РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ПРОТОКОЛ
заседания правления региональной службы по тарифам Кировской области

25.08.2020 № **25**

г. Киров

Председательствующий:	Михайлов М.В.	
Члены правления:	Троян Г.В. Мальков Н.В. Обухова Н.Е. Шаклеина А.В.	
Отсутствовали:	Липатников С.Н.	- по вопросам электроэнергетики представлено письменное мнение
	Мищихина И.А.	- больничный
	Вычегжанин А.В.	- отпуск
Секретарь:	Жуйков Д.А.	

Кворум для проведения заседания и принятия решений имеется.

Уполномоченные по делам:	Шаклеина А.В., Сенникова В.И., Калина Н.В., Ивонина З.Л.
Приглашённые:	Слободчиков А.М. - директор по экономике и финансам ООО «Газпром теплоэнерго Киров»; Нагорнов В.А. – заместитель директора по экономике и финансам филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»; Кнутова М.С. – начальник отдела тарифообразования филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления по повестке дня?
Троян Г.В.: Предлагаю повестку утвердить.
Михайлов М.В.: Кто за утверждение повестки? Прошу голосовать.
ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» единогласно.
РЕШИЛИ: Повестку дня из 4 вопроса утвердить.

Повестка дня:

1. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 20.12.2019 № 46/46-тэ-2020 (ООО «Газпром теплоэнерго Киров», Куменский район). Докладывает – Обухова Наталья Евгеньевна.
2. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП ЖКХ Омутнинского района, на 2020 – 2023 годы. Уполномоченный по делу – Ивонина Зоя Леонидовна.
3. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту «Газопровод до земельного участка с кадастровым номером 43:40:000265:5, расположенного по адресу: Кировская область, г. Киров, ул. Труда, з/у 62, 62а». Уполномоченный по делу – Сенникова Вера Игоревна.
4. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 30.12.2019 № 48/8-ээ-2020 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за

технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций на 2020 год». Уполномоченный по делу – Шаклеина Анна Викторовна.

1. По первому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Обухову Наталью Евгеньевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Киров» (далее Общество)

2. Основной вид деятельности: производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными.

3. Юридический/почтовый адрес: 610035, г. Киров, ул. Воровского, 78а.

4. Адрес электронной почты: peo@gpte43.ru; svn@gpte43.ru.

5. ИНН/ КПП/ ОГРН 4345268905 / 434501001 / 1094345020901.

6. Руководитель: генеральный директор Паленный Александр Владимирович, тел: (8332) 21-72-86.

7. Месторасположение и установленная мощность котельных:

№ п/п	Расположение котельных	ОКТМО	Установленная мощность котельных, Гкал/ч
1	Куменский район, пос. Вичевщина, ул. Новая, д.2	33620428	2,7
2	Куменский район, с. Рябиново	33620420	0,43
3	Куменский район, с. Быково, ул. Школьная, д. 16	33620428	0,6
4	Куменский район, с. Вожгалы	33620421	3,89
5	Куменский район, дер. Березник	33620428	1,14

8. Система налогообложения регулируемого периода: общепринятая.

9. Основание владения имуществом:

- концессионное соглашение от 07.05.2020 в отношении объектов теплоснабжения, расположенных в границах муниципального образования «Куменский район Кировской области» (регистрационный № 113/01/2020);

- концессионное соглашение от 08.05.2020 в отношении объекта теплоснабжения, расположенного в границах муниципального образования Вичевское сельское поселение Куменского района Кировской области (регистрационный № 116/01/2020).

10. Действующие тарифы (с 01.07.2020, без НДС) установлены решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 20.12.2019 № 46/46-тэ-2020

в размере: с. Рябиново - 4747,8 руб./Гкал, с. Быково - 4473,90 руб./Гкал, с. Вожгалы - 2238,6 руб./Гкал, пос. Вичевщина – 2049,5 руб./Гкал**.**

11. Основание досрочного пересмотра тарифов в течение финансового года: получение права владения и (или) пользования объектами теплоснабжения на основании концессионного соглашения, договора аренды (подпункт «и» пункта 7 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075).

2. Описание нормативно-правовой базы, применяемой для досрочного пересмотра тарифов

Досрочный пересмотр тарифов на тепловую энергию проведен в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования);
- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – Прогноз СЭР МЭР России).

3. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли.

В соответствии с подпунктом «и» пункта 7 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, в связи с получением Обществом права владения и (или) пользования объектами теплоснабжения на основании Концессионного соглашения, произведен досрочный пересмотр тарифов на тепловую энергию на 2020 год.

3.1. Котельные, расположенные в Куменском районе в с. Рябиново, с. Быково ул. Школьная, д. 16, с. Вожгалы, дер. Березник.

Отпуск тепловой энергии осуществляется от 4 котельных. В соответствии с представленным Обществом расчетом объема производства тепловой энергии на 2020 год полезный отпуск тепловой энергии составит 9 438,2 Гкал.

Актуализированные сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения отсутствуют.

Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определен в количестве 9438,2 Гкал.

Технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям определены экспертами в соответствии с согласованным РСТ Кировской области значением долгосрочного параметра регулирования деятельности в размере 2555,6 Гкал.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельных определено экспертами в объеме 245,5 Гкал.

В результате при пересмотре тарифа на тепловую энергию на 2020 год общий годовой объём производства тепловой энергии учтён экспертами в количестве 12239,3 Гкал.

Операционные (подконтрольные) расходы.

В соответствии с пунктом 12 Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий в сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

В соответствии с Методическими указаниями пересмотр подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлен исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов – 6009,0 тыс. руб., определенного Концессионным соглашением;

2) ИПЦ на 2020 год в размере 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2020 – 2024 годы – 0,0.

В результате операционные расходы с учетом постоянства активов и изменения показателя ИПЦ на 2020-2024 годы определены экспертной группой на второе полугодие 2020 года – 6 127,4 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы на 2020 год пересмотрены в соответствии с заключенным Концессионным соглашением от 07.05.2020.

По статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» Обществом заявлены иные расходы в размере 1364,2 тыс. руб., в том числе на уплату налога на имущество – 1363,3 тыс. руб., плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в сумме 0,9 тыс. руб.

Имущество, переданное концессионеру и (или) созданное им в соответствии с концессионным соглашением, подлежит налогообложению у концессионера (ст. 378.1. НК РФ). Расходы по данной статье экспертами определены в размере 1363,3 тыс. руб. Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов определена экспертами в размере 0,48 тыс. руб. (основание – представленная Обществом декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2018 год).

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2%) в размере 784,5 тыс. руб. Основание: глава 34 НК РФ, уведомление фонда социального страхования.

Расходы по сомнительным долгам определены экспертами в размере 30,5 тыс. руб. в пределах 2% НВВ, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной Обществу на 2019 год.

С учетом дополнительно представленных Обществом обосновывающих документов и материалов, в том числе инвестиционная программа от 20.08.2020 № 4-ИП, расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» определены экспертами в размере 2343,1 тыс. руб. (пункт 43 Основ ценообразования) на выполнение инвестиционных мероприятий. В обоснование Обществом представлены подтверждающие документы по балансовой стоимости имущества, переданного по Концессионному соглашению (акты о приеме-передаче групп объектов основных средств), и расчету суммы годовой амортизации.

В результате скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год определены экспертной группой в размере 4523,6 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год пересмотрены в соответствии с заключенным Концессионным соглашением от 07.05.2020.

Скорректированные расходы на топливо определены экспертами в размере 9181,2 тыс. руб. Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию определен экспертами 158,9 кг.у.т./Гкал в соответствии с Концессионным соглашением. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 1,129. Цена на газ с 01.07.2020 года с транспортировкой по газораспределительным сетям и ПССУ определена экспертами исходя из прогнозной цены на 2020 год без НДС (IV группа потребителей – 5 427,03 руб./тыс. м^3., V группа потребителей – 5 462,42 руб./тыс. м^3).

Расходы на электрическую энергию Обществом заявлены в размере 2422,9 тыс. руб. Расходы на электроэнергию экспертами пересмотрены исходя из прогнозных

нерегулируемых среднегодовых цен на электрическую энергию для среднего напряжения второго уровня и низкого уровня напряжения.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2020 год экспертами пересмотрены исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 27.11.2018 № 42/46-кс-2019 для ООО «Куменское водопроводно-канализационное хозяйство» на 2019 - 2023 годы, тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 13.11.2018 № 40/47-кс-2019 для СПК ордена Ленина ПЗ «Красный Октябрь», на 2019-2023 годы, и определены в размере 124,9 тыс. руб.

В результате скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены экспертной группой на 2020 год – 11729,0 тыс. руб.

Прибыль.

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5 процентов от расходов, включенных в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования, указанных в подпунктах 2 – 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

3.2. Котельная, расположенная в Куменском районе пос. Вичевщина, ул. Новая, д. 2.

