 А+Б II СШ 6 кВ ПС 110/6 кВ № 64 «Кировская» до проектируемой ТП 6/10 кВ;
- строительство трансформаторной подстанции ТП 6/10 кВ с трансформатором мощностью 630 кВА;
- строительство ЛЭП 10 кВ протяженностью 4800 м (КЛ 10 кВ – 4750 м, ВЛ – 10 кВ 50 м) от проектируемой ТП 6/10 кВ до границ участка заявителя с установкой на концевых опорах пункта секционирования.

Предприятием заявлены расходы на выполнение технических условий в размере – **12 645,47 тыс. руб. без НДС**, в том числе:

- строительство КЛ 6 кВ протяженностью 100 м – 156 841,59 руб. (без НДС);
- строительство трансформаторной подстанции ТП 6/10 кВ 630 кВА – 4 435 681,88 руб. (без НДС);
- строительство КЛ 10 кВ протяженностью 4750 м – 7 449 975,59 руб. (без НДС);
- строительство ВЛ 10 кВ протяженностью 50 м – 75 663,03 руб. (без НДС);
- строительство пункта секционирования ВЛ 10 кВ – 527 306,15 руб. (без НДС).

Расходы на выполнение работ по строительству объектов «последней мили» рассчитаны предприятием в соответствии с п. 14 Методических указаний на основании стандартизированных тарифных ставок, установленных на 2017г, протяженностей ЛЭП, мощности ТП и пункта секционирования, и индексов изменения сметной стоимости на соответствующие виды работ.

Экспертная группа считает, что стоимость конкретных мероприятий по выполнению сетевой организацией технических условий необходимо определять в соответствии с Методическими указаниями по соответствующим стандартизированным тарифным ставкам, утвержденным для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2018г. В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2017г. № 62/1, стандартизированные тарифные ставки утверждены в размере:

$C_{3_10(6)_100} - 1\ 691\ 332,56$ руб./км (КЛ 10(6) кВ в траншее кабелем сечением от 50 до 100 мм²);

$C_{2_10(6)_50} - 3\ 002\ 626,88$ руб./км (ВЛ 10(6) кВ на ж/б опорах проводами СИП 3, сечением до 50 мм²);

$C_{5_10(6)_1_900} - 5\ 885,75$ руб./км (трансформаторная подстанция 10(6) кВ мощностью от 500 до 900 кВА).

В результате стоимость конкретных мероприятий по выполнению сетевой организацией технических условий составит: **11 237,11 тыс. руб. (без НДС)**, в том числе:

- строительство КЛ 6 кВ протяженностью 100 м:

$1\ 691\ 332,56 \times 0,1 = 169\ 133,26$ руб. без НДС;

- строительство трансформаторной подстанции ТП 6/10 кВ 630 кВА:

$5\ 885,75 \times 490 = 2\ 884\ 017,50$ руб. без НДС;

- строительство КЛ 10 кВ протяженностью 4750 м:

$1\ 691\ 332,56 \times 4,75 = 8\ 033\ 829,66$ руб. без НДС;

- строительство ВЛ 10 кВ протяженностью 50 м:

$3\ 002\ 626,88 \times 0,05 = 150\ 131,34$ руб. без НДС.

Ставкой $C_{2_10(6)_50}$ учитываются расходы на установку высоковольтного разъединителя типа РЛНД1-10 на концевой опоре, рассматриваемого в данном случае как пункт секционирования.

Расходы на выполнение сетевой организацией мероприятий технических условий представлены в таблице № 1.

Таблица №1

№ п/п	Состав расходов по мероприятиям	Сумма без НДС, тыс. руб.	
		ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	Комитет по тарифам
1	2	3	4
1	Строительство воздушных и кабельных линий, в том числе:	7 682,481	8 353,094
1.1	строительство КЛ 6 кВ (100 м)	156,842	169,133
1.2	строительство КЛ 10 кВ (4 750 м)	7 449,976	8 033,83
1.3	строительство ВЛ 10 кВ (50 м)	75,663	150,131
2	Строительство пунктов секционирования, в том числе:	527,306	0,00
3	Строительство трансформаторной подстанции	4 435,682	2 884,017
Итого		12 645,47	11 237,11

Присоединение к сетям ПАО «ФСК ЕЭС»

В соответствии с представленной ПАО «МРСК Центра и Приволжья» пояснительной запиской для целей данного технологического присоединения заключение договора на технологическое присоединение к сетям ПАО «ФСК ЕЭС» не планируется ($P_{\text{тп}}=0$)

Расчет платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Тулэнерго» заявителя АО «Тулские городские электрические сети»

№ п/п	Виды работ	Планируемые расходы, тыс. руб. без НДС	
		ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	Предложение ГКУ ТО «Экспертиза»
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;	36,89	18,53
2	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	12 645,47	11 237,11
3	Присоединение к сетям ПАО «ФСК ЕЭС»	0,00	0,00
ИТОГО		12 682,36	11 255,64

Представители предприятия выразил согласие с размером платы за технологическое присоединение.

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

установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств АО «Тулские городские электрические сети» по объекту ООО «Ушинский квартал» 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., Войтицкая Т.В., Маловинский Е.В., Кречетова Е.В., Коновалов А.П.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

2. Об установлении тарифа на услугу по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «ТранзитЭнерго»

Васин Д.А., Маловинский Е.В., Шашок Л.А.

Слушали Шашок Л.А., которая доложила Об установлении тарифа на услугу по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «ТранзитЭнерго».

