



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ПРОТОКОЛ

заседания правления региональной службы по тарифам
Кировской области

13.11.2018

№ 40

г. Киров

Председательству Михайлов М.В.
ующий:

Члены правления: Троян Г.В.
Вычегжанин А.В.
Зыков М.И.
Шаклеина А.В.
Обухова Н.Е.
Мищихина И.А. - с правом совещательного голоса
Липатников С.Н. - по вопросам электроэнергетики

Секретарь: Трегубова Т.А.

Кворум для проведения заседания и принятия решений имеется.

Уполномоченные по делам: Вепрева Н.Н., Соколов М.Г., Обухова Н.Е., Калина Н.В., Свиридова О.Г., Ивонина З.Л., Сенникова В.И., Голубева С.В., Мусихина Е.А., Гавриличева Л.Н., Кулешова И.Ю., Муравьева А.С., Целищева С.Н., Грудцына А.А., Земсков Д.Л., Боговарова Л.Н.

Приглашённые: Казаков Дмитрий Александрович – директор ООО «Энергосфера»,
Лямин Александр Николаевич – директор ООО «Жилстрой-сервис»,
Ермолина Лариса Леонидовна – главный бухгалтер ООО «Жилстрой-сервис»,
Огородников Игорь Александрович – директор ООО «Теплосервис»,
Копылов Вадим Александрович - представитель ООО «Теплосервис» по доверенности,
Вахрушева Диана Анатольевна - представитель ООО «Теплосервис» по доверенности,
Комаровских Андрей Леонидович – директор ООО «Юрьянские коммунальные системы»,
Панишева Светлана Анатольевна – экономист ООО «Юрьянские коммунальные системы».

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

Обухова Н.Е.: Предлагаю в повестку дня включить дополнительные вопросы:

1. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Теплосервис», на 2019 – 2023 годы. Уполномоченный по делу – Мусихина Елена Александровна.
2. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Юрьянские коммунальные системы», на 2019 – 2023 годы. Уполномоченный по

делу – Мусихина Елена Александровна.

3. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 21.11.2017 № 42/21-тэ-2017 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Юрьянские коммунальные системы» (котельная, расположенная по адресу: пос. Юрья, ул. Дачная, д. 10 А), о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Мусихина Елена Александровна.

4. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 21.11.2017 № 42/12-тэ-2018 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям МКП ЖКХ пгт Афанасьев (Бисеровское сельское поселение), о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Сенникова Вера Игоревна.

5. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МКП ЖКХ Афанасьев (Квартальная котельная, котельная ЦРБ), на 2019 – 2023 годы. Уполномоченный по делу – Сенникова Вера Игоревна.

Зыков М.И.: Предлагаю в повестку дня включить дополнительные вопросы:

1. Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для администрации муниципального образования Медведское сельское поселение Нолинского района Кировской области, на 2019-2023 годы. Уполномоченный по делу – Грудцына Анастасия Андреевна.

2. Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для сельскохозяйственного производственного кооператива колхоза «Русь» (Верхошижемский район), на 2019-2023 годы. Уполномоченный по делу – Грудцына Анастасия Андреевна.

Обухова Н.Е.: Предлагаю из повестки дня снять вопросы:

1. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «СТЭКС» (Оричевский район), на 2019-2023 годы. Уполномоченный по делу – Калина Наталия Вячеславовна. Вопрос снят по обращению ООО «СТЭКС» в связи с предоставлением дополнительных материалов.

2. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Ремонтный завод» (Нолинский район), на 2019 – 2023 годы. Уполномоченный по делу – Мусихина Елена Александровна. Вопрос снят в соответствии с пунктом 5 (1) Основ ценообразования.

Шаклеина А.В.: Предлагаю из повестки дня снять вопрос:

1. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Восточная электрическая компания» на территории Кировской области на долгосрочный период 2019 – 2021 годы. Уполномоченный по делу – Вепрева Надежда Николаевна.

Вопрос снят в связи с предоставлением дополнительных материалов.

Зыков М.И.: Предлагаю повестку утвердить.

Михайлов М.В.: Кто за утверждение повестки? Прошу голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» единогласно.