Отпуск тепловой энергии осуществляется от 1 котельной. Актуализированные сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения отсутствуют.

Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определен в количестве 4500,9 Гкал на уровне объема, учтенного при формировании тарифов на 2020 год.

Технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям определены экспертами в соответствии с согласованным РСТ Кировской области значением долгосрочного параметра регулирования деятельности в размере 724,7 Гкал.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельной определено экспертами в объеме 106,6 Гкал.

В результате при пересмотре тарифа на тепловую энергию на 2020 год общий годовой объём производства тепловой энергии учтён экспертами в количестве 5332,2 Гкал.

Операционные (подконтрольные) расходы.

В соответствии с пунктом 12 Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий в сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

В соответствии с Методическими указаниями пересмотр подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлен исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов – 3 091,1 тыс. руб., определенного Концессионным соглашением;

2) ИПЦ на 2020 год в размере 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2020 – 2024 годы – 0,0.

В результате операционные расходы с учетом постоянства активов и изменения показателя ИПЦ на 2020-2024 годы определены экспертной группой на второе полугодие 2020 года – 3 152,0 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы на 2020 год пересмотрены в соответствии с заключенным Концессионным соглашением от 08.05.2020 в отношении объекта теплоснабжения, расположенного в границах муниципального образования Вичевское сельское поселение Куменского района Кировской области.

«Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, включают расходы на водоотведение. Расходы по данной статье определены экспертами в размере 1,1 тыс. руб. исходя из тарифов на водоотведение, установленных решением правления РСТ Кировской области от 07.03.2017 № 8/1-кс-2017 для ООО «Вожгальское домоуправление», на 2018-2020 годы.

По статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» Обществом заявлены иные расходы в размере 578,9 тыс. руб., в том числе на уплату налога на имущество – 578,5 тыс. руб., плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в сумме 0,4 тыс. руб.

Имущество, переданное концессионеру и (или) созданное им в соответствии с концессионным соглашением, подлежит налогообложению у концессионера (ст. 378.1. НК РФ). Расходы по данной статье экспертами определены в размере 578,5 тыс. руб. Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов определена экспертами в размере 0,1 тыс. руб. (основание – представленная Обществом декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2018 год).

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2%) в размере 689,8 тыс. руб. Основание: глава 34 НК РФ, уведомление фонда социального страхования.

Расходы по сомнительным долгам заявлены Обществом в размере 155,2 тыс. руб. В соответствии с пунктом 47 Основ ценообразовании, пунктом 25 Методических указаний расходы по сомнительным долгам определяются в отношении единых теплоснабжающих организаций в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования. Постановлением администрации Вичевского сельского поселения Куменского района Кировской области от 12.10.2016 № 123 ООО «Газпром теплоэнерго Киров» определено единой теплоснабжающей организацией на территории Вичевского сельского поселения. Расходы по сомнительным долгам определены экспертами в размере 124,8 тыс. руб. в пределах 2,0% от необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной Обществу на 2019 год.

С учетом дополнительно представленных Обществом обосновывающих документов и материалов, в том числе инвестиционная программа от 17.08.2020 № 3-ИП, расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» определены экспертами в размере 1129,0 тыс. руб. (пункт 43 Основ ценообразования) на выполнение инвестиционных мероприятий. В обоснование Обществом представлены подтверждающие документы по балансовой стоимости имущества, переданного по Концессионному соглашению (акты о приеме-передаче групп объектов основных средств), и расчету суммы годовой амортизации.

В результате скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год определены экспертной группой в размере 2 523,2 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год пересмотрены в соответствии с заключенным Концессионным соглашением от 08.05.2020 в отношении объекта теплоснабжения, расположенного в границах муниципального образования Вичевское сельское поселение Куменского района Кировской области.

Скорректированные расходы на топливо определены экспертами в размере 4 015,2 тыс. руб. Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию определен экспертами 158,8 кг.у.т./Гкал в соответствии с Концессионным соглашением. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 1,129. Цена на газ с 01.07.2020 года с транспортировкой по газораспределительным сетям и ПССУ определена экспертами исходя из прогнозной цены на 2020 год без НДС (V группа потребителей – 5 462,42 руб./тыс. $м^3$).

Расходы на электрическую энергию Обществом заявлены в размере 894,5 тыс. руб. Расходы на электроэнергию экспертами пересмотрены исходя из прогнозной нерегулируемой среднегодовой цены на электрическую энергию для среднего напряжения второго уровня и определены в размере 886,5 тыс. руб.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2020 год экспертами пересмотрены исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 13.11.2018 № 40/47-кс-2019 для СПК ордена Ленина ПЗ «Красный Октябрь», на 2019-2023 годы, и определены в размере 17,6 тыс. руб.

В результате скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены экспертной группой на 2020 год – 4 919,3 тыс. руб.

Прибыль.

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5 процентов от расходов, включенных в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования, указанных в подпунктах 2 – 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

4. Долгосрочные параметры регулирования деятельности Общества для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов

4.1. Котельные, расположенные в Куменском районе в с. Рябиново, с. Быково ул. Школьная, д. 16, с. Вожгалы, дер. Березник.

В соответствии с пунктом 12 Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона «О теплоснабжении», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Киров» для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации

установленных тарифов определены на основании представленного регулируемой организацией концессионного соглашения от 07.05.2020 в отношении объектов теплоснабжения, расположенных в границах муниципального образования «Куменский район Кировской области».

Наименование документа	Отметка о наличии
Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	утвержден
Норматив удельного расхода топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	утвержден
Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	представлена
Инвестиционная программа	представлена

На основании вышеизложенного предлагается внести в решение правления РСТ Кировской области от 20.12.2019 № 46/46-тэ-2020 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Киров», о долгосрочных параметрах регулирования» следующие изменения:

1. Исключить приложения № 5, 7, 9.

2. Дополнить приложением № 11 «Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Киров» для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов (котельные, расположенные в Куменском районе в с. Рябиново, с. Быково ул. Школьная, д. 16, с. Вожгалы, д. Березник)».

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Киров» для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов (котельные, расположенные в Куменском районе в с. Рябиново, с. Быково ул. Школьная, д. 16, с. Вожгалы, дер. Березник)

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					Удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2020	6 127,4	-	-	-	158,9	2 555,6	-	-
2021	-	1	-	-	158,9	2 555,6	-	-
2022	-	1	-	-	158,9	2 555,6	-	-
2023	-	1	-	-	158,9	2 555,6	-	-
2024	-	1	-	-	158,9	2 555,6	-	-

4.2. Котельная, расположенная в Куменском районе пос. Вичевщина, ул. Новая, д. 2.

В соответствии с пунктом 12 Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона «О теплоснабжении», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Киров» для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов определены на основании представленного регулируемой организацией концессионного соглашения от 08.05.2020 в отношении объекта теплоснабжения, расположенного в границах муниципального образования Вичевское сельское поселение Куменского района Кировской области.

Наименование документа	Отметка о наличии
Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	утвержден
Норматив удельного расхода топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	утвержден
Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	представлена
Инвестиционная программа	представлена

На основании вышеизложенного предлагается внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 20.12.2019 № 46/46-тэ-2020 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Киров», о долгосрочных параметрах регулирования», изложив приложение № 3 «Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Киров» для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов (котельная, расположенная в Куменском районе пос. Вичевщина, ул. Новая, д.2)» в новой редакции:

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Киров» для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов (котельная, расположенная в Куменском районе пос. Вичевщина, ул. Новая, д.2)

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					Удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии		

						по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2020	3 152,0	-	-	-	158,8	724,7	-	-
2021	-	1	-	-	158,8	724,7	-	-
2022	-	1	-	-	158,8	724,7	-	-
2023	-	1	-	-	158,8	724,7	-	-
2024	-	1	-	-	158,8	724,7	-	-

5. Величина необходимой валовой выручки для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов.

5.1. Котельные, расположенные в Куменском районе в с. Рябиново, с. Быково ул. Школьная, д. 16, с. Вожгалы, дер. Березник.

Необходимая валовая выручка Общества определена экспертной группой исходя из годовых показателей деятельности, на 2020 год, в размере 26 400,1 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы	6 127,4	тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы	4 523,6	тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы	11 729,0	тыс. руб.;
- прибыль	659,9	тыс. руб.;
- корректировка НВВ по факту 2018 года	2 283,1	тыс. руб.

Величина необходимой валовой выручки Общества в соответствии с Основами ценообразования определена в размере:

на 2021 год	25 636,0	тыс. руб.
на 2022 год	25 222,9	тыс. руб.
на 2023 год	24 515,1	тыс. руб.
на 2024 год	25 108,7	тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования приведен в табличной форме в приложении № 1 к настоящему заключению.