ООО «ТранзитЭнерго» вышло с предложением об установлении тарифов на услугу по передаче электрической энергии на 2018 год в размерах:

Тарифы 2018	Ед. изм.	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
Ставка на содержание сетей	руб./МВт*мес.	5 944 451,79	5 944 451,79
Ставка по оплате потерь	руб./ МВт*ч	414,98	414,98
Одноставочный тариф	руб./ кВт*ч	11,27244	11,27244

Необходимая валовая выручка на содержание сетей при этом составит **51 358,46** тыс. руб.

Представленные расчетные материалы соответствуют требованиям действующего законодательства, подписаны руководителем предприятия и ведущими специалистами, несущими ответственность за достоверность данных.

Экспертной группой во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ООО «ТранзитЭнерго», исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемую ООО «ТранзитЭнерго» утверждаются впервые с применением метода экономически обоснованных расходов.

В связи с тем, что тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ТранзитЭнерго» ранее не устанавливались, данные бухгалтерской и статистической отчетности в комитет Тульской области по тарифам не представлялись, провести оценку финансового состояния организации не представляется возможным.

Анализ хозяйственной деятельности ООО «ТранзитЭнерго» не производится, так как отсутствуют расходы базового периода по регулируемому виду деятельности (услуги по передаче электрической энергии).

При расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год экспертная группа комитета Тульской области по тарифам руководствовалась следующими нормативными документами:

Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.15 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;

приказ ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;

приказ Минэнерго России от 30.09.2014 № 674 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

В настоящее время ООО «ТранзитЭнерго» осуществляет несколько видов экономической деятельности. Согласно Устава предприятия и Сведений о юридическом лице в ЕГРЮЛ основным видом деятельности предприятия является разработка компьютерного программного обеспечения, консультационные услуги в данной области и другие сопутствующие услуги. Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям – дополнительный вид деятельности предприятия (дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения 14.09.2017 г.)

Предприятие соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02. 2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» представлен в **Приложении № 1**, являющемся неотъемлемой частью настоящего заключения.

Предприятием предоставлены акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и АО «Тюльские городские электрические сети». Предприятием представлены однолинейные схемы соединения энергоустановок и схемы подключения с указанием границ балансовой принадлежности с потребителями услуг по передаче электрической энергии.

Энергооборудование, участвующее в передаче электрической энергии, принадлежит ООО «ТранзитЭнерго» на праве собственности.

ООО «ТранзитЭнерго» для осуществления регулируемой деятельности – передача электрической энергии сторонним потребителям, эксплуатирует следующее оборудование:

- ТП, КТП и РП - 13 шт., в том числе с установленными в них силовыми трансформаторами – 12 шт.

- вакуумный выключатель – 23 шт.,

- выключатель нагрузки – 55 шт.,

- ВЛ – 6 кВ – 0,7 км,

- КЛ - 10 кВ – 8,857 км,

- КЛ -6 кВ – 5,358 км,

- КЛ – 0,4 кВ – 7,285 км.

Линии электропередач непосредственно соединены с трансформаторными подстанциями и используются только для передачи электрической энергии сторонним потребителям.

Объем условных единиц предприятия составляет 303,99 УЕ.

Поступление электроэнергии на энергопринимающие устройства ООО «ТранзитЭнерго» осуществляется по уровню ВН из сетей, принадлежащих филиалу «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и по уровню СН2 из сетей, принадлежащих АО «Тюльские городские электрические сети».

В соответствии с актами разграничения эксплуатационной ответственности сторон и балансовой принадлежности электрических сетей, полезный отпуск из сетей ООО «ТранзитЭнерго» осуществляется по уровням СН2 (среднее второе напряжение) и НН (низкое напряжение).

Заявленная мощность потребителей принята по предложению предприятия – 0,72 МВт.

Поступление электрической энергии в сеть ООО «ТранзитЭнерго» принято по предложению предприятия. Уровень потерь на 2018 год рассчитан в соответствии с нормативами потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго РФ от 30 сентября 2014 г. № 674

Объем оказываемых услуг ООО «ТранзитЭнерго» на 2018 год:

Наименование показателей	Ед. изм.	2018год
Заявленная мощность	МВт	0,72
Поступление ЭЭ в сеть	МВт*ч	5 500,050
Полезный отпуск	МВт*ч	4 795,006
Потери	МВт*ч	705,044
Потери	%	12,82%

Экспертная группа комитета Тульской области по тарифам предлагает принять затраты на содержание и обслуживание электросетевого хозяйства в следующем порядке:

1. «Материальные расходы»:

- *«топливо и смазочные материалы»* - расходы полностью исключены. На дату подачи заявления предприятие не имеет автомобили, инвестиционную программу на 2018 год, утвержденную в установленном порядке предприятие не предоставило.

- *«инструменты, приспособления, средства малой механизации, защитные средства, приборы»* - количество инструментов, защитных средств и приборов скорректировано соответственно нормативной численности рабочих, цены на инструменты, защитные средства и приборы приняты по предложению предприятия.

Из расчета исключено оборудование стоимостью более 100,0 тыс. руб. Согласно п. 1 статьи 257 Налогового кодекса имущество стоимостью более 100,0 тыс. руб. признается амортизируемым и принимается к учету как основное средство.

Снижение по статье затрат – 2 778,65 тыс. руб.