РЕШИЛИ: Повестку дня из 71 вопроса утвердить.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 28.11.2017 № 43/3-ээ-2018 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная энерго-сетевая компания» на территории Кировской области на долгосрочный период 2018 - 2022 годы» на долгосрочный период - 2015 - 2019 годы». Уполномоченный по делу – Вепрева Надежда Николаевна.
2. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 28.11.2017 № 43/4-ээ-2018 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Энергосфера» на территории Кировской области на долгосрочный период - 2018 - 2022 годы». Уполномоченный по делу – Соколов Максим Геннадьевич.
3. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 30.12.2016 № 51/5-ээ-2017 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сеть» на территории Кировской области на долгосрочный период 2017 – 2021 годы». Уполномоченный по делу – Соколов Максим Геннадьевич.
4. О внесении изменений в некоторые решения правления РСТ Кировской области. Уполномоченный по делу – Обухова Наталья Евгеньевна.
5. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Бор» (Оричевский район), на 2019-2023 годы. Уполномоченный по делу – Калина Наталия Вячеславовна.
6. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Оричевским МУПП ЖКХ «Коммунсервис», на 2019-2023 годы. Уполномоченный по делу – Калина Наталия Вячеславовна.
7. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Матрица» (г. Киров), на 2019 – 2023 годы. Уполномоченный по делу – Свиридова Ольга Георгиевна.
8. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Эдельвейс-2» (г. Слободской), на 2019 – 2023 годы. Уполномоченный по делу – Свиридова Ольга Георгиевна.
9. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Кирсинская управляющая компания» (Верхнекамский район), на 2018 – 2021 годы. Уполномоченный по делу – Свиридова Ольга Георгиевна.
10. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 27.12.2016 № 50/14-тэ-2017 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям индивидуальным предпринимателем Каргапольцевым Леонидом Петровичем, о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Свиридова Ольга Георгиевна.
11. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 31.01.2017 № 3/1-тэ-2017 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Районные коммунальные системы», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Свиридова Ольга Георгиевна.
12. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Краснополянский тепловик» (Вятскополянский район), на 2019 – 2023 годы. Уполномоченный по делу – Иволина Зоя Леонидовна.
13. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Коммунальная энергетика» (Вятскополянский район), на 2019 – 2023 годы. Уполномоченный по делу – Иволина Зоя Леонидовна.

3. По третьему вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Соколова Макисма Геннадьевича, который доложил результаты экспертизы.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

- Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: Общество с ограниченной ответственностью «Региональная сеть» (далее – ООО «Региональная сеть»).
- Основной вид деятельности: передача электрической энергии.
- Юридический адрес: Кировская область, г. Киров, ул. Калинина, д. 38, ИНН 4345287866, КПП 434501001.
- Почтовый адрес: 610035, Кировская область, г. Киров, а/я 2899.
- Генеральный директор – Широнин Андрей Анатольевич – контактное лицо, тел. (8332) 49-84-16.
- Долгосрочный период регулирования 2017 – 2021 годы.
- Система налогообложения – общепринятая система налогообложения.

Наименование	Действующие тарифы (без НДС) 2018 год	Заявляемые тарифы, с учетом доп. материалов (без НДС) 2019 год
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	57 078,52 руб./МВт.мес.	57 561,98 руб./МВт.мес.
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	102,80 руб./МВт.ч.	109,89 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	270,27 руб./МВт.ч.	278,78 руб./МВт.ч.

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

Экспертиза предложений об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Региональная сеть» на 2019 год проведена 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);
- приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (октябрь 2018 г.) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

3. Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки на 2019 год

В соответствии с пунктом 4 статьи 23 Федерального закона государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии с 1 января 2017 года для ООО «Региональная сеть» осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Долгосрочные параметры регулирования для расчета необходимой валовой выручки с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки для ООО «Региональная сеть» утверждены решением правления РСТ Кировской области № 51/5-ээ-2017 от 30.12.2016 на 2017-2021 годы, которые в течение долгосрочного периода не меняются, в том числе на 2019 год:

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов – 14,93553 млн. рублей;
- 2) индекс эффективности подконтрольных расходов – 2 %;
- 3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;
- 4) уровень потерь электрической энергии: ВН – 1,49 %, СН1 – 2,32 %, СН2 – 3,52 % и по НН – 8,08%;
- 5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг): Пп – 0,03974, Птпр – 1,0; Птсо – 0,80475.