С учетом досрочного пересмотра экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Газпром теплоэнерго Киров» (котельные, расположенные в Куменском районе в с. Рябиново, с. Быково ул. Школьная, д. 16, с. Вожгалы, д. Березник), в следующих размерах:

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см 2	от 2,5 до 7,0 кг/см 2	от 7,0 до 13,0 кг/см 2	свыше 13,0 кг/см 2	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный,	с 25 августа по 31 декабря 2020 года	2 683,0	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	2 683,0	-	-	-	-	-

руб./Гкал	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2 716,2	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	2 716,2	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2 672,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	2 672,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2 597,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	2 597,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	2 660,3	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 25 августа по 31 декабря 2020 года	3219,60	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	3219,60	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3259,44	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	3259,44	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3206,88	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	3206,88	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	3116,88	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	3116,88	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	3192,36	-	-	-	-	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, кроме тарифов для населения.

5.2. Котельная, расположенная в Куменском районе пос. Вичевщина, ул. Новая, д. 2.

Необходимая валовая выручка Общества определена экспертной группой исходя из годовых показателей деятельности, на 2020 год, в размере 10 641,6 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы	3 152,0	тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы	2 523,2	тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы	4 919,3	тыс. руб.;
- прибыль	329,0	тыс. руб.;
- корректировка НВВ по факту 2018 года	-512,2	тыс. руб.

Величина необходимой валовой выручки Общества в соответствии с Основами ценообразования определена в размере:

на 2021 год	10 536,9	тыс. руб.
на 2022 год	11 231,8	тыс. руб.
на 2023 год	11 609,8	тыс. руб.
на 2024 год	11 902,8	тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования приведен в табличной форме в приложении № 2 к настоящему заключению.

С учетом досрочного пересмотра экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Газпром теплоэнерго Киров» (котельные, расположенные в Куменском районе в пос. Вичевщина, ул. Новая, д. 2), в следующих размерах:

Вид	Год	Вода	Отборный пар давлением	Остр

тарифа			от 1,2 до 2,5 кг/см 2	от 2,5 до 7,0 кг/см 2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см 2	ый и редуцированный пар
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2020 года	2 049,5	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 24 августа 2020 года	2 049,5	-	-	-	-	-
	с 25 августа по 31 декабря 2020 года	2 313,2	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	2 313,2	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2 341,1	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	2 341,1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2 495,5	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	2 495,5	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2 579,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	2 579,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	2 644,5	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2020 года	2 459,40	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 24 августа 2020 года	2 459,40	-	-	-	-	-
	с 25 августа по 31 декабря 2020 года	2775,84	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	2775,84	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2809,32	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	2809,32	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2994,60	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	2994,60	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	3095,28	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	3095,28	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	3173,40	-	-	-	-	-

На основании вышеизложенного предлагается внести в решение правления РСТ Кировской области от 20.12.2019 № 46/46-тэ-2020 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Киров», о долгосрочных параметрах регулирования» следующие изменения:

1. Приложение № 4 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Киров» (котельная, расположенная в Куменском районе пос. Вичевщина, ул. Новая, д.2)» изложить в новой редакции:

ТАРИФЫ
на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом
с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Киров»
(котельная, расположенная в Куменском районе пос. Вичевщина, ул. Новая, д.2)

Вид	Год	Вода	Отборный пар давлением	Остр

тарифа			от 1,2 до 2,5 кг/см 2	от 2,5 до 7,0 кг/см 2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см 2	ый и редуцированный пар
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2020 года	2 049,5	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 24 августа 2020 года	2 049,5	-	-	-	-	-
	с 25 августа по 31 декабря 2020 года	2 313,2	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	2 313,2	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2 341,1	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	2 341,1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2 495,5	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	2 495,5	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2 579,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	2 579,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	2 644,5	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2020 года	2 459,40	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 24 августа 2020 года	2 459,40	-	-	-	-	-
	с 25 августа по 31 декабря 2020 года	2775,84	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	2775,84	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2809,32	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	2809,32	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2994,60	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	2994,60	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	3095,28	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	3095,28	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	3173,40	-	-	-	-	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, кроме тарифов для населения.

2. Дополнить приложением № 12 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Киров» (котельные, расположенные в Куменском районе в с. Рябиново, с. Быково ул. Школьная, д. 16, с. Вожгалы, дер. Березник)»:

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см 2	от 2,5 до 7,0 кг/см 2	от 7,0 до 13,0 кг/см 2	свыше 13,0 кг/см 2	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 25 августа по 31 декабря 2020 года	2 683,0	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	2 683,0	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2 716,2	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	2 716,2	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2 672,4	-	-	-	-	-

	с 01 января по 30 июня 2023 года	2 672,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2 597,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	2 597,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	2 660,3	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 25 августа по 31 декабря 2020 года	3219,60	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	3219,60	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3259,44	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	3259,44	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3206,88	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	3206,88	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	3116,88	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	3116,88	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	3192,36	-	-	-	-	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, кроме тарифов для населения.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.
В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Калина Н.В.
Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?
Троян Г.В.: Предлагаю внести изменения.
Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.
ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 20.12.2019 № 46/46-тэ-2020 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Киров», о долгосрочных параметрах регулирования» следующие изменения:

1.1. Приложение № 3 «Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Киров» для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов (котельная, расположенная в Куменском районе пос. Вичевщина, ул. Новая, д.2)» изложить в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему решению.

1.2. Приложение № 4 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Киров» (котельная, расположенная в Куменском районе пос. Вичевщина, ул. Новая, д.2)» изложить в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему решению.

1.3. Приложение № 6 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Киров» (котельная, расположенная в Куменском районе с. Рябиново)» изложить в новой редакции согласно приложению № 3 к настоящему решению.

1.4. Приложение № 8 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Киров» (котельная, расположенная в Куменском районе с. Быково ул. Школьная, д. 16)» изложить в новой редакции согласно приложению № 4 к настоящему решению.

1.5. Приложение № 10 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго

Киров» (котельная, расположенная в Куменском районе с. Вожгалы)» изложить в новой редакции согласно приложению № 5 к настоящему решению.

1.6. Исключить приложения № 5, 7, 9.

1.7. Дополнить приложением № 11 «Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Киров» для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов (котельные, расположенные в Куменском районе в с. Рябиново, с. Быково ул. Школьная, д. 16, с. Вожгалы, д. Березник)» согласно приложению № 6 к настоящему решению.

1.8. Дополнить приложением № 12 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Киров» (котельные, расположенные в Куменском районе в с. Рябиново, с. Быково ул. Школьная, д. 16, с. Вожгалы, д. Березник)» согласно приложению № 7 к настоящему решению.

2. Настоящее решение вступает в силу с 25.08.2020.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 3
решению правления
РСТ Кировской области
от 20 декабря 2019 г. № 46/46-тэ-2020

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Киров» для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов
(котельная, расположенная в Куменском районе пос. Вичевщина, ул. Новая, д.2)

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					Удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2020	3 152,0	-	-	-	158,8	724,7	-	-
2021	-	1	-	-	158,8	724,7	-	-
2022	-	1	-	-	158,8	724,7	-	-
2023	-	1	-	-	158,8	724,7	-	-
2024	-	1	-	-	158,8	724,7	-	-

_____

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 4
к решению правления
РСТ Кировской области
от 20 декабря 2019 г. № 46/46-тэ-2020

ТАРИФЫ
на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Киров» (котельная, расположенная в Куменском районе пос. Вичевщина, ул. Новая, д.2)

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см 2	от 2,5 до 7,0 кг/см 2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см 2	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2020 года	2 049,5	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 24 августа 2020 года	2 049,5	-	-	-	-	-
	с 25 августа по 31 декабря 2020 года	2 313,2	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	2 313,2	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2 341,1	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	2 341,1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2 495,5	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	2 495,5	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2 579,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	2 579,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	2 644,5	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2020 года	2 459,40	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 24 августа 2020 года	2 459,40	-	-	-	-	-
	с 25 августа по 31 декабря 2020 года	2775,84	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	2775,84	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2809,32	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	2809,32	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2994,60	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	2994,60	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	3095,28	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	3095,28	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	3173,40	-	-	-	-	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, кроме тарифов для населения.

_____

Приложение № 3
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 6
к решению правления
РСТ Кировской области
от 20 декабря 2019 г. № 46/46-тэ-2020

ТАРИФЫ
на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Киров» (котельная, расположенная в Куменском районе с. Рябиново)

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см 2	от 2,5 до 7,0 кг/см 2	от 7,0 до 13,0 кг/см 2	свыше 13,0 кг/см 2	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2020 года	4 492,1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 24 августа 2020 года	4 747,8	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2020 года	5 390,52	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 24 августа 2020 года	5 697,36	-	-	-	-	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, кроме тарифов для населения.

_____

Приложение № 4
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 8
к решению правления
РСТ Кировской области
от 20 декабря 2019 г. № 46/46-тэ-2020

ТАРИФЫ
на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Киров» (котельная, расположенная в Куменском районе с. Быково ул. Школьная, д. 16)

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см 2	от 2,5 до 7,0 кг/см 2	от 7,0 до 13,0 кг/см 2	свыше 13,0 кг/см 2	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2020 года	3 923,50	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 24 августа 2020 года	4 473,90	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2020 года	4 708,20	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 24 августа 2020 года	5 368,68	-	-	-	-	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, кроме тарифов для населения.

