



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ПРОТОКОЛ

заседания правления региональной службы по тарифам
Кировской области

30.12.2021

№ 47

г. Киров

Председательству ющий: Михайлов М.В.

Члены правления: Троян Г.В.
Мальков Н.В.
Обухова Н.Е.
Шаклеина А.В.
Вычегжанин А.В.
Мишихина И.А.

Отсутствовали: Липатников С.Н. - с правом совещательного голоса
Юдинцева Н.Г. - по вопросам электроэнергетики представлено письменное мнение
- отпуск

Секретарь: Жуйков Д.А.

Кворум для проведения заседания и принятия решений имеется.

Уполномоченные по делам: Мартынов Д.Н., Одегова Л.Н.

Приглашённые: Нагорнов В.А., Кнутова М.С., Демакова С. Г., Свободская Т.В.

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

Шаклеина А.В.: Предлагаю включить в повестку следующий вопрос:

О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 23.11.2021 № 41/41-ээ-2021 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Коммунэнерго» на территории Кировской области на долгосрочный период 2020 - 2024 годов». Уполномоченный по делу – Мартынов Дмитрий Николаевич.

Троян Г.В.: Предлагаю повестку утвердить.

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

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» единогласно.

РЕШИЛИ: Повестку дня из 3 вопросов утвердить.

Повестка дня:

1. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 23.11.2021 № 41/41-ээ-2021 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Коммунэнерго» на территории Кировской области на долгосрочный период 2020 - 2024 годов». Уполномоченный по делу – Мартынов Дмитрий Николаевич.

2. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 16.11.2021 № 40/21-тэ-2022 «О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 13.11.2018 № 40/19-тэ-2019». Уполномоченный по делу – Одегова Людмила Николаевна.

3. Об установлении котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям, расположенным на территории Кировской области, в том числе необходимой валовой выручки филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Кировэнерго», на 2022 год. Уполномоченный по делу – Шаклеина Анна Викторовна.

1. По первому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Шаклеину Анну Викторовну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: открытое акционерное общество «Коммунэнерго» (далее – ОАО «Коммунэнерго», Общество)

2. Основной вид деятельности: оказание услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению.

3. Юридический адрес: 610035, г. Киров, пр. Солнечный, 4.

4. ИНН 4346011123 КПП 434501001

5. Руководитель: генеральный директор Петренко Григорий Васильевич т. 62-16-00

6. Директор по экономике: Демакова Светлана Геннадьевна, 52-48-27

7. Долгосрочный период регулирования 2020-2024 год.

8. Система налогообложения: общая.

9. Величины действующих и заявляемых тарифов:

Наименование	Ед. изм.	Действующие тарифы на 2021 год	Заявляемые величины тарифов на 2022 год
Двухставочный тариф			
ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт в месяц	320 249,10	486 056,50
ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	руб./МВт.ч.	600,22	624,36
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	руб./МВт.ч.	1 642,02	2 205,54

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 ОАО «Коммунэнерго» на 2022 год проведена в соответствии с:

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 РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 (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 2022 год и плановый период 2023-2024 годы, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2021) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

3. Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки на 2022 год

В соответствии с пунктом 4 статьи 23 Федерального закона государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ОАО «Коммунэнерго», с 01.01.2012 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 ОАО «Коммунэнерго» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2020-2024 годы утверждены решением правления РСТ Кировской области от 23.11.2021 г. № 41/41-ээ-2021, которые в течение долгосрочного периода не меняются и составляют:

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов – 339,076 млн. руб.;
- 2) индекс эффективности подконтрольных расходов – 10,0 %;
- 3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;
- 4) уровень потерь электрической энергии – 16,73%;
- 5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг):

		2020	2021	2022	2023	2024
Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг)	Psaidi	0,50094	0,49343	0,48603	0,47874	0,47156
	Psaiifi	0,35595	0,35061	0,34535	0,34017	0,33506
	Птпр	1	1	1	1	1

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.