4. 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) направлялся запрос от 02.07.2018 № 2298-66-01-09 «О предоставлении дополнительных материалов» на предоставление документов, подтверждающих фактические расходы за 2017 год и предоставление дополнительных обосновывающих документов для подтверждения необходимости и экономической целесообразности затрат на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год.

Дополнительные материалы представлены в адрес Службы письмом от 31.08.2018 № 84 (входящий от 31.08.2018 № 66-01-09-4620).

5. Данные раздельного учета, представленного предприятием

Оказание услуг по передаче электрической энергии является основным видом деятельности.

На основании приказа Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» ведется раздельный учет затрат по видам деятельности. В соответствии с вышеуказанным приказом ООО «Региональная сеть» представлены значения показателей раздельного учета доходов и расходов, согласно форме бухгалтерской отчетности «Отчет о прибылях и убытках» за 2017 год.

Выручка от продажи услуг по виду деятельности «Передача по распределительным сетям» составляет 26 240,00 тыс. руб. (2016 год 26 186,00 тыс. руб.).

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг составила 22 664,00 тыс. руб. (2016 год 21 626,00 тыс. руб.).

Валовая прибыль составила 3 576,00 тыс. руб. (2016 год 4 560,00 тыс. руб.)

Управленческие расходы 4371,00 тыс.руб, прочие расходы 111,00 тыс.руб.

Убыток от регулируемого вида деятельности до налогообложения составил (-906,00) тыс. руб.

6. Анализ основных технико-экономических показателей

Отпуск электроэнергии в сети ООО «Региональная сеть» на регулируемый период заявлен в объеме 103,74 млн. кВт.ч., экспертной группой принят в объеме 104,27 млн. кВт.ч., с учетом изменения состава оборудования и представленной информации об изменении объемов отпуска электроэнергии от ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Кировэнерго».

Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии определена в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования для территориально сетевой организации (далее – ТСО), в размере 3,92 млн. кВт.ч (ВН – 1,49 %, СН1 – 2,32 %, СН2 – 3,52 % и по НН – 8,08%). Сальдированный переток электроэнергии составит 100,35 млн. кВт.ч., в том числе транзит 100,35 млн. кВт.ч.

Поступление мощности в сеть определено в размере 25,50 МВт. Потери мощности в сети, с учетом определенного объема потерь электроэнергии составляют – 0,96 МВт. С учетом определенных потерь заявленная мощность составляет 24,54 МВт, в том числе транзит мощности 24,54 МВт.

На основании представленных организацией договоров аренды, договоров купли-продажи, схем электросетевого хозяйства и технических паспортов (в том числе вновь заявленных на 2019 год, заключенные в 2018 году, а также имеющейся информации о выбытии объектов, при расторжении договоров аренды) экспертной группой определено фактическое количество условных единиц в размере – 1 689,59 у.ед.

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

На основании свидетельств на право собственности, договоров купли-продажи и договоров аренды до 31.12.2021 ООО «Региональная сеть» владеет электросетевыми объектами:

трансформаторные подстанции, общей трансформаторной емкостью (мощность) – 140,902 МВА;

сети (воздушные и кабельные линии) электропередач, по уровням напряжения СН2 – 68,644 км, НН – 4,256 км.

В отношении ООО «Региональная сеть» за три предшествующих расчетных периода регулирования РСТ Кировской области не применялись понижающие коэффициенты и не производилась корректировка необходимой валовой выручки для определения цен (тарифов), с учетом надежности и качества оказываемых услуг.

Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению – 8(8332) 71-15-43.

Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» – www.elgroup-kirov.ru.

ООО «Региональная сеть» отсутствуют объекты по производству электрической энергии (мощности) с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

На основании вышеуказанного ООО «Региональная сеть» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

8. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

В соответствии с п. 9 «Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

Корректировка осуществлена с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов, по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования. Так же произведена корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров.

Необходимая валовая выручка сетевых организаций, принимаемая к расчету при установлении тарифов, рассчитана на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 8 Методических указаний № 98 и пунктом 37 Основ ценообразования.