_____

Приложение № 5
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 10
к решению правления
РСТ Кировской области
от 20 декабря 2019 г. № 46/46-тэ-2020

ТАРИФЫ
на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Киров» (котельная, расположенная в Куменском районе с. Вожгалы)

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см 2	от 2,5 до 7,0 кг/см 2	от 7,0 до 13,0 кг/см 2	свыше 13,0 кг/см 2	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2020 года	2 010,0	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 24 августа 2020 года	2 238,6	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2020 года	2 412,00	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 24 августа 2020 года	2 686,32	-	-	-	-	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, кроме тарифов для населения.

Приложение № 6
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 11
к решению правления
РСТ Кировской области
от 20 декабря 2019 г. № 46/46-тэ-2020

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Киров» для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов
(котельные, расположенные в Куменском районе в с. Рябиново, с. Быково ул. Школьная, д. 16, с. Вожгалы, дер. Березник)

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					Удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2020	6 127,4	-	-	-	158,9	2 555,6	-	-
2021	-	1	-	-	158,9	2 555,6	-	-
2022	-	1	-	-	158,9	2 555,6	-	-
2023	-	1	-	-	158,9	2 555,6	-	-
2024	-	1	-	-	158,9	2 555,6	-	-

_____

Приложение № 7
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 12
к решению правления
РСТ Кировской области
от 20 декабря 2019 г. № 46/46-тэ-2020

ТАРИФЫ
на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Киров» (котельные, расположенные в Куменском районе в с. Рябиново, с. Быково ул. Школьная, д. 16, с. Вожгалы, дер. Березник)

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см 2	от 2,5 до 7,0 кг/см 2	от 7,0 до 13,0 кг/см 2	свыше 13,0 кг/см 2	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 25 августа по 31 декабря 2020 года	2 683,0	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	2 683,0	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2 716,2	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	2 716,2	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2 672,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	2 672,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2 597,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	2 597,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	2 660,3	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 25 августа по 31 декабря 2020 года	3219,60	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	3219,60	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3259,44	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	3259,44	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3206,88	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	3206,88	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	3116,88	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	3116,88	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	3192,36	-	-	-	-	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, кроме тарифов для населения.

_____

2. По второму вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Ивонину Зою Леонидовну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства Омутнинского района (далее – Предприятие).
2. Основной вид деятельности: распределение пара и горячей воды (тепловой энергии).
3. Юридический/почтовый адрес: ул. Кривцова, д. 18, г. Омутнинск, Омутнинский район, Кировская область, 612744.
4. Адрес электронной почты: mupgkx@yandex.ru.
5. ОГРН 102430096310. ИНН 4322000404. КПП 432201001.
6. Руководитель: директор Охорзин Андрей Николаевич, т. (83352) 2-46-95.
7. Система налогообложения регулируемого периода: общепринятая.
8. Месторасположение котельной: ул. Школьная, д. 17, дер. Зимино, Омутнинский район, Кировская область (ОКТМО 33628412).
9. Установленная мощность котельной: 0,74 Гкал/час.
10. Схема теплоснабжения утверждена постановлением администрации Вятского сельского поселения Омутнинского района Кировской области от 11.08.2020 № 46.
11. Тарифы на тепловую энергию устанавливаются впервые. Ранее услуги потребителям оказывало МУП ЖКХ «Песковский Коммунальник», для которого решением правления РСТ Кировской области от 11.12.2018 № 44/80-тэ-2019 установлены тарифы на тепловую энергию на период с 01.07.2020 в размере 3326,1 руб./Гкал.
12. Заявляемая величина тарифа на регулируемый период:
    на 2020 год – 8377,6 руб./Гкал.
13. Заявляемый метод регулирования: метод экономически обоснованных расходов (затрат).
14. Метод регулирования, использованный Службой при регулировании тарифа: метод индексации установленных тарифов.

2. Описание нормативно-правовой базы, применяемой для формирования тарифов

Экспертиза предложений об установлении тарифов на тепловую энергию на 2020 – 2023 годы проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования);
- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – Прогноз СЭР МЭР России).

3. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли и обоснование объёмов полезного отпуска тепловой энергии (мощности).

Отпуск тепловой энергии осуществляется от одной котельной. Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определен в соответствии с актуализированной схемой теплоснабжения Вятского сельского поселения Омутнинского района в количестве 414,1 Гкал в год.

В соответствии с п. 31 Основ ценообразования Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям экспертной группой определены в количестве 48,937 Гкал с учетом норматива технологических потерь, утвержденного распоряжением министерства энергетики и ЖКХ Кировской области от 25.06.2020 № 17-тп.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельной не превышает рекомендованные нормативы и определено экспертами в объеме 10,9 Гкал.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объём производства тепловой энергии учтён экспертами в количестве 473,9 Гкал.

При расчете долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Предприятием, на 2021 – 2023 годы в качестве объемов отпуска тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования экспертами применен объем, учтенный при формировании тарифа на первый год долгосрочного периода регулирования (2020 год).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли проведен экспертами на первый расчетный период регулирования – 2020 год. Необходимая валовая выручка на 2021 – 2023 годы определена в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза СЭР МЭР.

Необходимая валовая выручка заявлена Предприятием на 2020 год в размере 2773,0 тыс. руб.

Операционные (подконтрольные) расходы.

По статье «Расходы на сырье и материалы» Предприятием дополнительно заявлены затраты в размере 103,8 тыс. руб. на приобретение спецодежды основных рабочих, приобретение бензопилы и расходных материалов к ней. Экспертами расходы по данной статье учтены на заявленном Предприятием уровне в соответствии с представленным перечнем необходимых материалов.

Расходы на ремонт основных средств экспертами проанализированы и определены на 2020 год в размере 385,8 тыс. руб. с учетом распределения затрат на период регулирования и на основании следующих представленных Предприятием документов:

- план-график текущего и капитального ремонта котельной № 19 дер. Зимино (школа) на период 2020 – 2023 гг.;
- сводная затрат ремонта котельной № 19 в д. Зимино на 2020 – 2023 годы;
- локальные сметные расчеты от 14.08.2020 № 1, 2, 3, 4 на ремонт котельной в д. Змино Омутнинского района на период 2020 – 2023 гг., согласованные с администрацией Омутнинского района Кировской области;
- акт технического состояния здания и оборудования твердотопливной котельной д. Зимино от 15.05.2020.

Работы по замене сетевого насоса, установке узла учета тепловой энергии и установке резервного источника электроснабжения в котельной дер. Зимино Омутнинского района на общую сумму 268,9 тыс. руб., экспертами не учтены, так как носят инвестиционный характер.

Расходы по статье «Оплата труда» Предприятием заявлены в размере 1260,7 тыс. руб., в том числе на оплату труда основного персонала – 728,7 тыс. руб. Проанализировав все представленные расчётные документы по формированию затрат на оплату труда, эксперты предлагают расходы на оплату труда основного производственного персонала учесть в размере 577,5 тыс. руб. с учетом требований п. 42 Основ ценообразования, исходя из нормативной численности производственного персонала (4,2 единицы) и средней заработной платы одного работающего в размере 15804,4 руб. на уровне предложения Предприятия. Средства на оплату труда цехового и административно-управленческого персонала определены экспертной группой на 2020 год в размере 223,9 тыс. руб. с учетом требований п. 42 Основ ценообразования, исходя из нормативной численности руководителей, специалистов и служащих (0,7 единицы). Размер среднемесячной заработной платы одного работника определен в соответствии с

предложением Предприятия. Общие расходы на оплату труда определены экспертной группой на 2020 год в размере 801,4 тыс. руб.

Затраты по статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями» экспертами проанализированы и определены на 2020 год в размере 92,6 тыс. руб. на распиловку и расколку дров в соответствии с дополнительно представленным расчетом затрат.

Затраты по статье «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг» заявлены Предприятием в размере 130,6 тыс. руб. Общехозяйственные расходы согласно учетной политике распределяются пропорционально фонду оплаты труда рабочих, занятых в различных видах деятельности. На данную котельную отнесены затраты в сумме 99,0 тыс. руб. По данной статье экспертами учтены также расходы на обеспечение спецодеждой мастера и слесаря в размере 8,9 тыс. руб. Общие расходы по данной статье определены экспертной группой на 2020 год в размере 107,9 тыс. руб. Расходы на медосмотр при поступлении на работу и расходы на услуги связи, заявленные Предприятием, экспертами не учтены в виду отсутствия обосновывающих документов, подтверждающих необходимость включения данных затрат.