2. «Оплата труда» - расходы учтены с учетом нормативной численности персонала 5 человек, рассчитанной в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденными приказом Госстроя от 03.04.2000 г. № 68. Так как числовые значения значительно отличаются от предельных интервалов, нормативная численность определена методом интерполяции в соответствии с п. 1.13 Рекомендаций. В связи с отсутствием у предприятия автомобилей из расчета исключен персонал автотранспортного цеха. Среднемесячная заработная плата принята в размере 27 236,81 руб. в месяц на 1 работника - на уровне среднемесячной заработной платы, учтенной в тарифах профильных территориальных сетевых организаций Тульской области на 2017 год с учетом ИПЦ на 2018 год 1,037.

Снижение по статье затрат - 11 201,35 тыс. руб.

3. «Ремонт основных фондов»

В качестве обоснования расходов на ремонт основных средств, ООО «ТранзитЭнерго» предоставило титульный список работ, планируемых к выполнению. Дефектные ведомости не представлены. График ППР – отсутствует.

Планируемые работы включают наладку трансформаторов, выключателей нагрузки, вакуумных выключателей и автоматических выключателей, установленных на каждой подстанции, эксплуатируемой ООО «ТранзитЭнерго». Экспертной группой пересчитаны сметы на профналадку оборудования, исходя из количества выключателей нагрузки, вакуумных выключателей и автоматических выключателей, установленных в подстанциях.

Расходы приняты исходя из периодичности выполнения работ 1 раз в шесть лет в соответствии Правилам технической эксплуатации электроустановок потребителей, утвержденных приказами Минэнерго РФ от 13.01.2003 г. № 6.

Предприятие предоставило локальный сметный расчет на установку ограждения одной трансформаторной подстанции. Поскольку стоимость работы превышает 100,0 тыс. руб., указанный объект относится к основным средствам, финансирование строительства которого осуществляется в соответствии с инвестиционной программой. Расходы не учитываются, т.к. предприятие не имеет на 2018 год инвестиционной программы, утвержденной в установленном законодательством порядке.

ООО «ТранзитЭнерго» запланировало создание аварийно-восстановительного запаса для проведения текущих ремонтов в размере – 1170,36 тыс. руб. Перечень необходимых материалов – не представлен. Экспертная группа на основании эксплуатируемого оборудования предлагают включить в аварийно-восстановительный запас трансформаторное масло (на долив) в размере 1450 кг, кабель 240 мм. в размере 100 м, силовой трансформатор ТМ 1000/6-10/04 в количестве 1 шт. по рыночным ценам на момент установки тарифа.

Снижение по статье затрат – 6 685,02 тыс. руб.

4. «Прочие работы производственного характера»

ООО «ТранзитЭнерго» на 2018 год запланировало выполнение следующих работ производственного характера:

- вступление в СРО (Ассоциация «Саморегулируемая организация «Строители Тульской области»),
- сертификация качества электрической энергии,
- тех. освидетельствование энергообъектов.

Договора на выполнение указанных работ – отсутствуют.

В соответствии с единым перечнем продукции, подлежащей обязательной сертификации, утвержденной Постановлением Правительства РФ от 1 декабря 2009 г. N 982, электрическая энергия в электрических сетях общего назначения переменного трехфазного и однофазного тока частотой 50 Гц подлежит обязательной сертификации.

В целях поставки электрической энергии населению, в электрической сети ООО «ТранзитЭнерго» эксплуатируется 13 трансформаторных подстанций, снабжающихся от 16 питающих центров.

В соответствии с действующим законодательством, сертификация электрической энергии проводится 1 раз в 3 года, стоимость работ по одной подстанции принята 5 тыс. руб., расходы на 2018 год составят: $5 \cdot 13 / 3 = 21,67$ тыс. руб.

ООО «ТранзитЭнерго» не имеет специалистов, занимающихся строительством объектов на территории Тульской области. Целесообразность включения в необходимую валовую выручку расходов на вступления предприятия в строительное СРО – отсутствует.

В соответствии с Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ, утвержденных приказом Минэнерго РФ от 19 июня 2003 г. N 229. П. 1.5.2, техническое освидетельствование электрооборудования, зданий и сооружений проводится для энергооборудования с истекшим сроком эксплуатации 1 раз в 5 лет.

В соответствии с представленными документами, у ООО «ТранзитЭнерго» нет трансформаторных подстанций с истекшим сроком службы. В связи с вышеуказанным, расходы на тех. освидетельствование не могут быть включены в необходимую валовую выручку предприятия.

- **«спецодежда и стирка спецодежды»** - расходы скорректированы в соответствии с нормативной численностью рабочих

- **«поверка приборов учета»** - расходы исключены в полном объеме. Предприятием не предоставлен перечень и документация на приборы учета, срок поверки которых наступает в 2018 году.

Снижение по статье затрат – 1 118,35 тыс. руб.

5. «Прочие расходы»:

- **«обслуживание автотранспорта»** – расходы исключены, т.к. предприятие не имеет автотранспорта;

- «расходы по охране труда» предприятием включены затраты на медосмотры, аттестацию рабочих мест, обучение персонала. Предоставленные материалы не содержат расчет затрат на проведение периодических медосмотров. Экспертной группой расходы учтены исходя из нормативной численности рабочих и стоимости медосмотра в НУЗ "Отделенческая больница на ст. Тула ОАО "РЖД" 2,1 тыс. руб. Расходы на аттестацию рабочих мест учтены исходя количество рабочих мест согласно нормативной численности персонала и стоимости аттестации одного рабочего места по предложению предприятия. Расходы на обучение учтены исходя из нормативной численности работников предприятия.