Материалы представлены в адрес РСТ Кировской области письмами ОАО «Коммунэнерго»

от 29.04.2021 вх. № 66-01-09-2082;

от 22.11.2021 вх. № 66-01-09-5392;

от 22.12.2021 вх. № 66-01-09-6040.

22.11.2021 ОАО «Коммунэнерго» предоставило в адрес РСТ Кировской области по своей инициативе дополнительные материалы и предложение об учете условных единиц электросетевого оборудования в количестве 20 059,35 УЕ, в место ранее заявленного 19 798,5 УЕ.

В соответствии с пунктом 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, уточненные предложения подлежат опубликованию в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», за 10 дней до представления в регулирующий орган предложения об установлении цен (тарифов). Также направляют сведения о месте опубликования информации в органы государственной власти, осуществляющие государственный контроль (надзор) в части соблюдения стандартов раскрытия соответствующей информации, в срок, не превышающий 10 дней со дня ее опубликования.

ОАО «Коммунэнерго» информация об уточненных предложениях своевременно не опубликована, соответствующее уведомление не направлено в орган регулирования. Таким образом, дополнительные предложения, направленные в РСТ Кировской области письмом от 22.11.2021 года при корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии не принимаются во внимание.

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 ОАО «Коммунэнерго» представлены значения показателей раздельного учета доходов и расходов, соответствующие форме бухгалтерской отчетности «Отчет о прибылях и убытках» за 2020 год.

Выручка от реализации (доходы), полученная от обычных видов деятельности, за 2020 год составила 1 569 470,6 тыс. руб. (без НДС), в том числе по оказанию услуг по передаче по распределительным сетям в размере 1 187 016,9 тыс. руб.

Себестоимость продукции (расходы) за анализируемый период составила 1 456 080,7 тыс. руб. (без НДС), в том числе услуг по передаче по распределительным сетям 1 070 617,3 тыс. руб.

Чистая прибыль за 2020 год, сложившаяся по видам деятельности, составила 88 188,0 тыс. руб. в том числе услуг по передаче по распределительным сетям 80 397,0 тыс. руб.

6. Анализ производственных показателей

Согласно форме 3.1 «Предложения ОАО «Коммунэнерго» по технологическому расходу электроэнергии (мощности) потерям в электрических сетях на 2022 год» на регулируемый период отпуск электроэнергии в сеть составит 843,55 млн. кВт.ч.

Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии определена в объеме 141,13 млн. кВт.ч., исходя из утвержденного соответствующего уровня потерь (16,73% от отпуска в сеть).

Сальдированный переток (полезный отпуск) электроэнергии определен экспертами в размере 702,42 млн. кВт.ч (в том числе транзит 702,42 млн. кВт.ч).

Поступление мощности в сеть принято в размере 228,68 МВт. Потери мощности в сети в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования составляют – 38,26 МВт, в том числе транзит – 38,26 МВт.

С учетом определенных потерь полезный отпуск мощности составляет 190,42 МВт, в том числе транзит мощности 190,42 МВт.

Показатели технологического расхода электроэнергии (мощности) утверждены приказом Федеральной антимонопольной службы от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии и мощности в границах Кировской области на 2022 год.

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

Местонахождение имущества, участвующего в передаче электрической энергии: территория Кировской области.

Организация владеет электросетевым оборудованием на основании Плана приватизации ГО ПЭП «Коммунэнерго» от 12.05.1994, договоров купли-продажи, договоров аренды имущества, мирового соглашения (администрация Яранского района).

Общая трансформаторная емкость (мощность) составляет 671,96 МВА.

Сети (воздушные и кабельные линии) электропередач, по уровням СН1 – 10,2 км, СН2 (КЛ, ВЛ) – 1301,40 км, НН (КЛ, ВЛ) – 2883,18 км.