В результате, базовый уровень операционных расходов определен экспертами на 2020 год в размере 1491,6 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Расходы по статьям «Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность», «Арендная плата, концессионная плата», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Амортизация основных средств» не заявлены Предприятием.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из величины расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2%). Основание: глава 34 НК РФ, уведомление фонда социального страхования.

В результате неподконтрольные расходы определены экспертами на 2020 год в размере 242,0 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Расходы на топливо заявлены Предприятием в размере 276,6 тыс. руб. В качестве топлива на котельной используются дрова. Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии утверждён распоряжением министерства энергетики и ЖКХ Кировской области от 25.06.2020 № 15-ур. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 0,266. Годовая потребность составляет 469,3 куб. м. При определении цены на дрова был проведен анализ цен топлива, в том числе с помощью анализа статистических показателей. Фактическая цена на дрова, в соответствии с данными мониторинга фактических цен и объемов топлива в виде электронного шаблона «WARM.TOPL.Q1.2020» в ЕИАС по Кировской области за 1 квартал 2020 года, составила 996,04 руб./куб. м. (без НДС, с учетом доставки). Цена на дрова определена в соответствии с представленными энергоснабжающей организацией договором на поставку дров с ООО «Элком» с учетом доставки дров до котельной в размере 700,0 руб./куб. м., так как она не превышает среднюю цену по региону. В результате, расходы на топливо на 2020 год определены в размере 328,5 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию Предприятием заявлены в размере 267,5 тыс. руб. Объем покупной электроэнергии определен экспертной группой в размере 30,5

тыс. кВтч на заявленном Предприятием уровне, исходя из представленного перечня работающего электрооборудования. Расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 222,9 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой цены на электрическую энергию на II полугодие 2020 года для низкого уровня напряжения без учета НДС.

Затраты по статье «Расходы на холодную воду» Предприятием не заявлены.

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2020 год в размере 551,4 тыс. руб.

Прибыль.

В соответствии с пунктом 48 (2) Основ ценообразования при формировании тарифа на тепловую энергию, поставляемую Предприятием, на 2020 – 2023 годы расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации не учтена.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на 2020 год определена экспертной группой исходя из годовых показателей деятельности в размере 2285,0 тыс. руб.

4. Долгосрочные параметры регулирования деятельности Предприятия для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов.

В соответствии с Правилами установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона «О теплоснабжении», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП ЖКХ Омутнинского района для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов определены с учетом представленных регулируемой организацией документов.

Наименование документа	Отметка о наличии
Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	распоряжение министерства энергетики и ЖКХ Кировской области от 25.06.2020 № 17-тп
Норматив удельного расхода топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	распоряжение министерства энергетики и ЖКХ Кировской области от 25.06.2020 № 15-ур
Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	представлена
Инвестиционная программа	не представлена

Экспертная группа предлагает установить на 2020 – 2023 годы следующие долгосрочные параметры регулирования МУП ЖКХ Омутнинского района для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2020	1491,6	-	-	-	269,6	48,937	-	-
2021	-	1	-	-	269,6	48,937	-	-
2022	-	1	-	-	269,6	48,937	-	-
2023	-	1	-	-	269,6	48,937	-	-

5. Прогноз СЭР МЭР России и величина необходимой валовой выручки для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года, экспертами при расчете тарифов на 2020 – 2022 годы использовались следующие индексы:

Наименование	2021 год	2022 год	2023 год
Индекс потребительских цен	103,7	104,0	103,7
Индекс цен производителей	103,8	104,1	104,7
Индекс цены на электрическую энергию	103,0	103,0	103,0
Индекс цены на воду	104,0	104,0	104,0
Индекс цены на дрова	104,6	104,8	105,0

Величина необходимой валовой выручки Предприятия в соответствии с Основами ценообразования определена в размере:

на 2021 год	2353,0	тыс. руб.;
на 2022 год	2429,9	тыс. руб.;
на 2023 год	2503,8	тыс. руб.;

На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить для потребителей МУП ЖКХ Омутнинского района долгосрочные одноставочные тарифы на тепловую энергию с календарной разбивкой в следующих размерах:

руб./Гкал

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 25 августа по 31 декабря 2020 года	5518,2
с 01 января по 30 июня 2021 года	5518,2
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	5682,4
с 01 января по 30 июня 2022 года	5682,4
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	5867,9
с 01 января по 30 июня 2023 года	5867,9
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	6046,4

Для населения	
с 25 августа по 31 декабря 2020 года	-
с 01 января по 30 июня 2021 года	-
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	-
с 01 января по 30 июня 2022 года	-
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	-
с 01 января по 30 июня 2023 года	-
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.
В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Ивонина З.Л.
Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?
Троян Г.В.: Предлагаю установить тарифы.
Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.
ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить на 2020 – 2023 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства Омутнинского района для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 1.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием жилищно-коммунального хозяйства Омутнинского района, согласно приложению № 2.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 25.08.2020 по 31.12.2023.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства Омутнинского района (котельная в дер. Зимино Омутнинского района) для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2020	1491,6	-	-	-	269,6	48,937	-	-
2021	-	1	-	-	269,6	48,937	-	-
2022	-	1	-	-	269,6	48,937	-	-
2023	-	1	-	-	269,6	48,937	-	-

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

ТАРИФЫ
на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием жилищно-коммунального хозяйства Омутнинского района (котельная в дер. Зимино Омутнинского района)

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см 2	от 2,5 до 7,0 кг/см 2	от 7,0 до 13,0 кг/см 2	свыше 13,0 кг/см 2	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 25 августа по 31 декабря 2020 года	5518,2	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	5518,2	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	5682,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	5682,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	5867,9	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	5867,9	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	6046,4	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 25 августа по 31 декабря 2020 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	-	-	-	-	-	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

_____

3. По третьему вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Сенникову Веру Игоревну, которая доложила членам правления.

Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность:

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: АО «Газпром газораспределение Киров», ИНН 4346006589;
2. Основные виды деятельности: Распределение газообразного топлива по газораспределительным сетям;
3. Юридический адрес: Пугачева ул., д.4, г. Киров, Кировская область, 610035, info@gpgrkirov.ru;
4. Руководитель – Генеральный директор Камеко Сергей Николаевич, тел: 56-12-49;
5. Система налогообложения регулируемого периода: общая.

Экспертиза предложений по установлению платы за технологическое присоединение проведена в соответствии с:

1. Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 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»;
2. 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 утратившим силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;
3. Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания).
4. Сценарными условиями прогноза социально-экономического развития на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

Характеристики объекта капитального строительства

АО «Газпром газораспределение Киров» обратилось в РСТ Кировской области с заявлением об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Киров» по индивидуальному проекту (вх. № 66-01-08-3433 от 28.07.2020).

Присоединяемый объект – газопровод до земельного участка с кадастровым номером 43:40:000265:5 по адресу Кировская область, г. Киров, ул. Труда, з/у 62, 62а.

В рамках договора о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства для технологических нужд (**многоквартирный жилой дом**) к сети газораспределения от 02.03.2018 № 18-10-ИП (Кг) (дополнительное соглашение № 20-25-ИП от 17.07.2020 к договору о технологическом присоединении), заключенного с обществом с ограниченной ответственностью «Спецстрой» (ИНН 4345252574).

Максимальная нагрузка в точке подключения – 73,51 м^3/час.

Наружный диаметр в точке подключения – 110 мм.

Диаметр газопровода (трубы) – 63 мм.

Протяженность трассы газопровода – 64,2 м, в том числе прокладка газопровода бестраншейным способом 39,8 м.

Давление газа – максимальное 0,3 МПа.

В соответствии с пунктом 26(23) постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 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», данный проект отнесен к категории индивидуальный в результате присоединения газоиспользующего оборудования, мероприятия по которому предусматривают прокладку газопровода с протяженностью более 30 метров бестраншейным способом.

Прокладка газопровода предусмотрена в подземном исполнении с использованием полиэтиленовых труб.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям.

Согласно представленному расчету, техническим условиям и положительному заключению экспертизы на технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Киров», размер платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Киров» с учетом налога на прибыль заявлен в размере 1 194 604,14 руб. (без учёта НДС).

В представленных материалах в расчет платы за подключение (технологическое присоединение) Обществом включены следующие статьи затрат:

1. Расходы на разработку проектной документации в размере 140 885,81 руб., в том числе на:

- инженерно-геологические изыскания (основание: акт № 69 от 22.11.2019 на инженерно-геологические работы, договор подряда с открытым акционерным обществом «Институт территориального планирования «Кировское архитектурное, землеустроительное проектно-изыскательское предприятие» (далее - ОАО «Кировгипрозем») № 18-424-ОКС от 04.06.2018), в размере 20 479,45 руб., без НДС;
- инженерно-геодезические изыскания (основание: акт № 69 от 22.11.2019 на инженерно-геодезические работы, договор подряда с ОАО «Кировгипрозем» № 18-424-ОКС от 04.06.2018), в размере 11 264,44 руб., без НДС;
- проектно-изыскательские работы (основание: смета № 2 на проектные работы) в размере 91 401,00 руб.;
- экспертиза сметной документации (основание: договор № см-0563/20-203 от 04.03.2020, заключенный с Кировским областным государственным автономным учреждением «Управление государственной экспертизы и ценообразования в строительстве» (далее – КОГАУ «Управление госэкспертизы»)), в размере 2362,0 руб., НДС не облагается.
- авторский надзор (основание: сводный сметный расчет стоимости строительства № 2) в размере 1570,0 руб.;
- выполнение работ по разработке схемы границ по предполагаемым к использованию земель на кадастровом плане территории (основание: акт № 69 от 22.11.2019, договор подряда с ОАО «Кировгипрозем» № 18-424-ОКС от 04.06.2018), в размере 13 808,92 руб., без НДС.

