



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ПРОТОКОЛ

заседания правления региональной службы по тарифам
Кировской области

10.09.2019

№ 30

г. Киров

Председательству Михайлов М.В.
ющий:

Члены правления: Троян Г.В.
Зыков М.И.
Обухова Н.Е.
Репина О.А.

- с правом совещательного голоса

Отсутствовали: Липатников С.Н.

- по вопросам электроэнергетики,
представлено письменное мнение
(вх.№ 66-01-09-3984 от 10.09.2019)

Секретарь: Жуйков Д.А.

Кворум для проведения заседания и принятия решений имеется.

Уполномоченные Вепрева Н.Н., Голубева С.В., Коновалов А.Л., Обухова Н.Е.,
по делам: Решетникова О.В.

Приглашённые: нет

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 5 вопросов утвердить.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Восток» на территории Кировской области на 2019 - 2020 годы. Докладывает – Вепрева Надежда Николаевна.

2. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Теплоэнергия» на 2019 – 2022 годы. Уполномоченный по делу – Голубева Светлана Владимировна.

3. О тарифах на горячую воду (горячее водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Водоканал» (г. Киров, котельная ул. Слобода Корчемкино, котельная д. Подозерье) на 2019-2022 годы. Уполномоченный по делу – Коновалов Алексей Леонидович.

4. О признании утратившими силу некоторых решений правления РСТ Кировской области. Докладывает – Решетникова Ольга Васильевна.

5. О рассмотрении проекта внесения изменений в инвестиционную программу АО «Кировская теплоснабжающая компания» «Долгосрочная программа реконструкции тепловых сетей города Кирова на 2019-2033 годы». Докладывает - Обухова Наталья Евгеньевна.

1. По первому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Веpravу Надежду Николаевну, которая доложила членам правления.

**1. Общие сведения об организации,
осуществляющей регулируемую деятельность**

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: Общество с ограниченной ответственностью «Восток».
2. Вид деятельности: передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям (ОКВЭД 35.12).
3. Юридический адрес: 613048, Кировская область, Кирово-Чепецкий район, п. Ключи, ул. Дружбы, д.10Б, оф. 3;
4. Почтовый адрес: 613048, Кировская область, Кирово-Чепецкий район, п. Ключи, ул. Дружбы, д.10Б, оф. 3;
5. ИНН 4312154620, КПП 431201001;
6. Директор – Изергина Надежда Ивановна;
7. Контактное лицо Пономарев Виктор Леонидович, тел.: 8-912-708-07-32, электронная почта: ooo.vostok43@mail.ru.
8. Адрес официального сайта: <https://vostok43.ru>.
9. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей: тел. 8-912-708-07-32.
10. Система налогообложения – Упрощенная система налогообложения (доходы за минусом расходов).
11. Заявляемые величины тарифов на 2019 год:

| Наименование | Предложение (НДС не облагается) |
|---|---------------------------------|
| Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии: | |
| - ставка на содержание электрических сетей | 646047,37 руб./МВт в месяц |
| - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу | 232,36 руб./МВт.ч. |
| Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии: | 2116,38 руб./МВт.ч. |

12. Местонахождение имущества, участвующего в передаче электрической энергии – территория Кировской области (Кирово-Чепецкий район Кировской области).

2. Перечень основных нормативно-правовых актов, применяемых для формирования необходимой валовой выручки

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО «Восток» - на территории Кировской области, на 2019-2020 годы проведен в соответствии с:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон);
- постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);
- приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее - Методические указания № 20-э/2);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2024 годы, рассчитанным Минэкономразвития России (октябрь 2018 года) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

3. Оценка достоверности данных приведенных в предложениях об установлении тарифов

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет территориальная сетевая организация.

Региональной службой по тарифам Кировской области (далее – Служба) направлялись запросы от 25.07.2019 № 2254-66-01-09 «Об открытии дела и назначении уполномоченного» и от 20.08.2019 № 2606-66-01-09 «О запросе дополнительных материалов».

Дополнительные материалы представлены в адрес Службы письмами от 02.08.2019 №030.19-02.08 (входящий от 02.08.2019 № 66-01-09-3447), от 15.08.2019 № 032.19-15.08, от 20.08.2019 № 033.19-20.08 (входящий от 20.08.2019 № 66-01-09-3678) и от 30.08.2019 № 35.19-30.08 (входящий от 30.08.2019 № 66-01-09-3860).

4. Анализ производственных показателей

По заявлению отпуск электроэнергии в сети ООО «Восток» на регулируемый период составляет 5,795 млн. кВт.ч. Сальдированный переток – 5,403 млн. кВт.ч. Заявленные потери электроэнергии – 0,392 млн. кВт.ч. Мощность – 1,408 МВт, потери мощности – 0,095 МВт.

Отпуск электроэнергии в сеть ООО «Восток» на регулируемый период определен экспертной группой в соответствии с информацией, предоставленной ПАО МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» письмом от 25.07.2019 № МР7-КирЭ/03/3207 «О предоставлении информации».

В результате отпуск электроэнергии в сети ООО «Восток» на регулируемый период определен в объеме 5,888 млн. кВт.ч.

Экспертной группой с учетом требований п. 40(1) Основ ценообразования определена величина потерь электрической энергии в объеме 0,405 млн. кВт.ч. (6,88%) - как минимальное значение, определенное из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

Сальдированный переток электроэнергии определен экспертами в размере 5,483 млн. кВт.ч., в том числе транзит – 5,483 млн. кВт.ч.

Объем отпуска мощности в сеть принят в размере – 1,431 МВт. Потери мощности в соответствии с указанным выше приказом определены в размере – 0,098 МВт. С учетом определенных потерь полезный отпуск мощности составляет 1,332 МВт, в том числе транзит мощности – 1,332 МВт.

Объем условных единиц заявлен ООО «Восток» в количестве 249,131 у.ед. на основании следующих договоров:

| | | |
|---|--------------------------------|-----------------------|
| АО «Север» | № 1477-2018 от 05.12.2018 | 07.12.2018-31.12.2022 |
| ИП Щеголева Г.Н. | № 011/18-29.11КЧ от 29.11.2018 | 29.11.2018-31.12.2022 |
| ООО «Агрофирма «Просница» | № 008/18-08.11КЧ от 08.11.2018 | 20.11.2018-31.12.2022 |
| ООО «Агрофирма «Чуваши» | № 006/18-11.10КЧ от 11.10.2018 | 11.10.2018-31.12.2022 |
| ООО «Движение-Нефтепродукт» | № 0102/19 от 01.02.2019 | 01.02.2019-31.12.2022 |
| ООО «ЖКХ Гарант» субконцессия | № 012/18-12.12КЧ от 12.12.2018 | 24.12.2018-31.12.2022 |
| ООО Сельскохозяйственное предприятие «Поломское» | № 004/18-28.11КЧ от 28.11.2018 | 28.11.2018-31.12.2022 |
| ООО «УАТ-АльянсАвтоГрупп» | № 010/18-20.11КЧ от 20.11.2018 | 14.12.2018-31.12.2022 |
| ООО «Энергоспецстрой» | № 002/18-27.08КЧ от 27.08.2018 | 27.08.2018-31.12.2022 |
| Администрация Мокрецовского сельского поселения Кирово-Чепецкого района | № 1 от 07.12.2018 | 07.12.2018-31.12.2022 |
| СПК «Коньп» | № 005/18-08.10КЧ от 08.10.2018 | 08.10.2018-31.12.2022 |

| | | |
|---|--|-----------------------|
| СТ «Агрохимик» | № 001/18-10.08КЧ от 10.08.2018 | 10.08.2018-31.12.2022 |
| СТ «Строитель-2» | № 007/18-19.08КЧ от 19.10.2018 | 19.10.2018-31.12.2022 |
| Администрация сельского поселения Кирово-Чепецкого района Кировской области | № 1 от 07.05.2019 (договор купли продажи муниципального имущества), регистрация в Росреестре от 01.06.2019 | собственность |