- затраты по статьям: «расходы по обслуживанию орг. техники и мебель» учтены исходя из нормативной численности персонала и рыночной стоимости мебели и оргтехники;

- «Консультационные услуги и подписка на журналы и газеты» расходы на консультационные расходы приняты по предложению предприятия. Расходы на журналы исключены, т.к. предприятием не предоставлены наименования журналов, их цена и количества.

- «Затраты на услуги связи, интернет» и «услуги банка» приняты по предложению предприятия;

- «Страхование» - затраты исключены в полном объеме. Предприятием не предоставлены виды страхования и обоснование их необходимости.

- «Затраты на приобретение канц. товаров», «Затраты на приобретение хоз. инвентаря» - рассчитаны исходя из численности персонала, предложенной экспертной группой. Исключены в полном объеме расходы на приобретение бытовой техники. Предприятием не предоставлены обоснования необходимости обеспечения работников указанным имуществом.

- «Затраты на оплату аудиторских услуг» - исключены в полном объеме. Предприятием не предоставлен договор на проведение аудиторской проверки. Предприятие осуществляет регулируемую деятельность в 2018 году впервые, обоснования проведения промежуточной аудиторской проверки бухгалтерской отчетности за 2018 год не предоставлены.

- «Затраты на охрану и пожарную безопасность» исключены полностью. Предприятием не предоставлены договоры на оказание услуг или другие обоснования их стоимости.

Снижение по статье затрат – 2 690,31 тыс. руб.

6. «Выплаты социального характера» учтены исходя из суммы выплат на 1 человека по предложению предприятия и нормативной численности персонала.

7. «Страховые взносы» учтены в размере 30,4% от фонда оплаты труда (в том числе 0,4% - на страхование от несчастных случаев, что по виду экономической деятельности соответствует III классу профессионального риска).

Снижение по статье затрат - 3 504,92 тыс. руб.

8. «Амортизация основных средств» определяется в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом РФ (п. 27 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178);

Стоимость основных средств принята в соответствии с указанной в договорах купли-продажи недвижимости.

Скорректирован срок полезного использования активов - согласно п. 27 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее по тексту – Основы ценообразования), при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Снижение по статье затрат - 1 496,74 тыс. руб.

9. «Аренда имущества» - «Аренда офиса» Предприятие предоставило следующие договоры аренды нежилых помещений:

- договор аренды нежилого помещения общей площадью 16,1 кв м в здании, расположенном по адресу: г. Москва, ул. Шумкина, д. 20, стр. 1;

ООО «ТранзитЭнерго» осуществляет несколько видов экономической деятельности, из которых передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям как дополнительный вид деятельности осуществляется на территории Тульской области. Экспертная группа исключила расходы на аренду офиса в г. Москве, т. к. предприятием не предоставлены обоснование аренды помещения в регионе, где не осуществляется им регулируемая деятельность.

- договор аренды нежилого помещений площадью 81,8 кв м в здании по адресу: г. Тула, проспект Ленина, д. 21. Стоимость арендной платы составляет 124,45 тыс. руб. в месяц (стоимость 1 кв м арендуемой площади составляет 1 521,39 руб.) Арендная плата скорректирована экспертной группой в соответствии с мониторингом цен арендуемой площади по состоянию на 16.01.2018 г.

10. «Налоги»:

- «налог на землю» принят по налоговой ставке 1,5% от кадастровой стоимости земельного участка

- «налог на имущество» - затраты по отношению к предложению предприятия снижены на 2 726,76 тыс. руб. за счет уточнения налогооблагаемой базы. Затраты приняты по налоговой ставке 1,9% (для льготного имущества) от среднегодовой стоимости имущества (ст. 380 «Налогового кодекса РФ» от 05.08.2000 № 117-ФЗ).

- «плата за негативное воздействие на окружающую среду» - принята по предложению предприятия из расчета платы в пределах установленных лимитов. В расчете значение коэффициента экологического значения принято равным 1.

Снижение по статье затрат – 2 877,59

«Налог на прибыль» - принят в размере 20% от налогооблагаемой прибыли предприятия. Снижение затрат по статье – 69,57 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины прибыли в тарифе предприятия (тыс. руб.):

Наименование показателя	2018 предложение предприятия	2018 предложение комитета
НВВ на содержание сетей – всего, в т.ч.	51 358,46	17 417,97
Прибыль:	410,00	62,13
- выплаты социального характера	328,00	49,70
- капитальные вложения	-	-
- налоги	82,00	12,43

Необходимая валовая выручка на 2018 год составит 17 417,97 тыс. руб.

Затраты на оплату нормативных потерь – 1 878,25 тыс. руб. – учтены исходя из объема технологических потерь электроэнергии в количестве 705,44 МВт.ч. и прогнозной цены покупки потерь электроэнергии в размере 2 645,76 руб./МВт.ч. в 1 полугодии и 2 682,27 во 2 полугодии.

Тарифы на услугу по передаче электрической энергии на 2018 год:

Тарифы 2016	Ед. изм.	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
Ставка на содержание сетей	руб./МВт*мес.	2 015 974,54	2 015 962,96
Ставка по оплате потерь	руб./ МВт*ч	389,03	394,39
Одноставочный тариф	руб./ кВт*ч	4,02156	4,02691

Структура тарифа по статьям затрат представлена в **Приложении №2**, являющемся неотъемлемой частью данного экспертного заключения.