Экспертная группа, проанализировав представленные сетевой организацией документы, подтверждающие фактическое количество электросетевого оборудования, определила количество в размере – 20013,05416 усл.ед.

В отношении ОАО «Коммунэнерго» за три предшествующих расчетных периода регулирования РСТ Кировской области не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровни тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению:

8-800707-60-07.

Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» - www.коммунэнерго.рф

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, ОАО «Коммунэнерго» 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».

8. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

В соответствии с пунктом 9 Методических указаний № 98 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, 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.

Оценкой экономической обоснованности расходов, включаемых в необходимую валовую выручку на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год, определено следующее:

8.1. Корректировка подконтрольных расходов

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ОАО «Коммунэнерго» на 2022 год осуществлена в соответствии с параметрами:

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов – 339 076,68 тыс. руб.;
- 2) ИПЦ на 2022 год остался неизменным 104,3% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;
- 3) индекса изменения количества активов на 2022 год – (1,17%);
- 4) индекс эффективности подконтрольных расходов – 10,0 %;
- 5) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;

В результате **Подконтрольные расходы** на 2022 год экспертами определены в размере 306 006,00 тыс. руб.

8.2. Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы заявлены ОАО «Коммунэнерго» на 2022 год в размере 524 570,47 тыс. рублей. По результатам экспертизы обосновывающих материалов неподконтрольные расходы определены в размере 388 996,24 тыс. рублей. Корректировки проведены по следующим элементам расходов.

Расходы по статьям «Электроэнергия на хозяйственные нужды» и «Теплоэнергия» заявлены ОАО «Коммунэнерго» в размере 19 661,0 тыс. рублей и 7 861,0 тыс. рублей

соответственно. По результатам оценки экспертной группой расходы определены в размере 17 208,15 тыс. рублей и 5 109,84 тыс. рублей соответственно с применением ИПЦ за 2021 и 2022 годы 106,0% и 104,3% соответственно к фактическим расходам 2020 года. Сумма определена исходя из актов приема-передачи электрической энергии (мощности) и актов оказания услуг теплоснабжения, в отношении объектов находящихся по адресу г. Киров, Солнечный проезд 4 был применен коэффициент 68.36%.

Плата за аренду имущества заявлена сетевой организацией в размере 2 754,9 тыс. руб. В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества. В результате, проанализировав представленные сетевой организацией договоры аренды, расходы по арендной плате на 2022 год определены экспертной группой в размере 2 301,61 тыс. руб., в том числе расходы по арендной плате электросетевого оборудования определены экспертной группой исходя из размера амортизационных отчислений определенного по максимальному сроку полезного использования арендуемого имущества соответствующей группы и обязательных платежей в размере 153,38 тыс. руб., аренде транспортных средств в размере 1 143,89 тыс. руб. и 1 004,3 тыс. руб. на аренду помещений мастерских участков и гаражных боксов.

Расходы по налогам заявлены ОАО «Коммунэнерго» в размере 13 987,1 тыс. рублей, определены экспертами в размере 11 687,58 тыс. руб. в том числе:

расходы по статье «Аренда за землю / Налог на землю» учтены в размере 333,49 тыс. руб. которые состоят из земельного налога 62,15 тыс. руб. и затрат на аренду земли 271,65 тыс. руб. исходя из расчетов в предоставленных в материалах дела;

расходы по статье «Налог на имущество» учтены в размере 10 631,29 тыс. руб. исходя из среднегодовой стоимости объектов относящихся к межрайонным предприятиям электрических сетей (МПЭС) и мастерским участкам ОАО «Коммунэнерго», объектов находящихся по адресу г. Киров, Солнечный проезд 4 был применен коэффициент 68.36% по ставке имущественного налога 2,2%;

расходы по статьям «Транспортный налог», учтены на основании предоставленных ОАО «Коммунэнерго» документов в размере 714,36 тыс. руб.