Объем трансформаторных подстанций и распределительных пунктов 0,4-20 кВ в условных единицах заявлен сетевой организацией в размере 205,1 усл. ед., учтен экспертами на основании предоставленных документов (договоры аренды электросетевого имущества и договор купли-продажи муниципального имущества).

Объем воздушных линий и кабельных линий электропередач в условных единицах скорректирован и учтен в размере 44,13 у.е.

Объем условных единиц определен экспертами в размере 249,23 у.ед.

Общая трансформаторная емкость (мощность) – 18,436 МВА. Сети электропередач протяженностью 15,785 км, в том числе: воздушные линии по уровням напряжения СН2 – 3,946 км и НН – 2,182 км; кабельные линии по уровням напряжения СН2 – 8,947 км и НН – 0,710 км.

5. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Местонахождение имущества, участвующего в передаче электрической энергии – территория Кировской области (Кирово-Чепецкий район Кировской области).

Объекты электросетевого хозяйства, учитываемые для проверки на соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, находятся в пользовании на основании вышеуказанных договоров:

Общая трансформаторная емкость (мощность) составляет 18,436 МВА (32 трансформаторные подстанции), линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) непосредственно соединенными с ТП по уровням напряжения - СН2 – 12,643 км, НН – 2,892 км.

В отношении ООО «Восток» отсутствуют факты применения понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению: 8-912-708-07-32.

Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» - <https://vostok43.ru>.

Отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности).

По результатам проведенного анализа, ООО «Восток» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

6. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), в отношении территориальных сетевых организаций, расходы которых впервые учитываются при утверждении в установленном порядке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, осуществление регулирования в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности таких организаций, в том числе с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала, не допускается.

Определение необходимой валовой выручки в отношении ООО «Восток» осуществляется методом экономически обоснованных расходов.

В соответствии с п. 5 Основ ценообразования и п. 14 Методических указаний № 20-э/2 регулирование тарифов основывается на принципе обязательности раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также не допускается повторный учет одних и тех же расходов по регулируемым видам деятельности.

В соответствии с п. 30 Методических указаний № 20-э/2 «Калькулирование расходов, связанных с производством электрической и тепловой энергии, осуществляется в соответствии с гл. 25 Налогового кодекса Российской Федерации и Постановления Правительства Российской Федерации от 6 июля 1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике».

Материальные затраты заявлены сетевой организацией ООО «Восток» на 2019 год в размере 5 609,80 тыс. рублей. В ходе проведения экспертизы представленных материалов, материальные затраты на 2019 год в соответствии с требованиями п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2 скорректированы и определены экспертной группой в сумме 2 156,61 тыс. рублей, в том числе по подстатьям.

| Наименование статей | Ед. изм | Заявка ООО «Восток» | Расчет РСТ |
|--|----------|---------------------|------------|
| Материальные затраты, в том числе: | тыс.руб. | 5 609,80 | 2 156,61 |
| 1. Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс.руб. | 3 156,83 | 1 537,63 |
| 2. Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс.руб. | 2 452,97 | 618,98 |

Расходы по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» определены экспертами в сумме 1 537,63 тыс. руб. в том числе:

1. Расходы на трансформаторное масло определены в сумме 76,96 тыс. рублей на основании нормы расхода (объема) на долив и заявленной цены продукции, как не превышающей рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках. Объем расхода трансформаторного масла экспертной группой определен в соответствии с РД 34.10.552 «Индивидуальные нормы расхода трансформаторного масла на ремонтные и эксплуатационные нужды для оборудования энергопредприятий» (утв. Минэнерго СССР 14.07.1987).

2. Расходы на приобретение аварийного запаса материалов скорректированы и учтены в размере 1103,62 тыс. руб. на основании:

РД 34.10.354 «Нормы расхода материалов на ремонт» предусмотрены расходы на материалы в размере 833,24 тыс. руб.

РД 34.10.174 «Нормы аварийного страхового запаса запасных частей мачтовых и комплектных трансформаторных подстанций 6 - 20/0,38 кВ», предусмотрены расходы на оборудование, изделия и материалы, коммутационные аппараты для трансформаторных подстанций в размере 23,43 тыс. руб.

РД 34.10.381 «Типовые нормы расхода и резервного запаса силовых кабелей и кабельной арматуры для электростанций и предприятий электрических сетей» предусмотрены расходы на создание резервного запаса бронекабелей и соединительных муфт для кабельных линий, а также резервного запаса концевых кабельных муфт в размере 247,0 тыс. руб.

3. Расходы на вспомогательные сырье и материалы экспертами скорректированы по численности производственного и административно-управленческого персонала и определены в размере 357,04 тыс. руб. в том числе специальную одежду для производственных рабочих в размере 197,11 тыс. руб., средства индивидуальной защиты для производства в размере 49,75 тыс. руб., инструменты для производства в размере 110,19 тыс. руб.

«Работы и услуги производственного характера» – заявлены сетевой организацией в размере 2 452,97 тыс. руб.

На основании предоставленного ООО «Восток» плана ремонтных работ на электросетевом оборудовании, договора подряда от 15.04.2019 № 014/19-15.04КЧ, заключенного с ООО «Торгово-сервисный центр «Аспект», локальных сметных расчетов на ремонтные работы экспертами определены расходы в размере 618,98 тыс. руб. за исключением из локальных сметных расчетов расходов на оплату труда основных рабочих, и исключение работ (замена кровли, дверей) в полном объеме, с разделением расходов на два периода (2019-2020 годы), с целью не допустить двойной учет одних и тех же расходов по регулируемым периодам.

«Расходы на оплату труда» заявлены сетевой организацией в размере 2 563,98 тыс. руб. на основании отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 годы.

Расходы по данной статье на 2019 год определены экспертной группой в размере 1 677,94 тыс. руб. исходя из рассчитанной нормативной численности в количестве 4,15 единиц, (в т.ч. основных рабочих – 3,37 единиц и АУП, ИТР – 0,78 единиц) на основании приказа Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 в соответствии с количеством условных единиц электросетевого хозяйства.

Среднемесячная заработная плата работников организации определена на основании отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 годы в размере 33,685 тыс. руб.