В целях обеспечения безубыточной деятельности организации, соблюдения норм действующего законодательства ООО «ТранзитЭнерго», **рекомендуется:**

в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» вести обязательный раздельный учет доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электроэнергии, предоставлять необходимую информацию по данным раздельного учета.

не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении регулируемой деятельности.

организовать работу по предоставлению в Федеральную антимонопольную службу посредством автоматизированного рабочего места ЕИАС информации по форме № 46-ээ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии потребителям распределительными сетевыми организациями», а также на электронном носителе в адрес комитета по тарифам. При отсутствии подключения к системе ЕИАС в кратчайшие сроки принять соответствующие меры;

обеспечить исполнение Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24.

Предприятие выразило письменное согласие с уровнем тарифа на услугу по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

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

установить тарифы на услугу по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «ТранзитЭнерго» в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Войтицкая Т.В., Маловинский Е.В., Кречетова Е.В.)
 «отклонить» - 1 (Коновалов А.П.);
 «воздержаться» - 0.

3. О внесении изменений в постановление комитета Тульской области по тарифам от 14 декабря 2017 года №58/1 «Об установлении тарифов на услуги водоснабжения, водоотведения, транспортировку воды и транспортировку сточных вод на 2018 год долгосрочных периодов регулирования 2016-2018 гг., 2016-2019 гг. и 2017-2020 гг. для потребителей Тульской области»

Васин Д.А., Войтицкая Т.В.

Слушали Войтицкую Т.В., которая предложила внести изменения в постановление Тульской области по тарифам от 14 декабря 2017 года №58/1 «Об установлении тарифов на услугу водоснабжения, водоотведения, транспортировку воды и транспортировку сточных вод на 2018 год долгосрочных периодов регулирования 2016-2018 гг., 2016-2019 гг. и 2017-2020 гг. для потребителей Тульской области». Причиной внесения изменений в постановление послужил переход ООО «Спасское» на общую систему налогообложения.

ООО «Спасское» отпускает холодную воду МУП «Сокольнические коммунальные системы».

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации на 2016-2018 годы (постановление комитета от 08 октября 2015 г. № 36/5).

До 1 января 2018 г. ООО «Спасское» применяло систему налогообложения для сельскохозяйственных товаропроизводителей, т.е. было освобождено от уплаты налога на добавленную стоимость. Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 14.12.2017 № 58/1 «Об установлении тарифов на услуги водоснабжения, водоотведения, транспортировку воды и транспортировку сточных вод на 2018 год долгосрочных периодов регулирования 2016-2018 гг., 2016-2019 гг. и 2017-2020 гг. для потребителей Тульской области» на услугу водоснабжения для ООО «Спасское» на 2018 год установлены тарифы в следующих размерах (за 1 куб. м): 1 полугодие – 13,55 руб., 2 полугодие – 14,05 руб.

28 декабря 2017 г. ООО «Спасское» уведомило Межрайонную ИФНС России № 9 по Тульской области о том, что с 1 января 2018 г. предприятие переходит на общую систему налогообложения.

В соответствии с п. 33 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» изменение в течение периода регулирования системы налогообложения регулируемой организации является основанием для пересмотра долгосрочных тарифов, установленных методом индексации.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносятся тарифы на услугу водоснабжения на 2018 год в следующих размерах (в руб. за 1 куб. м): 1 полугодие – 12,42 без НДС (с НДС – 14,66), 2 полугодие – 12,88 без НДС (с НДС -15,20).

Расчет тарифов на услугу водоснабжения (вода питьевая), оказываемую ООО "Спасское"

Наименование	Единица измерения	1 полугодие 2018 г.		2 полугодие 2018 г.	
		утверждено с НДС	без НДС	утверждено с НДС	без НДС

1	2	3	4	5	6	7
1	Производственные расходы	тыс. руб.	1290,49	1194,74	1333,28	1234,00
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	73,1	61,95	75,2	63,73
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.	73,1	61,95	75,2	63,73
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	тыс. руб.	446,79	378,64	464,66	393,78
1.2.1	электроэнергия	тыс. руб.	446,79	378,64	464,66	393,78
	<i>годовой объем</i>	<i>тыс. кВт.ч</i>	<i>70,31</i>	<i>71,2</i>	<i>70,31</i>	<i>70,31</i>
	<i>тариф за 1 кВт.ч</i>	<i>руб.</i>	<i>6,35</i>	<i>5,38</i>	<i>6,61</i>	<i>5,60</i>
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	662,8	662,8	682,4	682,4
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	513	513	528,2	528,2
	<i>численность</i>	<i>чел.</i>	<i>3</i>	<i>3</i>	<i>3</i>	<i>3</i>
	<i>средняя месячная зарплата</i>	<i>руб.</i>	<i>14250</i>	<i>14250</i>	<i>14672</i>	<i>14672</i>
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала	тыс. руб.	149,8	149,8	154,2	154,2
1.7	Прочие производственные расходы	тыс. руб.	107,8	91,36	110,99	94,06
2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	331,69	281,09	341,51	289,42
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	331,69	281,09	341,51	289,42
3	Административные расходы	тыс. руб.	155,48	131,763	160,1	135,68
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс. руб.	155,48	131,76	160,1	135,68
3.1.7	управленческие услуги		155,48	131,76	160,1	135,68
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	тыс. руб.	0	0	0	0
5	Амортизация	тыс. руб.	106	106	106	106
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения	тыс. руб.	106	106	106	106
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	0	0	0	0
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс. руб.	183,37	183,37	200,52	200,52
7.1	Налог на прибыль	тыс. руб.				
7.2	Налог на имущество организаций	тыс. руб.				
7.3	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	90,22	90,22	90,22	90,22
7.4	Водный налог и плата за пользование водным объектом	тыс. руб.	93,15	93,15	110,3	110,3
8	Нормативная прибыль	тыс. руб.	33,34	28,25	36,35	30,81
8.5	Величина нормативной прибыли, определенная в соответствии с пунктом 31 настоящих Методических указаний		33,34	28,25	36,35	30,81
9	Итого НВВ	тыс. руб.	2100,4	1925,2	2177,8	1996,4
10	Годовой объем	тыс. куб. м	155	155	155	155
	Тариф без НДС	руб./куб. м	13,55	12,42	14,05	12,88
11	Тариф с НДС	руб./куб. м	13,55	14,66	14,05	15,20