Экспертами проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в необходимую валовую выручку на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год. В результате приняты следующие значения по статьям:

8.1. Корректировка подконтрольных расходов

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка подконтрольных расходов на 2017 год осуществлена исходя из:

- 1) Базового уровня подконтрольных расходов 14 935,53 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области № 51/5-ээ-2017 от 30.12.2016;
- 2) Изменения ИПЦ на 2019 год с 104,0 % на 104,6 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;
- 3) Уровня потерь электрической энергии: ВН – 1,49 %, СН1 – 2,32 %, СН2 – 3,52 % и по НН – 8,08%;;
- 4) индекса эффективности подконтрольных расходов - 2%;
- 5) коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75.

В результате подконтрольные расходы на 2019 год экспертами определены в размере 16 588,96 тыс. руб.

8.2. Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы на 2019 год определены экспертами методом экономически обоснованных расходов в размере 3 917,51 тыс. руб., в том числе:

Расходы по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» заявлены сетевой организацией в размере 2 387,00 тыс. рублей, определен экспертной группой в размере 3 194,69 тыс. руб. на основании предоставленных договоров аренды электросетевого оборудования и инвентарных карточек собственников, с учетом требований п. 27 Основ ценообразования (в соответствии с максимальным сроком полезного использования, соответствующей амортизационной группы, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1) и иных обязательных платежей.

Расходы по статье «Налоги» определены экспертной группой в размере 10,25 тыс. рублей, в том числе: по «Аренде за землю / Налогу на землю» - 0,44 тыс. рублей (принято в размере фактически произведенных расходов за 2017 год, на основании предоставленной декларации, а также в соответствии с долей относящейся на передачу электрической энергии по электрическим сетям) и «Налогу на имущество» - 9,81 тыс. рублей (определено на основании предоставленной декларации, а также в

соответствии с долей относящейся на передачу электрической энергии по электрическим сетям).

Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2019 год определены экспертами исходя из сумм расходов на оплату труда и отчислений на страховые взносы 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) и учтены в размере 559,00 тыс. руб.

Расходы по статье «Прочие неподконтрольные расходы» заявлены ООО «Региональная сеть» в размере 2 021,97 тыс. рублей исключены экспертной группой в полном объеме, с учетом требований п. 7 Основ ценообразования как экономически необоснованные (отсутствие документального подтверждения).

Расходы по статье «Налог на прибыль» экспертной группой исключены в полном объеме в соответствии с предоставленной декларацией по налогу на прибыль (налог на прибыль 0,00 тыс. руб.)

Расходы по статье «Выпадающие доходы/экономия средств, от технологического присоединения» экспертной группой исключены в полном объеме с учетом требований п. 7 Основ ценообразования как экономически необоснованные (отсутствие документального подтверждения).

Расходы по статье «Амортизация основных средств» скорректированы и учтены в размере 153,57 тыс. рублей. Так размер амортизационных отчислений определен с учетом требований п. 27 Основ ценообразования (в соответствии с максимальным сроком полезного использования, соответствующей амортизационной группы, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1) исходя из первоначальной стоимости основных с учетом предоставленных бухгалтерских данных.

8.3. Корректировка необходимой валовой выручки по итогам последнего истекшего периода регулирования

Регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, указанной в пункте 9 Методических указаний № 98, а так же учет расходов в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98 (формула № 4):

$$B_i^{und} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta НВВ_i^{cod} + ПО_i$$

Корректировка определена экспертами в размере (-739,24) тыс. рублей, в том числе:

1. Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов (формула № 5)

$$\Delta ПР_i = ПР_{i-3}^{уст} \cdot (1 - X_i) \times (1 + ИПЦ_{i-2}^\Phi) \times (1 + K_{эл} \cdot ИКА_{i-2}^\Phi) - ПР_{i-2}^{уст}$$

Подконтрольные расходы, установленные на 2016 год, тыс. руб.	$ПР_{i-3}^{уст}$	14 241,49
Индекс эффективности подконтрольных расходов 2017 года, %	X_i	2,00%
Фактический ИПЦ 2017 года	$ИПЦ_{i-2}^\Phi$	3,70%
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов	$K_{эл}$	0,75
Индекс количества активов фактический в 2017 году	$ИКА_{i-2}^\Phi$	0,01
Подконтрольные расходы, установленные на 2017 год, тыс. руб.	$ПР_{i-2}^{уст}$	14 935,53
Корректировка подконтрольных расходов, тыс. руб.	$\Delta ПР_i$	-404,34

2. Корректировка неподконтрольных расходов (формула № 7)

$$\Delta HP_i = HP_{i-2}^{расх.факт} - HP_{i-2}^{расх.план}$$

тыс. руб.