В результате фонд оплаты труда основного персонала определен экспертами в размере 1314,53 тыс. руб., фонд оплаты труда административно-управленческого персонала – 363,41 тыс. руб.

«Прочие расходы производственного характера» на 2019 год заявлены сетевой организацией в размере 929,27 тыс. рублей. В соответствии с п. 7 Основ ценообразования п. 19 Методических указаний № 20-э/2 данные расходы определены экспертной группой в размере 214,75 тыс. руб., в том числе по следующим подстатьям.

«Оплата работ и услуг сторонних организаций» заявлена сетевой организацией в размере 368,20 тыс. руб. Экспертной группой расходы на 2019 год по данной статье скорректированы и определены в размере 34,46 тыс. руб., в том числе:

Расходы на услуги связи скорректированы экспертами на основании предоставленных договоров с АО «Русская телефонная компания» от 27.12.2018 № Р700/001 (услуги интернет), ПАО (Ростелеком) от 21.01.2019 № 1007232 (городская телефонная сеть). Расходы мобильного оператора МТС – исключены ввиду отсутствия экономического обоснования. Расходы на услуги связи в размере 19,1 тыс. руб.

Расходы на «Транспортные услуги» заявлены сетевой организацией в размере 206,13 тыс. руб. по аренде автомобильного транспорта без экипажа. В соответствии с отсутствием подтверждающих документов расходы экспертной группой исключены, как экономически необоснованные, в соответствии с п. 27 Основ ценообразования.

По статье *«Прочие услуги сторонних организаций»* заявлены сетевой организацией в размере 47,91 тыс. руб. Экспертами учтены расходы в размере 15,36 тыс. руб. в том числе на оказание услуг по уборке офисных помещений в размере 9,4 тыс. руб. на основании договора возмездного оказания услуг от 09.09.2019 № 06/19 и медицинских осмотров производственного персонала в размере 5,96 тыс. руб.

«Расходы на командировки» заявлены сетевой организацией в размере 32,80 тыс. руб., расходы экспертной группой исключены, ввиду отсутствия экономической обоснованности.

«Расходы на подготовку кадров» приняты экспертами на основании представленной стоимости обучения основного и административно-управленческого персонала, а также и скорректированного количества обучаемых в размере 6,01 тыс. руб. с разделением расходов на два периода (2019-2020 годы), с целью не допустить двойной учет одних и тех же расходов по регулируемым периодам

«Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности» заявлены ООО «Восток» в размере 16,36 тыс. руб. Расходы экспертами увеличены, в виду корректировки статьи «Другие прочие расходы», и учтены в размере 73,83 тыс. руб. в том числе: инвентарь для уборки (11,7 тыс. руб.), санитарно-гигиенические принадлежности (19,48 тыс. руб.), пожарная безопасность (15,65 тыс. руб.), техника для бытовых нужд офиса с целью создания санитарно-бытовых условий для отдыха и питания сотрудников в течение рабочего дня с особым трудовым распорядком (отсутствие перерыва, непрерывный характер работы и ненормируемый рабочий день) с учетом требований ст. 22, 108, 163, 212 и 223 Трудового кодекса РФ (13,3 тыс. руб.), на охрану труда и технику безопасности (13,7 тыс. руб.). При расчете потребности расходов на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности учитывалась нормативная численность персонала ООО «Восток».

Расходы по статье «Другие прочие расходы» заявлены ООО «Восток» в размере 443,58 тыс. руб. Экспертами расходы исключены расходы на инвентарь для уборки, санитарно-гигиенические принадлежности, пожарная безопасность, техника для бытовых нужд офиса, на охрану труда и технику безопасности, учтенные в вышеуказанной статье.

Экспертами расходы учтены в размере 100,46 тыс. руб. в том числе на приобретение канцелярских товаров в размере 27,67 тыс. руб., на приобретение мебели в размере 39,62 тыс. руб. с разделением расходов на два периода (2019-2020 годы), на приобретение оргтехники 33,17 тыс. руб. с разделением расходов на два периода (2019-2020 годы).

Подконтрольные расходы определенные с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 20-э и Основами ценообразования составили 4 049,30 тыс. руб.

Расходы по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» заявлены сетевой организацией в размере 295,56 тыс. руб. Расходы экспертной группой скорректированы на основании предоставленных документов (инвентарных карточек, деклараций о расчете налога на имущество) и учтены в размере 63,80 тыс. руб. (имущество ООО «УАТ-АльянсАвтоГрупп», (АО «Север», ООО «ЭСО КЧХК»)

Расходы по статье «Налоги» по подстатье «Прочие налоги и сборы (УСН)» определены экспертной группой в сумме 59,14 тыс. руб., в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исходя из системы налогообложения организации («Доходы минус расходы»).

Расходы по статье «Отчисления на соц. нужды» заявлены ООО «Восток» в размере 779,45 тыс. руб. Экспертами расходы на 2019 год определены в сумме 510,09 тыс. руб., исходя из сформированных, экономически обоснованных затрат на оплату труда, определённых с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методические указания № 98-э и процента отчислений (30,4%) определённый в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации (30 процентов), страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (0,4 процента, уведомление ФСС).

Расходы по статье «Налог на прибыль» заявлены ООО «Восток» в размере 1,07 тыс. руб. Экспертами расходы исключены, как экономически необоснованные. (Организация на упрощенной системе налогообложения).

Неподконтрольные расходы, определённые с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 20-э и Основами ценообразования составили 633,03 тыс. руб.

В результате **сумма валовой выручки, необходимой** на содержание по сетей ООО «Восток» на территории Кировской области на 2019 год по расчету экспертов составит 4 682,33 тыс. руб. (Приложение 1).

Сумма необходимой валовой выручки по транзитному отпуску электроэнергии на 2019 год, для учета в котловом тарифе определена в размере 4 682,33 тыс. руб.

В соответствии с п. 18. Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике для организаций, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование тарифов, цены (тарифы) на очередной и (или) текущий периоды регулирования рассчитываются независимо от срока подачи материалов.

В соответствии с п. 2 Основных положений, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования), «период регулирования» - период не менее 12 месяцев, если иное не предусмотрено решением Правительства Российской Федерации, на который рассчитываются цены (тарифы)

На основании вышесказанного, экспертами рассчитана необходимая валовая выручка на 2020 год с учетом индекса потребительских цен 103,4% с 01.07.2020 на основании прогноз СЭР МЭР России.

7. Расчет размера платы за услуги по передаче электрической энергии

В соответствии с разделом VIII «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов (цен) на электрическую (тепловую) на розничном (потребительском) рынке», утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются одновременно в двух вариантах:

- двухставочный;
- одноставочный.

Расчет двухставочного индивидуального тарифа предусматривает определение двух ставок:

- ставки на содержание электрических сетей в расчете на МВА (МВт) суммарной присоединенной (заявленной) мощности без разбивки по напряжениям;
- ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу в расчете на МВт.ч. без разбивки по напряжениям.

Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на содержание электрических сетей является присоединенная (заявленная) мощность сетевой организации.