108,16

103,70

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

Утвердить тариф на услугу водоснабжения, оказываемую ООО «Спасское» на 2018 год.

Результаты голосования:

«принять» - 4 (Васин Д.А., Войтицкая Т.В., Маловинский Е.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4. Об утверждении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к системе газораспределения АО «Газпром газораспределение Тула» объекта капитального строительства Смолиной Татьяны Ивановны: «Жилой дом», расположенный на земельном участке с кадастровым номером 71:25:010201:270 по адресу: Тульская область, Богородицкий район, г. Богородицк, ул. Луначарского, дом 40»

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

Слушали Шаманаеву О.А., которая доложила об утверждении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к системе газораспределения АО «Газпром газораспределение Тула» объекта капитального строительства Смолиной Татьяны Ивановны: «Жилой дом», расположенный на земельном участке с кадастровым номером 71:25:010201:270 по адресу: Тульская область, Богородицкий район, г. Богородицк, ул. Луначарского, дом 40».

1. Сведения о газораспределительной организации - поставщике услуг

Наименование газораспределительной организации – Акционерное общество «Газпром газораспределение Тула»

Адрес – 300012, г. Тула, ул. М. Тореза д. 5а

Телефон - (4872) 25 24 00 факс (4872) 36 74 73

2. Перечень представленных материалов

Для определения размера платы по технологическому присоединению к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тула» по индивидуальному проекту объекта капитального строительства «Жилой дом», расположенный на земельном участке с кадастровым номером 71:25:010201:270 по адресу: Тульская область, Богородицкий район, г. Богородицк, ул. Луначарского, дом 40» 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 № 03-00000092 от 06.03.2017 г. на 4 л. в 1 экз.
4. Мероприятия по подключению объекта к газораспределительной сети на 1 л. в 1 экз.
5. Расчет предварительного размера платы на 1 л. в 1 экз.
6. Технические условия на присоединение к газораспределительной сети № 40 от 6 марта 2017 г. на 2 л. в 1 экз.

7. Реестр расходов АО «Газпром газораспределение Тула» на разработку проектной документации на 1 л. в 1 экз.
8. Расчет затрат по заработной плате при выполнении проектных работ на 2 л. в 1 экз.
9. Смета № 1 на проектные работы на 1 л. в 1 экз.
10. Смета № 2 на выполнение работ по геодезической разбивке трассы на 2 л. в 1 экз.
11. Акт выполненных работ № 15-00000253 от 23 октября 2017 г. на проектные работы на 1 л. в 1 экз.
12. Смета на выполнение авторского надзора на 1 л. в 1 экз.
13. Рабочая документация (пояснительная записка) на 30 л. в 1 экз.
14. Реестр расходов на выполнение технических условий по объекту на 1 л. в 1 экз.
15. Проектная документация смета на строительство на 18 л. в 1 экз.
16. Прайс-листы на 10 л. в 1 экз.
17. Проектная документация (раздел ППО) на 15 л. в 1 экз.
18. Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий на 1 л. в 1 экз.
19. Смета № 2 по проверке Заявителем технических условий на 1 л. в 1 экз.
20. 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.
21. Смета № 1 на врезку и пуск газа на 2 л. в 1 экз.
22. Расчет стоимости газа, используемого на продувку газопроводов по объекту на 1 л. в 1 экз.
23. Расчет расхода газа, связанного с продувкой наружных газопроводов при вводе их в эксплуатацию объекта на 1 л. в 1 экз.
24. Цены на природный газ для расчета затрат на 1 л. в 1 экз.
25. Выписка из прейскуранта на 2018 г. на 4 л. в 1 экз.

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

3. 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 "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 № 1314 "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).

4. Анализ представленных предприятием материалов

4.1. Технические показатели

АО «Газпром газораспределение Тула» вышло с предложением об утверждении платы за технологическое присоединение объекта капитального строительства Смолиной Татьяны Ивановны: «Жилой дом», расположенный на земельном участке с кадастровым номером 71:25:010201:270 по адресу: Тульская область, Богородицкий район, г. Богородицк, ул. Луначарского, дом 40» к сетям газораспределения в размере 864,03 тыс. руб. (без НДС).

Согласно представленным АО «Газпром газораспределение Тула» в г. Богородицке на присоединение к газораспределительной сети техническим условиям № 41 от 06.03.2017 г. максимальный часовой расход газа составляет 5,0 м³/час.

Подключение проектируемого газопровода осуществляется от существующего стального подземного газопровода низкого давления ($P_{пр}=0,002$ МПа, $P_{факт}=0,0016$ МПа) Ø 114 мм, проложенного по ул. Садовая г. Богородицка.