Показатели	Фактические расходы за 2017	Экономически обоснованные расходы за 2017 год	Утверждено на 2017 год	Отклонение фактических расходов от утвержденных
		$HP_{i-2}^{расх.факт}$	$HP_{i-2}^{расх.план}$	ΔHP_i
Электроэнергия на хоз. нужды	0,00	0,00	0,00	0
Теплоэнергия	0,00	0,00	0,00	0
Плата за аренду имущества и лизинг	2 998,62	1 438,84	1 438,84	0
Налоги	10,31	10,25	12,34	-2,09
<i>Аренда за землю / Налог на землю</i>	0,44	0,44	0,44	0
<i>Налог на имущество</i>	9,86	9,81	11,89	-2,08
<i>Транспортный налог</i>	0,00	0,00		0
<i>Прочие налоги и сборы</i>	0,00			0
Отчисления на социальные нужды	1 829,30	511,66	525,89	-14,23
Прочие неподконтрольные расходы	0,00		439,92	-439,92
в том числе установление охранных зон	0,00	0,00	143,80	-143,8
в том числе установление охранных зон	0,00		296,12	-296,12
Налог на прибыль	0,00	0,00	0,77	-0,77
Выпадающие доходы/экономия средств	116,03	0,00		0
Амортизация основных средств	262,54	153,57	30,68	122,89
Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,00	0,00		0
ИТОГО	5 216,80	2 114,32	2 448,44	-334,12

3. Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (формула № 7.1)

$$\Delta HVB_i^{cod} = HVB_{i-2}^{cod} - HVB_{i-2}^{\phi}$$

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2017 год, тыс. руб.	HVB_{i-2}^{cod}	17 343,31
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2017 год в части содержания электрических сетей, тыс. руб.	HVB_{i-2}^{ϕ}	17 343,38
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам, тыс. руб.	ΔHVB_i^{cod}	-0,08

Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей определен экспертами по основанию представленных предприятием актов об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) за заверченный период.

В соответствии с условиями договора оказания услуг по передаче электрической энергии от 27 ноября 2015 № 7012/15-0482 «котлодержателем» в отношении предприятия выбран двухставочный тариф. Таким образом, фактическая выручка на содержание

определена исходя из объема заявленной мощности (27,397 МВт) и ставки на содержание электрических сетей.

4.Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (формула № 8)

$$ПО_i = (\mathcal{E}_{i-2}^{ОТП.Ф} - \mathcal{E}_{i-2}^{ОТП}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} * \alpha_{i-2} + \mathcal{E}_{i-2}^{ОТП} * (ЦП_{i-2}^{\phi} - ЦП_{i-2}) * \alpha_{i-2}$$

Натуральные показатели	ед. изм.	Факт 2017	План 2017
Отпуск электрической энергии в сеть	млн. кВт.ч	107,921	116,285
Потери электрической энергии	млн. кВт.ч	4,170	4,229
Уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии	%		3,64
Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт.ч	103,751	112,056
Тариф покупки электрической энергии	руб/МВтч	2 268,90	2 272,070
Итого корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2017 год	тыс. руб.	-0,70	

5. Корректировка необходимой валовой выручки завершеного периода с учетом показателей надежности и качества оказываемых услуг составила 0,00 тыс. руб.

В результате сумма валовой выручки, необходимой на содержание сетевого оборудования ООО «Региональная сеть» на 2019 год по расчету экспертов составляет 19 767,22 тыс. руб. (Приложение №1), в том числе по транзитному отпуску электроэнергии (для учета в котловом тарифе) 19 767,22 тыс. руб.

9. Анализ экономической обоснованности величины прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

Балансовая прибыль принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2019 год организацией не заявлена и экспертами не учтена. Инвестиционная программа не утверждена.

10. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

Технико-экономические показатели и динамика расходов по отношению к предыдущему периоду регулирования отражены в Приложении № 1.

11. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений, согласно Основам ценообразования и Методическим указаниям № 98-э.

12. 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 точки 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).