При расчете ставки на оплату потерь электроэнергии принят годовой сальдированный переток электрической энергии из сетей сетевой организации в точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированный переток электрической энергии в сети прочих сетевых организаций).

Тариф покупки электрической энергии определен в размере 2656,18 руб./МВтч. (без учета НДС) в соответствии с п. 50 Методических указаний № 98-э.

При расчетах между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиалом «Кировэнерго» и сетевыми организациями за оказанные услуги по передаче электрической энергии (мощности) в части оплаты нормативных потерь электроэнергии, возникающих в сетях сетевых организаций, используется ставка на оплату потерь электроэнергии установленных индивидуальных тарифов для сетевых организаций и сальдированный переток электрической энергии из сетей сетевой организации в точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированный переток электрической энергии в сети прочих сетевых организаций). Объем собственного потребления электрической энергии данными сетевыми организациями не используется при расчете объема оказанных услуг по передаче электрической энергии (мощности).

В результате, учитывая положение п. 11(1) Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, экспертная группа предлагает установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Восток» для взаиморасчетов с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) на 2019 – 2020 год в следующих размерах: (Приложение 1):

| Наименование сетевой организации | с 10.09.2019-31.12.2019 | | Одноставочный тариф |
|----------------------------------|--|--|---------------------|
| | Двухставочный тариф | | |
| | Ставка на содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) | |
| | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | |
| ООО «Восток» | 292896,49 | 235,33 | 1089,28 |

| Наименование сетевой организации | с 01.01.2020 – 30.06.2020 | | Одноставочный тариф |
|----------------------------------|--|--|---------------------|
| | Двухставочный тариф | | |
| | Ставка на содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) | |
| | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | |
| ООО «Восток» | 292896,49 | 235,33 | 1089,28 |

| Наименование сетевой организации | с 01.07.2020 - 31.12.2020 | | Одноставочный тариф |
|----------------------------------|--|--|---------------------|
| | Двухставочный тариф | | |
| | Ставка на содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) | |
| | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | |
| ООО «Восток» | 302854,98 | 243,33 | 1126,32 |

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со статьей 346.11 НК РФ.

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Вепрева Н.Н.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

Липатников С.Н., представитель Ассоциации «НП Совет рынка»: Голосует «против» принятие решения.

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

Троян Г.В.: Предлагаю установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 5 членов правления.

«ПРОТИВ» - 1 член правления (представитель Ассоциации «НП Совет рынка»), в связи с несоответствием решения проекту, ранее представленному в адрес Ассоциации «НП Совет рынка».

РЕШИЛИ:

Установить с 10 сентября 2019 года по 31 декабря 2020 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Восток» согласно приложению к настоящему решению.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями

| Наименование сетевых организаций | 10.09.2019-31.12.2019 | | | 1 полугодие 2020 года | | | 2 полугодие 2020 года | | |
|--|--|--|---------------------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|
| | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| | Ставка на содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) | | Ставка на содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) | | Ставка на содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) | |
| | руб./МВт•мес. | руб./МВт•ч | руб./кВт•ч | руб./МВт•мес. | руб./МВт•ч | руб./кВт•ч | руб./МВт•мес. | руб./МВт•ч | руб./кВт•ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья», филиал «Кировэнерго» - Общество с ограниченной ответственностью «Восток» на территории Кировской области | 292896,49 | 235,33 | 1,08928 | 292896,49 | 235,33 | 1,08928 | 302854,98 | 243,33 | 1126,32 |

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со статьей 346.11 НК РФ.

2. По второму вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Голубеву Светлану Владимировну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергия» (далее – Общество).

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

3. Юридический/почтовый адрес: ул. Советская, 84, пгт Подосиновец, Подосиновский район, Кировская область, 613930/ ул. Советская, 27, пгт Демьяново, Подосиновский район, Кировская область, 613911.

4. Адрес электронной почты: p.tk2011@yandex.ru.

5. ОГРН 1124316000160 ИНН/ КПП 4326009944/432601001.

6. Руководитель: директор Бессолов Владимир Романович, тел: (83351) 2-51-56.

7. Система налогообложения регулируемого периода: упрощенная, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

8. Месторасположение, установленная мощность, основание владения:

| № п/п | Месторасположение котельных и тепловых сетей | Установленная мощность, Гкал/ч | Основание владения имуществом | ОКТМО |
|-------|--|--------------------------------|---|----------|
| 1 | Котельная № 1-РИК пгт. Подосиновец, ул.Советская,77а | 1,54 | Договор аренды муниципального имущества, заключенный с администрацией Подосиновского городского поселения Подосиновского района Кировской области от 14.09.2012 сроком на 15 лет. | 33632151 |
| 2 | Котельная № 2 Школа, пгт. Подосиновец, ул.Боровая, 6а | 2,0 | | |
| 3 | Котельная № 4 ПНИ, Пгт .Подосиновец, ул. Советская,14 | 2,29 | | |
| 4 | Котельная № 5 Школа-интернат, пгт.Подосиновец, ул. Школьная,д.3 | 1,08 | | |

9. Схема теплоснабжения утверждена Постановлением Администрации Подосиновского городского поселения Подосиновского района Кировской области от 24.07.2014 года № 50.

10. Тарифы на тепловую энергию устанавливаются впервые. Ранее услуги потребителям оказывало ООО «Теплосервисная Компания», для которого тарифы на тепловую энергию установлены решением правления РСТ Кировской области от 11.12.2018 № 44/27-тэ-2019.

11. Заявляемая величина тарифа – 3131,2 руб./Гкал.

12. Заявляемый метод регулирования: метод индексации установленных тарифов.

13. 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 2019 – 2022 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 апреле 2019 года (далее – Прогноз СЭР МЭР России).

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

В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования расчетный объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определяется в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями, с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние три года

Отпуск тепловой энергии осуществляется от 4-х котельных. В соответствии с представленным Обществом расчетом объема производства тепловой энергии на 2019 год полезный отпуск тепловой энергии составит 5789,5 Гкал. Плановый объем полезного отпуска тепловой энергии согласован с администрацией Подосиновского городского поселения Подосиновского района Кировской области.

Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям экспертной группой определены в размере 534,8 Гкал.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельных не превышает рекомендованные нормативы и определено экспертами в объеме 200,0 Гкал.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 6524,3Гкал

При расчете долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Обществом, на 2020 – 2022 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 (2019 год).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли проведен экспертами на первый расчетный период регулирования – 2019 год.

Необходимая валовая выручка на 2020 – 2022 годы определена в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза СЭР МЭР.

Необходимая валовая выручка заявлена Обществом на 2019 год в размере 19263,5 тыс. руб.

Операционные (подконтрольные) расходы

Обществом заявлены операционные расходы на 2019 год в размере 9246,8 тыс. руб.