Источник газоснабжения – Богородицкая ГРС.

Технологическое присоединение выполняется на основании договора № 03-00000092 от 06.03.2017 о подключении объекта капитального строительства.

Газопровод низкого давления от места врезки до неразъемного соединения запроектирован из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91В-В ст3 сп ГОСТ 10704-91* в изоляции «усиленного типа» Ø 57x3,5мм L=4,0 м (подземный).

Газопровод низкого давления от неразъемного соединения «ПЭ-сталь» до заглушки запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по ГОСТ Р 50838-2009 ПЭ 100 ГАЗ SDR11 Ø 63x5,8 мм L=100,0 м.

На проектируемом газопроводе предусматривается:

- установка отключающего устройства крана шарового «Бивал» КШГ.35.50.25.С/С полный проход, длина штока Ншт.=1,4м n – 1 шт.;

- переход газопровода низкого давления ПЭ 100 ГАЗ SDR11-63x5,8 мм через автодорогу местного значения методом ГНБ Лгнб. =29,5м в футляре ПЭ 100 ГАЗ SDR11-160x14,6мм Lф.=23,5 м (от ПК0+9,0 до ПК0+27,5);

- участок перехода газопровода низкого давления ПЭ 100 ГАЗ SDR11-63x5,8 мм методом ГНБ Лгнб. =41,0м (от ПК0 +65,0- ПК1).

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: «Распределительный газопровод среднего давления до границ земельного участка с кадастровым номером 71:25:010201:270 по адресу: Тульская область, Богородицкий район, г. Богородицк, ул. Луначарского, дом 40»;

- выполнение АО «Газпром газораспределение Тула» технических условий;

- проведение проверки выполнения технических условий Заявителем Смолиной Т.И.;

- 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	м ³ /час	5,0
Общая протяженность газопровода	км	0,104
Давление в газопроводе (Р _{пр} =0,002МПа, Р _{факт} =0,0016МПа)	МПа	0,0016
Газопровод низкого давления		
-Труба полиэтиленовая ПЭ 100 ГАЗ SDR 11		
Ø 63x5,8 мм	км	0,100
-Труба стальная электросварная по ГОСТ 10704-91		
Ø57x3,5мм (подземный)	км	0,004
Сооружение на газопроводе:		
- переход газопроводом Г1п ПЭ 100 ГАЗ SDR11-63x5,8 мм через автодорогу местного значения методом ГНБ Лгнб.=29,5 м; в футляре ПЭ 100 ГАЗ SDR11-160x14,6мм Лф.=23,5 м (ПК0+9,0-ПК0+27,5)	шт.	1
- участок перехода газопроводом Г1п ПЭ 100 ГАЗ SDR11-63x5,8 мм методом ГНБ Лгнб.=41,0 м (ПК0+65,0-ПК1)	шт.	1
Установка надземных отключающих устройств:		
- кран шаровой «Бивал» КШГ.35.50.25.С/С полный проход, Ншт.=1,4м	шт.	1

В соответствии с 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 г., плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту устанавливается в случае, если 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, если мероприятия предусматривают прокладку газопровода методом горизонтально направленного бурения, переходы через водные преграды, проведение врезки в газопроводы диаметром не менее 250 мм под давлением не менее 0,3МПа, проведение лесоустроительных работ, прокладку газопровода по болотам 3-го типа, и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий.

4.2. 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:

4.2.1. Разработка проектной документации

Расходы по разработке проектной документации представлены в таблице № 2.

Таблица 2

№ п/п	Наименование работ	Примечания	Сумма без НДС, тыс. руб.	
			АО «Газпром газораспределение Тула»	Комитет ТО по тарифам
1	3	4	5	6
1.	Проектные работы и изыскательские работы, в т. ч:	Сводная смета. Глава 12	62,66	62,66
1.1	Подземные газопроводы низкого давления, полиэтилен Ду-63х5,8 мм Протяженность 80,5 м	Смета №1	34,75	34,75
1.2	Закрытая прокладка футляра для газопровода способом бурения (наклонно-направленного, горизонтально-направленного, шнекового). Протяженность до 23,5 п.м.	Смета №1	24,93	24,93
1.3	Выбор трассы газопровода	Смета №1	2,98	2,98
2	Экспертиза проектной документации		29,66	-
3	Авторский надзор		1,10	1,03
	ВСЕГО		93,42	63,69

Из заявленных предприятием расходы по разделу «Разработка проектной документации» исключены расходы по экспертизе проектной документации в размере 29,66 тыс. руб. без НДС, так как данные затраты не обоснованы предприятием.

Скорректирована в сторону снижения стоимость по статье «Авторский надзор» - 1,03 тыс. руб. без НДС, так как пересчитана сметная стоимость строительства.

Итого расходы по разделу «Разработка проектной документации» предлагаются к утверждению в размере **63,69** тыс. руб. без НДС, снижение затрат 29,73 тыс. руб. без НДС.

4.2.2 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 «РХЦЦС» и утвержденных правительством Тульской области.