расходы по статье «Прочие налоги и сборы» учтены в размере 8,4 тыс. руб. исходя из расчета размера платы за негативное воздействие на окружающую среду за 2020 год предоставленным ОАО «Коммунэнерго» в материалах тарифного дела, учтены затраты на объекты относящиеся к межрайонным предприятиям электрических сетей (МПЭС) и мастерским участкам ОАО «Коммунэнерго», объектов находящихся по адресу г. Киров, Солнечный проезд 4 был применен коэффициент 68.36%

Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2022 год определены экспертами в размере 54 270,49 тыс. руб. исходя из скорректированных с учетом итогового коэффициента индексации подконтрольных расходов на 2022 год, и предусмотренных нормативов 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» (уведомление ФСС 0,4 процента).

Величина налога на прибыль определена в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования исходя из фактически начисленного налога по данным раздельного учета затрат ОАО «Коммунэнерго» за 2020 год в размере 24 975,00 тыс. рублей, относящейся к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Выпадающих доходы от технологического присоединения к электрическим сетям на период 2022 года заявлены ОАО «Коммунэнерго» в размере 115 528,90 тыс. рублей. По результатам экспертизы определены экспертами в размере 128 281,61 тыс. руб.

В соответствии с пунктами 34 (1) и 34 (2) Основ ценообразования за 2022 год определена экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов в размере 51 044,92 тыс. рублей.

Размер экономии определен РСТ Кировской области исходя из фактической цены покупки потерь электрической энергии в 2020 году и норматива потерь.

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 также учет расходов в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98 (формула № 4 Методических указаний):

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

Корректировка определена экспертами в размере (-76 883,67) тыс. рублей, в том числе:

1. Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов. Не определяется для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования в соответствии с Методическими указаниями № 98.

2. Корректировка неподконтрольных расходов (формула № 7 Методических указаний)

$$\Delta НР_i = НР_{i-2}^{расх.факт} - НР_{i-2}^{расх.план} \quad \text{тыс. руб.}$$

Наименование	Утверждено на 2020 год	Факт за 2020 год	Факт экономически обоснованный за 2020 год	Отклонение факта от утвержденного
Электроэнергия на хоз. нужды	16 527,5	18 255,0	15 564,8	-962,7
Теплоэнергия	7 865,0	7 233,7	4 621,9	-3 243,1
Плата за аренду имущества и лизинг	1 252,4	1 827,6	1 769,4	517,0
Налоги	13 287,7	12 812,6	11 687,6	-1 600,1
<i>Аренда за землю / Налог на землю</i>	868,5	844,5	333,5	-535,1
<i>Налог на имущество</i>	11 781,3	11 225,4	10 631,3	-1 150,0
<i>Транспортный налог</i>	502,0	667,8	714,4	212,4
<i>Прочие налоги и сборы (УСН...)</i>	135,8	74,9	8,4	-127,4
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	58 278,3	105 438,2	58 278,3	0,0
Прочие неподконтрольные расходы (проценты за пользование заемными средствами, в т.ч. для реализации инвестиционных проектов)	0,0	0,0	0,0	0,0
Налог на прибыль	20 881,8	24 975,0	24 975,0	4 093,2
Выпадающие доходы/экономия средств	77 464,9	46 630,5	37 353,1	-40 111,8
в том числе по пункту 87 Основ ценообразования				0,0
Амортизация основных средств	110 211,0	130 214,3	97 105,52	-13 105,4
Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, возврат заемных средств	0,0	0,0	0,0	0,0
ИТОГО неподконтрольных расходов	305 768,5	347 386,9	251 355,6	-584 412,9

Расходы по статьям «Электроэнергия на хозяйственные нужды» и «Теплоэнергия» заявлены ОАО «Коммунэнерго» в размере 18 255,0 тыс. рублей и 7 233,7 тыс. рублей соответственно. По результатам оценки экспертной группой расходы определены в размере 15 564,8 тыс. рублей и 4 621,9 тыс. рублей соответственно. Сумма определена исходя из актов приема-передачи электрической энергии (мощности) и актов оказания

услуг теплоснабжения, в отношении объектов находящихся по адресу г. Киров, Солнечный проезд 4 был применен коэффициент 68.36%.