Расходы по статье «Расходы на сырье и материалы» Обществом заявлены в размере 376,0 тыс. руб. Расходы проанализированы экспертами и определены в размере 183,7 тыс. руб. Расходы по данной статье включают материалы и запчасти, необходимые для ремонта и замены при поломке пил, а также инвентарь для котельных. Расходы по инвентарю были учтены экспертами с учетом распределения затрат на долгосрочный период. Затраты в сумме 192,3 тыс. руб. экспертами исключены на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, как не обоснованные и документально не подтвержденные.

Расходы по статье «Расходы на ремонт основных средств» Обществом заявлены в размере 946,1 тыс. руб. Расходы проанализированы и учтены в сумме 701,2 тыс. руб. согласно локальным сметным расчетам по подготовке котельных к отопительному сезону, плана-графика проведения ремонтных работ, а также предоставленному расчету использования машин и механизмов, калькуляции затрат на работу и договоров оказания транспортных услуг для уборки территории котельных от мусора и снега. Расходы в размере 244,9 тыс. руб. признаны экспертами экономически необоснованными и исключены на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, как не обоснованные и документально не подтвержденные.

Расходы по статье «Оплата труда» заявлены Обществом на основании дополнительных материалов в размере 7075,1 тыс. руб. Фонд оплаты труда основного персонала рассчитан Обществом, исходя из численности 26,0 единиц и среднемесячной заработной платы одного работающего 17817,1 руб. Расходы на оплату труда основного персонала определены экспертами, исходя из численности по предложению Общества (26 человек) и среднемесячной заработной платы одного работающего в размере 18203,26 руб., в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденными Приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 65, а также скорректированным тарифным коэффициентом соответствующего разряда по оплате труда для основных рабочих (учтен в размере 1,39) и количеством месяцев, принятых для расчета фонда оплаты труда (учтено в размере 8,7). Средства на оплату труда административно-управленческого и цехового персонала определены в сумме 2712,82 тыс. руб. с учетом требований п. 42 Основ ценообразования, исходя из нормативной численности руководителей, специалистов и служащих (5 единиц). Размер среднемесячной заработной платы одного работника определен из ставки первого разряда в размере 10303,0 руб., установленной с 01.07.2019 года отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области. Общие расходы на оплату труда определены экспертной группой на 2019 год в размере 6830,4 тыс. руб.

Расходы по статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями» Обществом не заявлены.

Расходы 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 ООО «Теплоэнергия» в размере 849,6 тыс. руб. Экспертами расходы проанализированы и определены в размере 354,8 тыс. руб. Затраты в размере 494,8 тыс. руб. экспертами исключены на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, как не обоснованные и документально не подтвержденные.

Расходы по статьям «Расходы на служебные командировки», «Расходы на обучение персонала «Лизинговые платежи», «Арендная плата», «Другие расходы» Обществом не заявлены.

В результате, базовый уровень операционных расходов определен экспертами на 01.07.2019 года в размере 8075,2 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы

Расходы по статьям «Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность», «Арендная плата, концессионная плата», «Амортизация основных средств» Обществом не заявлены.

По статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» Обществом заявлены затраты в размере 188,0 тыс. руб. Затраты учтены на платежи за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в размере 0,8 тыс. руб. в пределах ПДВ.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами, исходя из величины расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2%) в размере 2062,8 тыс. руб. Основание: глава 34 НК РФ, уведомление фонда социального страхования.

Расходы по статье «Налог на прибыль (налог на доходы)» экспертами определены в размере 171,6 тыс. руб. и планируются на уплату налога в связи с применением упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

В результате неподконтрольные расходы определены экспертами в размере 2235,2 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

Расходы на топливо заявлены Обществом в размере 7662,1 тыс. руб. В качестве топлива на котельной используются дрова. Норматив удельного расхода топлива не утвержден. Удельный расход условного топлива на единицу выработанной тепловой энергии экспертами определен в размере 222,1 кг.у.т./Гкал, согласно технических характеристик котельного оборудования.

Экспертной группой проведен мониторинг рыночных цен на дрова в Подосиновском районе. Стоимость 1 куб. м дров учтена экспертной группой в размере 1003,7 руб./куб.м, определенной из расчета средней цены на дрова по району в соответствии с информацией о фактически сложившихся ценах и объемах потребления топлива за 1 полугодие 2019 года предприятиями Подосиновского района (шаблон WARM.TOPL.Q2.2019) в размере 954,1 руб./куб.м с учетом индекса цен производителей – ИЦП на 2019 год (на дрова 105,2 %) в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

Расходы на электрическую энергию Обществом заявлены в размере 1259,2 тыс. руб. Объем покупной электроэнергии на 2019 год определен экспертами в количестве 141,9 тыс. кВтч, исходя из среднего объема потребления в 2016-2018 гг. Расходы на электроэнергию определены экспертами в размере 995,9 тыс. руб., исходя из прогнозных нерегулируемых цен на электрическую энергию для низкого и среднего напряжения второго уровня на 2019 год.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» Обществом не заявлены.

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 01.07.2019 года в размере 6463,9 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) и составила 556,7 тыс. руб.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на II полугодие 2019 года определена экспертной группой исходя из годовых показателей деятельности в размере 17331,0тыс. руб.

4. Долгосрочные параметры регулирования деятельности Общества 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 Общества 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 | не утвержден |
| Норматив удельного расхода топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | не утвержден |
| Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | представлена |
| Инвестиционная программа | не представлена |

Экспертная группа предлагает установить на 2019 – 2022 годы следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «Теплоэнергия» 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 и 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 | | |
| 2019 | 8075,2 | - | 0 | - | 229,1 | 534,8 | - | - |
| 2020 | - | 1 | 0 | - | 229,1 | 534,8 | - | - |
| 2021 | - | 1 | 0 | - | 229,1 | 534,8 | - | - |
| 2022 | - | 1 | 0 | - | 229,1 | 534,8 | - | - |

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 апреле

2019 года, экспертами при расчете тарифов на 2020 – 2022 годы использовались следующие индексы:

| Наименование | 2020 год | 2021 год | 2022 год |
|--------------------------------------|----------|----------|----------|
| Индекс потребительских цен | 103,7 | 104,0 | 104,0 |
| Индекс цен производителей | 103,4 | 104,0 | 103,9 |
| Индекс цены на электрическую энергию | 105,4 | 103,3 | 102,4 |
| Индекс цены на воду | 104,0 | 104,0 | 104,0 |
| Индекс цены на каменный уголь | 104,1 | 104,0 | 104,2 |
| Индекс цены на дрова | 104,8 | 104,7 | 104,8 |

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

| | | |
|-------------|---------|------------|
| на 2020 год | 17914,1 | тыс. руб.; |
| на 2021 год | 18545,5 | тыс. руб.; |
| на 2022 год | 19206,4 | тыс. руб.; |

На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить для потребителей ООО «Теплоэнергия» долгосрочные одноставочные тарифы на тепловую энергию с календарной разбивкой в следующих размерах:

| | |
|---|--------|
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | |
| с 10 сентября по 31 декабря 2019 года | 2993,5 |
| с 01 января по 30 июня 2020 года | 2993,5 |
| с 01 июля по 31 декабря 2020 года | 3094,2 |
| с 01 января по 30 июня 2021 года | 3094,2 |
| с 01 июля по 31 декабря 2021 года | 3203,3 |
| с 01 января по 30 июня 2022 года | 3203,3 |
| с 01 июля по 31 декабря 2022 года | 3317,5 |
| Для населения | |
| с 10 сентября по 31 декабря 2019 года | 2993,5 |
| с 01 января по 30 июня 2020 года | 2993,5 |
| с 01 июля по 31 декабря 2020 года | 3094,2 |
| с 01 января по 30 июня 2021 года | 3094,2 |
| с 01 июля по 31 декабря 2021 года | 3203,3 |
| с 01 января по 30 июня 2022 года | 3203,3 |
| с 01 июля по 31 декабря 2022 года | 3317,5 |

руб./Гкал

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со статьей 346.11 НК РФ.