Сметная стоимость строительства определена по ТЕР в двух уровнях цен (базисном 2001 г. и по состоянию за 3 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	Разбивка трассы	9,26	8,37	Сводный сметный расчет. Глава 1.
	Итого по главе 1 «Подготовка территории строительства»	9,26	8,37	
2	Глава 2. Основные объекты строительства			
2.1	Газопровод низкого давления	534,75	507,33	Сводный сметный расчет. Глава 2.
2.2	Итого по главе 2 «Основные объекты строительства»	534,75	507,33	
3	Глава 9 «Прочие работы и затраты»			
3.1	Производство работ в зимнее время 2,3 %	6,95	-	Сводный сметный расчет. Глава 9.
3.2	Регистрация прав собственности	22,00	-	с.333.33 НК РФ Управление Росреестра по Тульской области
	ИТОГО по главе 9 «Прочие работы и затраты»	28,95	-	
4	Непредвиденные затраты 2 %	10,89	11,59	Сводный сметный расчет.
	ВСЕГО	583,85	527,29	

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

1. По главе 1 «Подготовка территории строительства»:

- расходы на разбивку трассы пересчитаны согласно «Справочника базовых цен на инженерные изыскания. Инженерно-геодезические изыскания. Москва 2004» и приняты в размере 8,37 тыс. руб. без НДС.

2. По главе 2 «Основные объекты строительства»:

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

- пересчитан объем земляных работ;
- пересчитан объем песка для обратной засыпки и устройства песчаного основания под трубопроводы;
- произведена замена расценок на более соответствующие;
- произведена замена ресурсов в расценках;
- стоимость материальных ресурсов, учтена расценками, а при их отсутствии, принята согласно прайс-листам;
- исключены расходы на контроль радиографических снимков по прейскуранту АО «Газпром газораспределение Тула», так как данные затраты учтены накладными расходами, согласно МДС81-33.2004 (приложение 6).

Итого расходы по главе 2 «Основные объекты строительства» составляют 507,33 тыс. руб. без НДС. Предприятием заявлены расходы на сумму в размере 534,75 тыс. руб. без НДС.

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

- на производство работ в зимнее время в размере 6,95 тыс. руб. без НДС, так как необходимость расходов на производство работ в зимнее время не обоснована предприятием. Отсутствует график проведения работ с указанием конкретных мероприятий и периодов их проведения, в связи с чем невозможно определить, к каким

видам работ необходимо применять коэффициент работ в зимнее время;

- 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 11,59 тыс. руб. без НДС, так как пересчитана стоимость строительства.

Итого расходы по разделу «Выполнение технических условий» предлагаются к утверждению в размере **527,29** тыс. руб. без НДС, снижение затрат **56,56** тыс. руб. без НДС.

4.2.3. 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.	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.	Проверка выполнения Заявителем технических условий, в т. ч.:	Смета №2	объект	1		3,95			4,56
1.1	Проверка исполнительно-технической документации на построенный подземный газопровод (до 100м)	п.4.1.15	объект	1	3,95	3,95	4,56		4,56

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 3 квартал 2017г., без учета рентабельности выполняемых работ (согласно п.11 Главы IV Постановления 1021).

Итого расходы по разделу «Расходы на проверку выполнения Заявителем технических условий» предлагаются к утверждению в размере **4,56** тыс. руб. без НДС. Предприятием заявлены расходы на сумму в размере **3,95** тыс. руб. без НДС.

4.2.4. 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 газораспределен ие Тула»	Комитет ТО по тарифам
					Общая стоимость	Общая стоимость
1	2	3	4	5	6	7
1.	Выполнение работ по врезке и пуску газа в т. ч.:	Смета №2		1	10,00	10,55
Смета №2						
1.1	Прием в эксплуатацию вновь построенного газопровода	п 3.1	объект	1	3,10	3,33
1.2	Врезка или обрезка (с заглушкой) подземного газопровода низкого давления с отключение давления в сети при диаметре до 50 мм	п 2.1.1	врезка	1	3,48	3,09
13	Изоляция мест врезки или обрезки газопровода (без приготовления мастики) при диаметре до 100мм	п 2.1.10	место	1	0,66	0,62
1.4	Первичный пуск в эксплуатацию подземного газопровода.	п 3.10	объект	1	2,77	3,51
1.5	Расчет стоимости газа, используемого на продувку	Расчет	объект	0,00025	0,00	0,0013
	ВСЕГО:				10,00	10,55

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 3 квартал 2017г., без учета рентабельности выполняемых работ (согласно п.11, Главы IV Постановления 1021).

Итого расходы по разделу «Осуществление технологического присоединения объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведение пуска газа» предлагаются к утверждению в размере **10,55** тыс. руб. без НДС.

5. 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/З, представлен в таблице № 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	93,42	63,69	29,73
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т. ч:	583,85	527,29	56,56
2.1	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов 109 мм и менее	583,85	527,29	56,56
3.	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	3,95	4,56	-0,61
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	10,00	10,55	-0,55
5.	Эффективная ставка налога на прибыль	20%	20%	-
6.	Налог на прибыль	172,81	151,52	21,29
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования Заявителя всего	864,03	757,61	106,42

Итого расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования для Заявителя составят **757,61** тыс. руб. без НДС, условная экономия по объекту составит **106,42** тыс. руб. без НДС.

Представители предприятия выразил 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 системе газораспределения АО «Газпром газораспределение Тула» объекта капитального строительства Смолиной Татьяны Ивановны: «Жилой дом», расположенный на земельном участке с кадастровым номером 71:25:010201:270 по адресу: Тульская область, Богородицкий район, г. Богородицк, ул. Луначарского, дом 40» в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 4 (Васин Д.А., Войтицкая Т.В., Маловинский Е.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

Председатель комитета

Тульской области по тарифам



Д.А. Васин