Экономически обоснованные фактические расходы за 2020 по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» приняты на экономически обоснованном уровне, определенном в соответствии с пункта 29 Основ ценообразования, исходя из величины амортизации, относящейся к арендуемому имуществу, на основании предоставленных собственниками инвентарных карточек (ОС-6). Расходы организации приняты экономически обоснованными на уровне 1 769,4 тыс. руб. исходя из предоставленных ОАО «Коммунэнерго» копий договоров аренды в материалах дела.

Расходы по налогам определены экспертной группой в размере 11 687,6 тыс. руб. на основании предоставленных налоговых декларации и информации о распределении расходов между видами деятельности.

Отчисления на социальные нужды определены исходя учтенных в подконтрольных расходах расходов на оплату труда в 2020 году и предусмотренных нормативов 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» (уведомление ФСС 0,4 процента).

Величина налога на прибыль определена в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования исходя из фактически начисленного налога по данным раздельного учета затрат ОАО «Коммунэнерго» за 2020 год в размере 24 975,00 тыс. рублей, относящейся к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Расходы по статье «Амортизация основных средств» скорректированы и учтены в размере 97 105,52 тыс. рублей. 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 проведенной предприятием реконструкции. Из расчета исключено оборудование, ранее самортизированное.

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

$$\Delta HBB_i^{cod} = HBB_{i-2}^{cod} - HBB_{i-2}^{\phi}$$

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2020 год, тыс. руб.	HBB_{i-2}^{cod}	789 181,6
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2020 год в части содержания электрических сетей, тыс. руб.	HBB_{i-2}^{ϕ}	786 278,5
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам, тыс. руб.	ΔHBB_i^{cod}	2 903,0

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

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

$$PO_i = \min \left\{ \Pi_{i-2}^{\phi} \cdot N_{i-2} \cdot \mathcal{E}_{i-2}^{отп.\phi} \right\} \cdot \mathcal{ЦП}_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{отп.\phi} \cdot \mathcal{ЦП}_{i-2} \cdot N_{i-2} \quad (8),$$

Натуральные показатели	ед.изм	Факт	План
Отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВт.ч	799,455	823,728
Потери электроэнергии нормативные	млн. кВт.ч	133,770	137,832
Уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии	%	14,520	16,73

Тариф покупки электроэнергии	руб/МВтч	2 885,25	2 918,140
Потери электроэнергии фактические	млн. кВт.ч	116,08	
МИНИМУМ потерь	млн. кВт.ч	116,08	
Итого корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на эл.эн. за 2020 год	тыс. руб.	-55 444,38	

5. Корректировка необходимой валовой выручки завершеного периода с учетом показателей надежности и качества оказываемых услуг составила -3 887,24 тыс. руб. в связи с не достижением плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг.

Величина корректировки по итогам завершеного периода распределена экспертами следующим образом:

период	ИПЦ		2019	2020	2021	2022	2023	2024	примечание
	выпадающие		1,045	1,034	1,06	1,043	1,04	1,04	
2018	15 138,82	3 027,76		3 271,59	3 467,88	3 617,00	3 761,68	3 912,15	на пять периодов
2019	-103 676,11	-34 558,70				-39 506,46	-41 086,72	-42 730,19	перенесен на 2020 с разбивкой на три периода
2020	-106 954,28	-35 651,43				- 39 415,50	-40 992,12	-42 631,81	на три периода

Расходы на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона, обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определены экспертами в размере 41 877,38 тыс. руб., исходя из скорректированной информации о необходимости замены приборов учета.

В результате сумма валовой выручки, необходимой на содержание сетевого оборудования ОАО «Коммунэнерго» на 2022 год по расчету экспертов составит 660 574,65 тыс. руб. (приложение 1), в том числе по транзитному отпуску электроэнергии на 2020 год (для учета в котловом тарифе) – 660 574,65 тыс. рублей.