Расходы приняты на заявленном уровне. В результате расходы на разработку проектной документации при определении платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту учтены экспертами в размере 140 885,81 руб.

2. Расходы на выполнение технических условий в размере 786 924,19 руб., в том числе строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов:

- подготовка территории строительства;
- основные объекты строительства;
- благоустройство и озеленение территории;
- контрольно-исполнительная съемка;
- строительный контроль.

На основании представленных локальных сметных расчетов, подтверждающих стоимость работ по выполнению технических условий, сводного сметного расчета стоимости объекта капитального строительства, а также положительного заключения достоверности определения сметной стоимости от 14.05.2020, проведенной КОГАУ «Управление госэкспертизы», расходы приняты на заявленном уровне в размере 786 924,19 руб.

3. В соответствии с Методическими указаниями, расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий и расходы, связанные с осуществлением фактического подключения объектов капитального строительства Заявителя учитываются исходя из установленных стандартизированных тарифных ставок в текущем периоде регулирования с учетом индекса потребительских цен на очередной календарный год.

Срок выполнения работ по подключению объекта капитального строительства в соответствии с дополнительным соглашением № 20-25-ИП от 17.07.2020 к договору о технологическом присоединении № 18-10-ИП (Кг) от 02.03.2018 определён 31.08.2020 года. Таким образом, экспертами учтены:

расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий (полиэтиленовые газопроводы) в размере 12 683,45 руб.;

расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения (полиэтиленовые газопроводы) и проведение пуска газа в размере 15 189,86 руб.

5. Налог на прибыль определён в размере 231 952,50 руб., исходя из сформированной суммы расходов на разработку проектной документации, расходов на выполнение технических условий и ставки налога на прибыль (20%) в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

На основании выше изложенного, экспертная группа предлагает установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров» газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту - газопровод до земельного участка с кадастровым номером 43:40:000265:5 по адресу Кировская область, г. Киров, ул. Труда, земельный участок 62, 62а., в размере 1 187 635,81 руб., без учета НДС. Налог на добавленную стоимость взимается сверх платы за подключение (технологическое присоединение).

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Сенникова В.И.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Троян Г.В.: Предлагаю установить плату.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Киров» по индивидуальному проекту - газопровод до земельного участка с кадастровым номером 43:40:000265:5 по адресу Кировская область, г. Киров, ул. Труда, земельный участок 62, 62а в размере 1 187 635,81 рублей. Налог на добавленную стоимость взимается сверх платы за технологическое присоединение.

2. Размер платы, установленный в пункте 1 настоящего решения, действует с 25.08.2020.

4. По четвертому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Шаклеину Анну Викторовну, которая доложила членам правления.

С 01.07.2020 вступают в силу требования Федерального закона от 27.12.2018 года № 522-ФЗ, устанавливающего обязанность гарантирующих поставщиков и сетевых организаций по оснащению энергопринимающих устройств потребителей средствами коммерческого учета электрической энергии.

В соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее - Методические указания) в случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть дополнительно установлены регулирующим органом в течение периода регулирования по обращению сетевой организации.

Решением правления региональной службы по тарифам Кировской (РСТ Кировской области) от 30.12.2019 № 48/8-ээ-2020 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций на 2020 год» установлены стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение.

Приказом ФАС России от 22.06.2020 № 560/20 «О внесении изменений в Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17» внесены изменения в Методические указания в части необходимости установления ставок на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности).

Также в РСТ Кировской области обратились публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» (далее филиал «Кировэнерго»), ОАО «Коммунэнерго» и АО «Оборонэнерго» с предложением об установлении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), не утвержденные вышеуказанным решением.

Организациями предложено установление ставок по планируемым расходам, определенным по сметам, выполненным с применением сметных нормативов.

Предложение организаций указано ниже.

№ п/п	Наименование		Единица измерения	предложение филиала "Кировэнерго"	предложение ОАО "Коммунэнерго"	предложение АО "Оборонэнерго"
I.8.1.1.	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета			
	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже без ТТ			18 495	16 780	9 149
	$C_{8.1.1}$ 1-20 кВ					
	$C_{8.1.1}$ 35 кВ					
	$C_{8.1.1}$ 110 кВ и выше					
I.8.1.2.	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения	рублей за точку учета			
	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже без ТТ					
	$C_{8.1.1}$ 1-20 кВ					
	$C_{8.1.1}$ 35 кВ					
	$C_{8.1.1}$ 110 кВ и выше					
I.8.1.3.	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные косвенного включения	рублей за точку учета			
	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже без ТТ					
	$C_{8.1.1}$ 1-20 кВ					
	$C_{8.1.1}$ 35 кВ					
	$C_{8.1.1}$ 110 кВ и выше					
I.8.2.1.	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета			
	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже без ТТ			27 830	27 515	11 664
	$C_{8.1.1}$ 1-20 кВ			418 027	273 611	
	$C_{8.1.1}$ 35 кВ					
	$C_{8.1.1}$ 110 кВ и выше					
I.8.2.2.	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	37 241	39 088	32 684
	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже без ТТ					
	$C_{8.1.1}$ 1-20 кВ					
	$C_{8.1.1}$ 35 кВ					
	$C_{8.1.1}$ 110 кВ и выше					
I.8.2.3.	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета			
	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже без ТТ					
	$C_{8.1.1}$ 1-20 кВ			204 111	180 055	
	$C_{8.1.1}$ 35 кВ					
	$C_{8.1.1}$ 110 кВ и выше					

В соответствии с Методическими указаниями экономически обоснованные расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на регулируемый период определяются органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов с учетом представленных территориальными сетевыми организациями (далее ТСО) фактических данных за три последних года по каждому мероприятию. В случае если в субъекте Российской Федерации за три предыдущих года не осуществлялось обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), расчет ставок может производиться исходя из данных за два предыдущих года, в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год, а при отсутствии данных за три года - по планируемым расходам, определенным по сметам, выполненным с применением сметных нормативов.

РСТ Кировской области проведен анализ информации, представленной ТСО региона, о фактических расходах на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности). Большинство ТСО предоставили информацию о не полных расходах. Фактические данные в полном объеме предоставлены следующими ТСО, действующими на территории Кировской области – ОАО «Коммунэнерго», АО «Горэлектросеть», ОАО «РЖД» и ООО «Энергосфера». Сведения о величине присоединенной максимальной мощности ТСО не указаны.

Для формирования выборки для расчета стандартизированных тарифных ставок на 2020 год, РСТ Кировской области с использованием предоставленных ТСО данных, определены расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в расчете на одну точку учета, с дифференциацией, согласно приложению № 6 Методических указаний.

В формируемую для расчета стандартизированных тарифных ставок выборку за каждый год (п-4; n-3; п-2) включаются расходы территориальных сетевых организаций на обеспечение средствами коммерческого учета, значения которых не ниже предельного

минимального уровня и не превышают предельный максимальный уровень таких расходов, определяемые по формулам:

$$\mathrm{P}^{\max}_{C8(s,t)} = \mathrm{P}^{\text{средн}}_{C8(s,t)} + \sigma_{C8(s,t)}$$

$$\mathrm{P}^{\min}_{C8(s,t)} = \mathrm{P}^{\text{средн}}_{C8(s,t)} - \sigma_{C8(s,t)}$$

где:

$\mathrm{P}^{\max}_{C8(s,t)}$ - предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в расчете на одну точку учета (с дифференциацией по уровням напряжения (s), в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), тыс. руб. на точку учета;

$\mathrm{P}^{\min}_{C8(s,t)}$ - предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в расчете на одну точку учета (с дифференциацией по уровням напряжения (s), в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), тыс. руб. на точку учета.

Стандартное отклонение, определяется для стандартизированной ставки C_8 по формуле:

$$\sigma = \sqrt{\frac{\sum_{p=1}^{q}(\mathrm{P}^{\text{средн}} - \mathrm{P}_{\text{р}})^2}{q-1}}$$

где:

$\mathrm{P}^{\text{средн}}$ - средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. на точку учета;

$\mathrm{P}_{\text{р}}$ - расходы (пообъектно) территориальной сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. на точку учета;

q - количество исходных значений расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), точки учета.