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Голубева С.В., Обухова Н.Е.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

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 2019 – 2022 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Теплоэнергия» для

формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 1.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Теплоэнергия», согласно приложению № 2.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 10.09.2019 по 31.12.2022.

4. Признать утратившим силу решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 11.12.2018 № 44/27-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Теплосервисная Компания», о долгосрочных параметрах регулирования».

5. Настоящее решение вступает в силу с 10.09.2019.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

Долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «Теплоэнергия» (котельные, расположенные по адресам: пгт Подосиновец, ул. Советская, 77а, ул. Боровая, ба, ул. Советская, 14, ул. Школьная, д.3) 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 | | |
| 2019 | 8075,2 | - | - | - | 229,1 | 534,8 | - | - |
| 2020 | - | 1 | - | - | 229,1 | 534,8 | - | - |
| 2021 | - | 1 | - | - | 229,1 | 534,8 | - | - |
| 2022 | - | 1 | - | - | 229,1 | 534,8 | - | - |

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Теплоэнергия» (котельные, расположенные по адресам: пгт Подосиновец, ул. Советская, 77 а, ул. Боровая, ба, ул. Советская, 14, ул. Школьная, д.3)

| Вид тарифа | Год | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
|---|---------------------------------------|--------|------------------------|----------------------|-----------------------|-------------------|-----------------------------|
| | | | от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 | |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| одноставочный, руб./Гкал | с 10 сентября по 31 декабря 2019 года | 2993,5 | - | - | - | - | - |
| | с 01 января по 30 июня 2020 года | 2993,5 | - | - | - | - | - |
| | с 01 июля по 31 декабря 2020 года | 3094,2 | - | - | - | - | - |
| | с 01 января по 30 июня 2021 года | 3094,2 | - | - | - | - | - |
| | с 01 июля по 31 декабря 2021 года | 3203,3 | - | - | - | - | - |
| | с 01 января по 30 июня 2022 года | 3203,3 | - | - | - | - | - |

| | | | | | | | |
|---------------------------------|---------------------------------------|--------|---|---|---|---|---|
| | с 01 июля по 31 декабря 2022 года | 3317,5 | - | - | - | - | - |
| Население | | | | | | | |
| одноставо чный, руб./Гкал | с 10 сентября по 31 декабря 2019 года | 2993,5 | - | - | - | - | - |
| | с 01 января по 30 июня 2020 года | 2993,5 | - | - | - | - | - |
| | с 01 июля по 31 декабря 2020 года | 3094,2 | - | - | - | - | - |
| | с 01 января по 30 июня 2021 года | 3094,2 | - | - | - | - | - |
| | с 01 июля по 31 декабря 2021 года | 3203,3 | - | - | - | - | - |
| | с 01 января по 30 июня 2022 года | 3203,3 | - | - | - | - | - |
| | с 01 июля по 31 декабря 2022 года | 3317,5 | - | - | - | - | - |

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст.346.11 НК РФ.

3. По третьему вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Коновалова Алексея Леонидовича, который доложил членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность.

1. Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: муниципальное унитарное предприятие «Водоканал».

2. Юридический адрес: 610020, г. Киров, ул. Профсоюзная 31а.

3. Почтовый адрес: 610020, г. Киров, ул. Профсоюзная 31а.

4. ОГРН 1034316517839, ИНН 4345000249, КПП 434501001.

5. Руководитель: Ухин Дмитрий Игоревич, тел. (8332) 64-24-51.

6. Контактное лицо: экономист – Свечникова Светлана Анатольевна, тел. (8332) 64-63-65.

7. Система налогообложения: общая система налогообложения.

8. Действующие тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение): устанавливаются впервые.

9. Заявляемые тарифы на горячую воду:

| Категория потребителей | Компонент на холодную воду, руб./м ³ . | Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал. |
|------------------------|---|---|
| 2019 год | 23,65 | 2297,30 |

10. Производственная программа на 2019-2022 годы представлена.

2. Основные технические и производственные показатели системы горячего водоснабжения.

Производство горячей воды происходит с использованием закрытой системы горячего водоснабжения в котельных расположенных в:

- д. Подозерье (котельная ГСА). Потребителями тепловой энергии являются: три жилых дома расположенных по адресам: Б.Гора 2-а, 4-а, 6-а; собственные подразделения Предприятия; прочие потребители.

- ул. Слобода Корчемкино. Потребителями тепловой энергии являются: два жилых дома расположенных по адресам: ул. Слобода Корчемкино, д. 6, 8; собственные подразделения Предприятия.

В результате рассмотрения производственной программы МУП «Водоканал» (далее – Предприятие) на 2019-2022 годы экспертная группа предлагает утвердить без изменений программу на:

| горячую воду (горячее водоснабжение) |
|---|
| 1. Объемы реализации – 95,346 тыс. м ³ в год, в том числе населению – 19,400 тыс. м ³ (20,35%). |

3. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и прибыли.

Тарифы на долгосрочный период регулирования устанавливаются в соответствии с: - Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

- Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление Правительства № 406);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в октябре 2018 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

Расчет затрат выполнен исходя из основных параметров прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в октябре 2018 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с пунктом 9 статьи 32 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и разделом XI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе горячего водоснабжения состоит из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

В результате экспертизы представленных расчетных материалов в расчет тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение), включены следующие затраты:

Компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации в сфере водоснабжения.

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для МУП «Водоканал», утверждены решением РСТ Кировской области от 30.07.2019 № 25/5-кС-2019 в размере:

| Наименование услуги | Категория потребителей | Период действия | Тариф в рублях за куб. метр |
|--|---|----------------------------|-----------------------------|
| Питьевая вода (питьевое водоснабжение) | Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС) | с 30.07.2019 по 30.06.2020 | 28,38 |
| | | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 29,12 |
| | Прочие потребители | с 30.07.2019 по 30.06.2020 | 23,65 |
| | | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 24,27 |

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов (кроме тарифов, установленных для населения).