Расчет ставки, учитывающей оплату потерь (технологического расхода) электрической энергии на ее передачу по сетям, на 2019 год выполнен, исходя из одноставочного тарифа покупки электрической энергии и объема потерь, определенного из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

В соответствии с п. 13 Методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии определяется произведением величины потерь в электрических сетях на прогнозную цену (тариф) покупки потерь. Прогнозная цена покупки потерь определяется согласно формуле 12 Методических указаний № 98-э.

Тариф покупки электрической энергии определен в размере 2 660,95 руб./МВтч. (без учета НДС) в соответствии с п. 50 вышеуказанных Методических указаний.

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 точки 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 соответствии с п. 11(1) Основ ценообразования экспертная группа предлагает установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Региональная сеть» для взаиморасчетов с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) в следующих размерах:

Наименование сетевой организации	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
ООО «Региональная сеть» *	с 01.01.2019 по 30.06.2019		

	67 135,43	103,95	300,93
	с 01.07.2019 по 31.12.2019		
	67 135,43	103,95	300,93

* Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

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

В прениях выступили: Шаклеина А.В., Соколов М.Г.

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

Липатников С.Н.: Голосует «против», так как не представлен расчет выпадающих доходов от технологического присоединения по формам приказа ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям».

Шаклеина А.В.: Доложила, что при принятии решения по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сеть» выпадающие доходы от технологического присоединения к электрическим сетям исключены в полном объеме в связи с тем, что расходы в размере 115,6 тыс. руб. не носят инвестиционного характера, а являются текущим ремонтом электросетевого оборудования.

Представитель УФАС по Кировской области Мищикина И.А. (с правом совещательного голоса) замечаний и возражений не высказала.

Шаклеина А.В.: Предлагаю установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 6 членов правления

«ПРОТИВ» - 1 член правления (представитель Ассоциации «НП Совет рынка»).

РЕШИЛИ:

1. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.12.2016 № 51/5-ээ-2017 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сеть» на территории Кировской области на долгосрочный период 2017 - 2021 годы» следующие изменения:

1.1. Приложение № 1 «Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с публичным акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» изложить в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему решению;

1.2. Приложение № 3 «НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)» изложить в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему решению.

2. Настоящее решение вступает в силу с 01 января 2019 года.

Приложение № 1

к решению правления
РСТ Кировской областиИндивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с публичным акционерным обществом
«Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2017 год			2 полугодие 2017 год		
	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)	
	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч		руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	
1	8	9	10	11	12	13
ООО «Региональная сеть»	52 751,36	85,75	0,24053	52 751,36	85,75	0,24053

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2018 год			2 полугодие 2018 год			1 полугодие 2019 год			2 полугодие 2019 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	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)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч		руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч		руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч		руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	
14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
ООО «Региональная сеть»	56 752,25	102,80	0,26931	56 752,25	102,80	0,26931	67 135,43	103,95	0, 30093	67 135,43	103,95	0, 30093

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2020 год			2 полугодие 2020 год			1 полугодие 2021 год			2 полугодие 2021 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	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)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч		руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч		руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч		руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	
14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
ООО «Региональная сеть»	70 900,95	108,32	0,31634	70 900,95	108,32	0,31634	72 521,36	112,76	0,32554	72 521,36	112,76	0,32554

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

Примечание:

Расчеты между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиалом «Кировэнерго» и сетевой организацией за оказанные услуги по передаче электрической энергии (мощности) осуществляются следующим образом:

1. В части оплаты нормативных потерь электроэнергии, возникающих в сетях сетевой организации, используется ставка на оплату потерь электроэнергии двухставочного тарифа, установленного для данной сетевой организации, на соответствующий год и сальдированного перетока электрической энергии из сетей сетевой организации в точки отпуска

(объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированного перетока электрической энергии в сети прочих сетевых организаций).

2. В случае применения одноставочного тарифа по передаче расчет платы за оказанную услугу производится исходя из установленного одноставочного тарифа для данной сетевой организации и сальдированного перетока электрической энергии из сетей сетевой организации в точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированного перетока 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).

Приложение № 2

к решению правления
РСТ Кировской области

НВВ сетевых организаций на долгосрочный период
регулирования (без учета оплаты потерь)

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
ООО «Региональная сеть»	2017	17 343,31
	2018	16 450,46
	2019	19 767,22
	2020	20 875,93
	2021	21 353,04