По данным, включенным в выборку за каждый год (п-4; п-3; п-2), регулирующим органом определяется среднее арифметическое значение расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) по формуле:

$$\mathrm{P}^{\text{у.средн}}_{\mathrm{C8}(s,t)} = \frac{\sum_{p=1}^{q'} P^{\text{у}}_{\mathrm{C8}(s,t),p}}{q'}$$

где:

$\mathrm{P}^{\text{у.средн}}_{\mathrm{C8}(s,t)}$ - среднее по выборке значение расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в расчете на 1 точку учета (с дифференциацией по уровням напряжения (s), в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), за год у, тыс. руб. на точку учета;

$\mathrm{P}^{\text{у.средн}}_{\mathrm{C8}(s,t)}$ - величина расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в расчете на 1 точку учета (с дифференциацией по уровням напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), за год у, тыс. руб. на точку учета.

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполняется по формуле:

$$\mathrm{C}_{8(s,t)} = \frac{P^{n-4,\text{средн}}_{\mathrm{C8}(s,t)} \cdot \text{ИПЦ}^{n\text{-}3}_{\text{ф}} \cdot \text{ИПЦ}^{n\text{-}2}_{\text{ф}} + P^{n\text{-}3,\text{средн}}_{\mathrm{C8}(s,t)} \cdot \text{ИПЦ}^{n\text{-}2}_{\text{ф}} + P^{n\text{-}2,\text{средн}}_{\mathrm{C8}(s,t)}}{3} \cdot \text{ИПЦ}^{n\text{-}1}_{\text{пл}} \cdot \text{ИПЦ}^{\text{n}}_{\text{пл}}$$

где:

$ИПЦ_ф^{n-3}$, $ИПЦ_ф^{n-2}$, $ИПЦ_ф^{n-1}$ - фактический индекс потребительских цен на соответствующий год, публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации;

$ИПЦ_{пл}^{n}$ - плановый индекс потребительских цен на соответствующий год, публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации.

Показатели расчета стандартизированных тарифных ставок C_8 по фактическим данным представлены в таблице.

средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже без ТТ			
показатель	2017	2018	2019
$Р_{средн.}$	14,89	16,57	19,23
б	2,29	1,66	2,31
$Р_{min}$	12,60	14,91	16,92
$Р_{max}$	17,18	18,23	21,54
$Р^{у\ сред}$	14,89	16,33	20,71
ИПЦ 2018	1,043		
ИПЦ 2019	1,038		
ИПЦ 2020	1,030		
Расчетная ставка, руб. за точку учета	18 461		
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже без ТТ			
показатель	2017	2018	2019
$Р_{средн.}$	23,44	24,48	28,21
б	0,62	3,12	3,63
$Р_{min}$	22,82	21,35	24,58
$Р_{max}$	24,05	27,60	31,83
$Р^{у\ сред}$	23,44	24,01	30,47
ИПЦ 2018	1,043		
ИПЦ 2019	1,038		
ИПЦ 2020	1,030		
Расчетная ставка, руб. за точку учета	27 726		
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения на уровне напряжения 1-20 кВ			
показатель	2017	2018	2019
$Р_{средн.}$	246,93	0,00	295,54
б	0,00	0,00	73,79
$Р_{min}$	246,93	0,00	221,76
$Р_{max}$	246,93	0,00	369,33
$Р^{у\ сред}$	246,93	0,00	295,54
ИПЦ 2018	1,043		
ИПЦ 2019	1,038		
ИПЦ 2020	1,030		
Расчетная ставка, руб. за точку учета	289 884		
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже с ТТ			
показатель	2017	2018	2019

$P_{средн.}$	38,42	36,91	41,05
б	9,59	25,61	
P_{min}	28,83	11,29	
P_{max}	48,00	62,52	
$P^{у\ сред}$	41,89	51,68	41,05
ИПЦ 2018	1,043		
ИПЦ 2019	1,038		
ИПЦ 2020	1,030		
Расчетная ставка, руб. за точку учета	48 083		

Также рассчитаны величины ставок в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики (далее – УНЦ), определенными в соответствии с приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства».

УНЦ по состоянию на 01.01.2018	
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже без ТТ	
Номер расценок	Норматив цены, тыс. руб.
А1-01	14
П6-01	3
ИЦП 2018	1,053
ИЦП 2019	1,074
ИЦП 2020	1,036
расчетная ставка, руб. за точку учета	19 918
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже без ТТ	
Номер расценок	Норматив цены, тыс. руб.
А1-02	24
П6-01	3
ИЦП 2018	1,053
ИЦП 2019	1,074
ИЦП 2020	1,036
расчетная ставка, руб. за точку учета	31 634
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже с ТТ	
Номер расценок	Норматив цены, тыс. руб.
А1-04	27
П6-01	3
ИЦП 2018	1,053
ИЦП 2019	1,074
ИЦП 2020	1,036
расчетная ставка, руб. за точку учета	35 149

средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения на уровне напряжения 1-20 кВ	
Номер расценок	Норматив цены, тыс. руб.
А1-06	302
П6-04	40
ИЦП 2018	1,053
ИЦП 2019	1,074
ИЦП 2020	1,036
расчетная ставка, руб. за точку учета	400 699
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения на уровне напряжения 1-20 кВ	
Номер расценок	Норматив цены, тыс. руб.
А1-02	24
А2-01	174
П6-03	10
ИЦП 2018	1,053
ИЦП 2019	1,074
ИЦП 2020	1,036
расчетная ставка, руб. за точку учета	243 700

Учитывая вышеизложенное, РСТ Кировской области предлагает установить ставки на обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности) в следующих размерах:

$С_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже без ТТ (однофазные прямого включения) в размере 18 461 рубль за точку учета, исходя из фактических расходов, не превышающих УНЦ;

$С_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже без ТТ (трехфазные прямого включения) в размере 27 726 рублей за точку учета, исходя из фактических расходов, не превышающих УНЦ;

$С_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже с ТТ (трехфазные полукосвенного включения) в размере 35 149 рублей за точку учета, в размере УНЦ, так как фактические расходы превышают УНЦ;

$С_{8.1.1}$ 1-20 кВ (трехфазные прямого включения) в размере в размере 289 884 рубля за точку учета. Так как фактические расходы не превышают УНЦ.

$С_{8.1.1}$ 1 - 20 кВ и ниже с ТТ (трехфазные косвенного включения) в размере 178 267 рублей за точку учета. Так как фактические расходы превышают УНЦ, а УНЦ выше плановых расходов, заявленных ТСО, РСТ Кировской области проанализированы плановые расходы, заявленные ТСО. Плановые расходы ОАО «Коммунэнерго» скорректированы на затраты на командировочные расходы и проживание (180 054,85 - 875,46 - 687,86 = 178 492 руб.) в ценах июня 2020 года. Плановые расходы филиала «Кировэнерго» скорректированы на затраты на временные здания и сооружения 2,5 %, зимнее удорожание 3,2 %, на содержание дирекции (технического надзора) строящегося предприятия 2,14 %, на содержания службы заказчика 4,83% и составили (183 957– 148 – 195 – 3 544 – 7 998 = 172 072) в ценах 2019 года, в ценах 2020 года 178 267 рублей.

Учитывая вышеизложенное, предлагается внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.12.2019 № 48/8-ээ-2020 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций на 2020 год» следующие изменения:

1.1. Дополнить пунктом 9.1 следующего содержания:

«9.1. Установить стандартизированные тарифные ставки, ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на покрытие расходов сетевых организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно приложению к настоящему решению».

1.2. Абзац первый пункта 1 приложения № 4 «Формулы для расчета платы за технологическое присоединение» изложить в следующей редакции:

«1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (C_8) умноженной на количество точек учета и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (C_1), по следующим мероприятиям:».

1.3. Пункт 4 приложения № 4 «Формулы для расчета платы за технологическое присоединение» изложить в следующей редакции:

«4. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен)».

1.4. Абзац четвертый пункта 5 приложения № 4 «Формулы для расчета платы за технологическое присоединение» изложить в следующей редакции:

«При расчете платы за технологическое присоединение по ставкам за единицу максимальной мощности расчет производится по ставкам в соответствии с приложением № 3 и 6 к данному решению, исходя из ставок за единицу максимальной мощности и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем, по формуле 9:».

1.5. Дополнить приложением № 6 «Стандартизированные тарифные ставки, ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на покрытие расходов сетевых организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в текущих ценах (без НДС) <1>».