Компонент на тепловую энергию устанавливается органом регулирования равным сумме следующих составляющих:

1) тарифа на тепловую энергию, установленного в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения;

Тарифы на тепловую энергию, используемую для производства горячей воды, для МУП «Водоканал», установлены решением РСТ Кировской области от 20.08.2019 № 28/3-тЭ-2019 в следующих размерах:

| | | руб./Гкал |
|---|--|-----------|
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | |
| с 20 августа по 31 декабря 2019 года | | 2 261,9 |
| с 01 января по 30 июня 2020 года | | 2 261,9 |
| с 01 июля по 31 декабря 2020 года | | 2 323,7 |
| с 01 января по 30 июня 2021 года | | 2 323,7 |
| с 01 июля по 31 декабря 2021 года | | 2 389,2 |
| с 01 января по 30 июня 2022 года | | 2 389,2 |
| с 01 июля по 31 декабря 2022 года | | 2 457,8 |
| Для населения (с учетом НДС) | | |
| с 20 августа по 31 декабря 2019 года | | 2 714,28 |
| с 01 января по 30 июня 2020 года | | 2 714,28 |
| с 01 июля по 31 декабря 2020 года | | 2 788,44 |
| с 01 января по 30 июня 2021 года | | 2 788,44 |
| с 01 июля по 31 декабря 2021 года | | 2 867,04 |
| с 01 января по 30 июня 2022 года | | 2 867,04 |
| с 01 июля по 31 декабря 2022 года | | 2 949,36 |

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

2) финансовых потребностей организации коммунального комплекса на содержание централизованных систем горячего водоснабжения на участке от объектов, на которых осуществляется приготовление горячей воды, в том числе центральных тепловых пунктов, до точки на границе эксплуатационной ответственности потребителя и указанной организации, отнесенные на единицу тепловой энергии — не заявлены.

3) стоимости потерь тепловой энергии в трубопроводах на участке от объектов, на которых осуществляется приготовление горячей воды, в том числе центральных тепловых пунктов, до точки на границе эксплуатационной ответственности потребителя и

организации коммунального комплекса, отнесенной на единицу тепловой энергии, — не заявлены.

4) расходы, связанные с транспортировкой горячей воды – не заявлены.

На основании вышеизложенного, учитывая параметры СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает установить для потребителей МУП «Водоканал» на территории муниципального образования «Город Киров» экономически обоснованные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в следующих размерах:

| Категория потребителей | Компонент на холодную воду, руб./м ³ . | Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал. |
|---|---|---|
| Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС) | | |
| с 10 сентября по 31 декабря 2019 года | 28,38 | 2 714,28 |
| с 01 января по 30 июня 2020 года | 28,38 | 2 714,28 |
| с 01 июля по 31 декабря 2020 года | 29,12 | 2 788,44 |
| с 01 января по 30 июня 2021 года | 29,12* | 2 788,44 |
| с 01 июля по 31 декабря 2021 года | 30,28* | 2 867,04 |
| с 01 января по 30 июня 2022 года | 30,28* | 2 867,04 |
| с 01 июля по 31 декабря 2022 года | 31,49* | 2 949,36 |
| Прочие потребители | | |
| 10 сентября по 31 декабря 2019 года | 23,65 | 2 261,9 |
| с 01 января по 30 июня 2020 года | 23,65 | 2 261,9 |
| с 01 июля по 31 декабря 2020 года | 24,27 | 2 323,7 |
| с 01 января по 30 июня 2021 года | 24,27* | 2 323,7 |
| с 01 июля по 31 декабря 2021 года | 25,24* | 2 389,2 |
| с 01 января по 30 июня 2022 года | 25,24* | 2 389,2 |
| с 01 июля по 31 декабря 2022 года | 26,25* | 2 457,8 |

* Компонент на холодную воду на 2021-2022 годы рассчитан в соответствии с пунктом 41 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов (кроме тарифов, установленных для населения).

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

В прениях выступили: Зыков М.И., Коновалов А.Л.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

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

Зыков М.И.: Предлагаю установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить на 2019-2022 годы производственную программу на горячую воду (горячее водоснабжение) муниципального унитарного предприятия «Водоканал».

2. Установить тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Водоканал» на территории муниципального образования «Город Киров» согласно приложению к настоящему решению.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 10.09.2019 по 31.12.2022.

4. Признать утратившим силу решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 19.12.2018 № 46/22-кС-2019 «О тарифах на горячую воду (горячее водоснабжение) для акционерного общества «Кировские коммунальные системы» (г. Киров)».

Приложение
к решению правления РСТ
Кировской области

Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Водоканал» на территории муниципального образования «Город Киров» (котельная ул. Слобода Корчемкино, котельная д. Подозерье)

| Наименование услуги | Категория потребителей | Компонент на холодную воду, руб./м ³ . | Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал. |
|--------------------------------------|---|---|---|
| Горячая вода (горячее водоснабжение) | Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС) | | |
| | с 10.09.2019 по 31.12.2019 | 28,38 | 2 714,28 |
| | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 28,38 | 2 714,28 |
| | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 29,12 | 2 788,44 |
| | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 29,12 | 2 788,44 |
| | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 30,28 | 2 867,04 |
| | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 30,28 | 2 867,04 |
| | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 31,49 | 2 949,36 |
| | Прочие потребители | | |
| | с 10.09.2019 по 31.12.2019 | 23,65 | 2 261,9 |
| | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 23,65 | 2 261,9 |
| | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 24,27 | 2 323,7 |
| | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 24,27 | 2 323,7 |
| | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 25,24 | 2 389,2 |
| | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 25,24 | 2 389,2 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 26,25 | 2 457,8 | |

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов (кроме тарифов, установленных для населения).

4. По четвертому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Решетникову Ольгу Васильевну, которая доложила членам правления.

В соответствии с Положением о Региональной службе по тарифам, утвержденным постановлением Правительства Кировской области от 01.09.2008 г. № 144/365:

1. На основании письма ООО «Плюс» (вход. от 21.08.2019 № 66-01-09-3693), в связи с прекращением деятельности по теплоснабжению и прекращением срока действия договора аренды имущественного комплекса по теплоснабжению с МУ Администрацией Верхобьстрицкого сельского поселения Куменского района, предлагается признать утратившим силу решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 31.10.2018 № 38/20-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Плюс», о долгосрочных параметрах регулирования»;

2. На основании письма ООО «Техно-Сервис» (вход. от 23.08.2019 № 66-01-09-3713), в связи с прекращением деятельности по теплоснабжению и расторжением договора аренды котельной с Администрацией Санчурского муниципального района Кировской области, предлагается признать утратившим силу решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 07.11.2018 № 39/43-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Техно-Сервис», о долгосрочных параметрах регулирования»;

3. На основании письма Советского филиала КОГБУЗ «КОКПБ им. академика В.М. Бехтерева» (вход. от 23.08.2019 № 66-01-09-3716), в связи с прекращением деятельности по теплоснабжению Советским филиалом КОГБУЗ «КОКПБ им. академика В.М. Бехтерева» и передачей котельной КОГУП «Облкоммунсервис», предлагается признать утратившим силу решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 11.12.2018 № 44/24-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям КОГБУЗ «Кировская областная клиническая психиатрическая больница им. академика В.М. Бехтерева», о долгосрочных параметрах регулирования»;

4. На основании письма ООО ЖКХ «Кстинино» (вход. от 29.08.2019 № 66-01-09-3822), в связи с прекращением деятельности по теплоснабжению и расторжением договора аренды имущества №1\14 от 01 января 2006 года с Администрацией Кстининского сельского поселения, предлагается признать утратившим силу решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 20.11.2018 № 41/16-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью жилищно-коммунального хозяйства «Кстинино», о долгосрочных параметрах регулирования».