Приложение № 6
к решению правления
РСТ Кировской области
от 30.12.2019 № 48/8-ээ-2020

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ НА УРОВНЕ
НАПРЯЖЕНИЯ 20 КВ И МЕНЕЕ И МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 670 КВТ
на покрытие расходов сетевых организации на обеспечение
средствами коммерческого учета электрической энергии
(мощности) в текущих ценах (без НДС) <1>**

№ п/п	Наименование		стандартизированные тарифные ставки (C_8)	ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20кВ и менее и мощности менее 670кВт (C_8^{max})
			рублей за точку учета	рублей/кВт
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.8.1.1.	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения		
	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже без ТТ		18 461	7 552
	$C_{8.1.1}$ 1-20 кВ			
	$C_{8.1.1}$ 35 кВ			
	$C_{8.1.1}$ 110 кВ и выше			
I.8.1.2.	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения		
	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже без ТТ			
	$C_{8.1.1}$ 1-20 кВ			
	$C_{8.1.1}$ 35 кВ			
	$C_{8.1.1}$ 110 кВ и выше			
I.8.1.3.	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные косвенного включения		
	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже без ТТ			
	$C_{8.1.1}$ 1-20 кВ			
	$C_{8.1.1}$ 35 кВ			
	$C_{8.1.1}$ 110 кВ и выше			
I.8.2.1.	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения		
	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже без ТТ		27 726	4 073
	$C_{8.1.1}$ 1-20 кВ		289 884	8 052
	$C_{8.1.1}$ 35 кВ			
	$C_{8.1.1}$ 110 кВ и выше			
I.8.2.2.	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	35 149	793
	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже без ТТ			
	$C_{8.1.1}$ 1-20 кВ			
	$C_{8.1.1}$ 35 кВ			
	$C_{8.1.1}$ 110 кВ и выше			
I.8.2.3.	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения		
	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже без ТТ			
	$C_{8.1.1}$ 1-20 кВ		178 276	940
	$C_{8.1.1}$ 35 кВ			
	$C_{8.1.1}$ 110 кВ и выше			
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
I.8.1.1.	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения		
	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже без ТТ		18 461	7 552
	$C_{8.1.1}$ 1-20 кВ			
	$C_{8.1.1}$ 35 кВ			

	$C_{8.1.1}$ 110 кВ и выше			
I.8.1.2.	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения		
	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже без ТТ			
	$C_{8.1.1}$ 1-20 кВ			
	$C_{8.1.1}$ 35 кВ			
	$C_{8.1.1}$ 110 кВ и выше			
I.8.1.3.	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные косвенного включения		
	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже без ТТ			
	$C_{8.1.1}$ 1-20 кВ			
	$C_{8.1.1}$ 35 кВ			
	$C_{8.1.1}$ 110 кВ и выше			
I.8.2.1.	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения		
	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже без ТТ		27 726	4 073
	$C_{8.1.1}$ 1-20 кВ		289 884	8 052
	$C_{8.1.1}$ 35 кВ			
	$C_{8.1.1}$ 110 кВ и выше			
I.8.2.2.	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	35 149	793
	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже без ТТ			
	$C_{8.1.1}$ 1-20 кВ			
	$C_{8.1.1}$ 35 кВ			
	$C_{8.1.1}$ 110 кВ и выше			
I.8.2.3.	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения		
	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже без ТТ			
	$C_{8.1.1}$ 1-20 кВ		178 276	940
	$C_{8.1.1}$ 35 кВ			
	$C_{8.1.1}$ 110 кВ и выше			

<1> Размер ставок за технологическое присоединение определен для третьей категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения).

Если Заявитель, в том числе территориальная сетевая организация при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности энергоснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Шаклеина А.В., Нагорнов В.А.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» голосует «против» принятия решения, так как проект решения отличается от представленного в адрес Ассоциации «НП Совет рынка».

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Троян Г.В.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 5 членов правления.

«Против» - 1 член правления представитель Ассоциации «НП Совет рынка»

РЕШИЛИ:

1. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.12.2019 № 48/8-ээ-2020 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций на 2020 год» следующие изменения:

1.1. Дополнить пунктом 9.1 следующего содержания:

«9.1. Установить стандартизированные тарифные ставки, а также ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт, на покрытие расходов сетевых организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно приложению № 6 к настоящему решению».

1.2. Абзац первый пункта 1 приложения № 4 «Формулы для расчета платы за технологическое присоединение» изложить в следующей редакции:

«1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (С8) умноженной на количество точек учета и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1), по следующим мероприятиям:».

1.3. Пункт 4 приложения № 4 «Формулы для расчета платы за технологическое присоединение» изложить в следующей редакции:

«4. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен)».

1.4. Абзац четвертый пункта 5 приложения № 4 «Формулы для расчета платы за технологическое присоединение» изложить в следующей редакции:

«При расчете платы за технологическое присоединение по ставкам за единицу максимальной мощности расчет производится по ставкам в соответствии с приложением № 3 и 6 к данному решению, исходя из ставок за единицу максимальной мощности и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем, по формуле 9:».

1.5. Дополнить приложением № 6 «Стандартизированные тарифные ставки, а также ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт, на покрытие расходов сетевых организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в текущих ценах (без НДС) <1>».

2. Настоящее решение вступает в силу с 25.08.2020.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 6
к решению правления
РСТ Кировской области
от 30.12.2019 № 48/8-ээ-2020

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ, А ТАКЖЕ СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ 20 КВ И МЕНЕЕ И МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 670 КВТ, на покрытие расходов сетевых организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в текущих ценах (без НДС) <1>

№ п/п	Наименование		стандартизированные тарифные ставки (C_8)	ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20кВ и менее и мощности менее 670кВт (C_8^{max})
			рублей за точку учета	рублей/кВт
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.8.1.1.	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения		
	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже без ТТ		18 461	7 552
	$C_{8.1.1}$ 1-20 кВ			
	$C_{8.1.1}$ 35 кВ			
	$C_{8.1.1}$ 110 кВ и выше			
I.8.1.2.	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения		
	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже без ТТ			
	$C_{8.1.1}$ 1-20 кВ			
	$C_{8.1.1}$ 35 кВ			
	$C_{8.1.1}$ 110 кВ и выше			
I.8.1.3.	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные косвенного включения		
	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже без ТТ			
	$C_{8.1.1}$ 1-20 кВ			
	$C_{8.1.1}$ 35 кВ			
	$C_{8.1.1}$ 110 кВ и выше			
I.8.2.1.	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения		
	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже без ТТ		27 726	4 073
	$C_{8.1.1}$ 1-20 кВ		289 884	8 052
	$C_{8.1.1}$ 35 кВ			
	$C_{8.1.1}$ 110 кВ и выше			
I.8.2.2.	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)	35 149	793
	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже без ТТ			
	$C_{8.1.1}$ 1-20 кВ			

	$C_{8.1.1}$ 35 кВ	трехфазные полукосвенного включения		
	$C_{8.1.1}$ 110 кВ и выше			
I.8.2.3.	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения		
	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже без ТТ			
	$C_{8.1.1}$ 1-20 кВ		178 276	940
	$C_{8.1.1}$ 35 кВ			
	$C_{8.1.1}$ 110 кВ и выше			
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
I.8.1.1.	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения		
	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже без ТТ		18 461	7 552
	$C_{8.1.1}$ 1-20 кВ			
	$C_{8.1.1}$ 35 кВ			
	$C_{8.1.1}$ 110 кВ и выше			
I.8.1.2.	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения		
	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже без ТТ			
	$C_{8.1.1}$ 1-20 кВ			
	$C_{8.1.1}$ 35 кВ			
	$C_{8.1.1}$ 110 кВ и выше			
I.8.1.3.	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные косвенного включения		
	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже без ТТ			
	$C_{8.1.1}$ 1-20 кВ			
	$C_{8.1.1}$ 35 кВ			
	$C_{8.1.1}$ 110 кВ и выше			
I.8.2.1.	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения		
	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже без ТТ		27 726	4 073
	$C_{8.1.1}$ 1-20 кВ		289 884	8 052
	$C_{8.1.1}$ 35 кВ			
	$C_{8.1.1}$ 110 кВ и выше			
I.8.2.2.	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	35 149	793
	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже без ТТ			
	$C_{8.1.1}$ 1-20 кВ			
	$C_{8.1.1}$ 35 кВ			
	$C_{8.1.1}$ 110 кВ и выше			
I.8.2.3.	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения		
	$C_{8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже без ТТ			
	$C_{8.1.1}$ 1-20 кВ		178 276	940
	$C_{8.1.1}$ 35 кВ			
	$C_{8.1.1}$ 110 кВ и выше			

<1> Размер ставок за технологическое присоединение определен для третьей категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения).

Если Заявитель, в том числе территориальная сетевая организация при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности энергоснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам

энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

Экспертные заключения, таблицы к ним и иные приложения являются неотъемлемой частью данного протокола.

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВУЮЩИЙ:

Руководитель службы

_____ М.В. Михайлов

ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ:

_____ Г.В. Троян _____ А.В. Шаклеина

_____ Н.В. Мальков _____ Н.Е. Обухова

Секретарь правления

_____ Д.А. Жуйков