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Обухова Н.Е., Решетникова О.В.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

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

Троян Г.В.: Предлагаю признать утратившими силу решения правления.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Признать утратившими силу следующие решения правления региональной службы по тарифам Кировской области:

1.1. от 30.10.2018 № 38/20-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Плюс», о долгосрочных параметрах регулирования»;

1.2. от 07.11.2018 № 39/43-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Техно-Сервис», о долгосрочных параметрах регулирования»;

1.3. от 11.12.2018 № 44/24-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям КОГБУЗ «Кировская областная клиническая психиатрическая больница им. академика В.М. Бехтерева», о долгосрочных параметрах регулирования»;

1.4. от 20.11.2018 № 41/16-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью жилищно-коммунального хозяйства «Кстинино», о долгосрочных параметрах регулирования».

2. Настоящее решение вступает в силу с 10.09.2019.

5. По пятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Обухову Наталью Евгеньевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: акционерного общества «Кировская теплоснабжающая компания» (далее АО «КТК» либо Общество).

2. Юридический/почтовый адрес: 610011, г. Киров, ул. Ломоносова, д. 2а

3. ИНН/КПП ИНН 4345230958 КПП 434501001.

4. Руководитель: Яшин Дмитрий Викторович, (8332) 51-75-01.

5. Система налогообложения: общая.

6. Месторасположение котельных, тепловых сетей: г. Киров.

7. Наличие утвержденной схемы теплоснабжения: схема теплоснабжения города Кирова на период до 2033 года, утверждена приказом Минэнерго России от 27.12.2018 №1249.

8. Основание владения имуществом: концессионное соглашение, договоры аренды, собственность.

9. Наличие концессионного соглашения: концессионное соглашение в отношении объектов системы коммунальной инфраструктуры теплоснабжения города Кирова б/н от 02.07.2019, заключенное с Администрацией муниципального образования «Город Киров».

10. Наличие утвержденной инвестиционной программы: инвестиционная программа акционерного общества «Кировская теплоснабжающая компания» «Долгосрочная программа реконструкции тепловых сетей города Кирова на 2019-2033 годы» (утверждена распоряжением министерства строительства и ЖКХ Кировской области от 26.11.2015 № 16-ип).

11. Предельный размер расходов на реконструкцию объектов на весь период действия инвестиционной программы 48918447,70 тыс. руб., в том числе:

- по теплосетевому имуществу АО «КТК» (в собственности АО «КТК») - 7209260,4 тыс. руб. без НДС на 2019-2033 годы (в ценах соответствующего года реализации инвестиционной программы);

- по теплосетевому имуществу АО «КТК» (по концессионному соглашению) - 17445840,66 тыс. руб. без НДС за 2019-2053 годы в ценах первого года действия концессионного соглашения (41709187,3 тыс. руб. без НДС на 2019-2053 годы в ценах соответствующего года реализации инвестиционной программы).

2. Основные нормативно-правовые акты и их положения

Рассмотрение инвестиционных программ регулируемых организаций осуществляется 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);

– правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)» (далее – Правила);

– прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации в апреле 2019 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

3. Рассмотрение проекта инвестиционной программы

В соответствии с Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ РСТ Кировской области рассматривает инвестиционные программы на предмет доступности тарифов регулируемых организаций для потребителей.

В соответствии с пунктом 26(1) Правил орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов отказывает в согласовании инвестиционной программы в случае недоступности тарифов регулируемой организации для потребителей (за исключением случаев, когда отказ по причине недоступности тарифов приведет к невозможности исполнения концессионером обязательств по строительству, реконструкции и модернизации объектов системы централизованного теплоснабжения в соответствии с концессионным соглашением).

В соответствии с пунктом 31 Правил оценка доступности тарифов регулируемой организации для потребителей производится органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на основе анализа темпов роста платы граждан за коммунальные услуги, обусловленного учетом при установлении тарифов в сфере теплоснабжения расходов на реализацию инвестиционной программы регулируемой организации, с учетом ограничений в отношении платы граждан за коммунальные услуги, установленных в соответствии с требованиями Жилищного кодекса Российской Федерации.

Тарифы на тепловую энергию для потребителей АО «КТК» на период с 2019 по 2023 годы установлены решением правления РСТ Кировской области от 19.12.2019 № 46/1-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию и услуги по ее передаче для акционерного общества «Кировская теплоснабжающая компания», о долгосрочных параметрах регулирования».

В рамках инвестиционной программы предлагается:

- реконструирование теплосетевого имущества АО «КТК» 33,81 км сетей (в однострубно́м исчислении);
- разработка проектно-изыскательских работ по тепловым сетям протяженностью 5,3 км.;
- реконструирование теплосетевого имущества МО «Город Киров» 854,23 км сетей (в однострубно́м исчислении).

РСТ Кировской области рассмотрела Проект инвестиционной программы на предмет доступности тарифов на тепловую энергию для потребителей Общества на 2019-2053 годы с учетом расходов на реализацию инвестиционной программы. В расчетах представлены планируемые тарифы на тепловую энергию на 2020-2026 год для потребителей Общества.

В соответствии с Концессионным соглашением общий объем расходов концессионера на содержание и реконструкцию объекта Концессионного соглашения, осуществляемых в течение всего срока действия Концессионного соглашения составляет 17445840,66 тыс. руб. без НДС за 2019-2053 годы в ценах первого года действия концессионного соглашения (41709187,3 тыс. руб. без НДС на 2019-2053 годы в ценах соответствующего года реализации инвестиционной программы).

Стоимость мероприятий, включенных в проект инвестиционной программы, не превышает стоимость предельного размера расходов на создание и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения, которые предполагается осуществлять концессионером и концедентом в соответствии с Концессионным соглашением.

Мероприятия, включенные в проект инвестиционной программы, соответствуют основным мероприятиям, предусмотренным Концессионным соглашением.

На основании пункта 26(1) Правил предлагаем **согласовать** проект внесения изменений в инвестиционную программу акционерного общества «Кировская теплоснабжающая компания» «Долгосрочная программа реконструкции тепловых сетей города Кирова на 2019-2033 годы».

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Обухова Н.Е.

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

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

Троян Г.В.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

Согласовать проект внесения изменений в инвестиционную программу акционерного общества «Кировская теплоснабжающая компания» «Долгосрочная программа реконструкции тепловых сетей города Кирова на 2019-2033 годы».

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

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВУЮЩИЙ:

Руководитель службы _____ М.В. Михайлов

ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ:

_____ Г.В. Троян _____ М.И. Зыков

_____ Н.Е. Обухова _____ О.А. Репина

Секретарь правления _____ Д.А. Жуйков