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

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2022 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.

14. 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).

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.

Согласно п. 81 Основ ценообразования стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется:

на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

с учетом бытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы), на которые подлежат государственному регулированию.

Таким образом, стоимость потерь определена РСТ Кировской области в размере 3 325,31 руб./МВт.ч без НДС, исходя из:

прогнозной цены покупки электрической энергии на оптовом рынке, опубликованной Советом рынка 26.11.2021 на 2022 год.

бытовой надбавки, тарифа на услуги коммерческого оператора (ОАО «АТС»), прогнозного тарифа на услуги по оперативно – диспетчерскому управлению в электроэнергетике.

При расчетах между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Кировэнерго» и сетевыми организациями за оказанные услуги по передаче электрической энергии (мощности) в части оплаты 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 ОАО «Коммунэнерго» для взаиморасчетов филиалом «ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Кировэнерго» на 2022-2024 годы в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2020			II полугодие 2020			I полугодие 2021			II полугодие 2021		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за 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	
Филиал ПАО "Россети Центр и Приволжье" - "Кировэнерго" - ОАО "Коммунэнерго"	290 358,70	586,41	1,53097	290 358,70	586,41	1,53097	320 249,10	600,22	1,64202	320 249,10	600,22	1,64202

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2022			II полугодие 2022			I полугодие 2023			II полугодие 2023		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за 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	
Филиал ПАО "Россети Центр и Приволжье" - "Кировэнерго" - ОАО "Коммунэнерго"	289 087,53	668,10	1,60852	289 087,53	668,10	1,60852	237 962,67	693,48	1,46760	237 962,67	693,48	1,46760

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2024			II полугодие 2024		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт мес.	руб./МВт ч		руб./кВт ч	руб./МВт мес.	
Филиал ПАО "Россети Центр и Приволжье" - "Кировэнерго" - ОАО "Коммунэнерго"	227 545,31	719,84	1,46006	227 545,31	719,84	1,46006

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

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

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Шаклеина А.В., Демакова С. Г.
Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» - «против» принятия решения, так как не представлены проект решения, экспертное заключение, расчет НВВ.

Представитель УФАС по Кировской области Мищикина И.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» - 6 членов правления.

«Против» – 1 член правления.

РЕШИЛИ

1. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 23.11.2021 № 41/41-ээ-2021 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Коммунэнерго» на территории Кировской области на долгосрочный период 2020 - 2024 годов» следующие изменения:

1.1. Приложение № 2 «НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)» изложить в новой редакции согласно приложению № 1.

1.2. Приложение № 3 «Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями» изложить в новой редакции согласно приложению № 2.

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2022.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области
от 23.11.2021 № 41/41-ээ-2021

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.
ОАО «Коммунэнерго»	2020	647 872,93
	2021	711 613,62
	2022	660 574,65
	2023	543 752,63
	2024	519 948,61

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 3
к решению правления
РСТ Кировской области
от 23.11.2021 № 41/41-ээ-2021

ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ

на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2020			II полугодие 2020			I полугодие 2021			II полугодие 2021		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за 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	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч
Филиал ПАО "Россети Центр и Приволжье" - "Кировэнерго" - ОАО "Коммунэнерго"	290 358,70	586,41	1,53097	290 358,70	586,41	1,53097	320 249,10	600,22	1,64202	320 249,10	600,22	1,64202

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2022			II полугодие 2022			I полугодие 2023			II полугодие 2023		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за 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	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч
Филиал ПАО "Россети Центр и Приволжье" - "Кировэнерго" - ОАО "Коммунэнерго"	289 087,53	668,10	1,60852	289 087,53	668,10	1,60852	237 962,67	693,48	1,46760	237 962,67	693,48	1,46760

Наименование сетевых	I полугодие 2024	II полугодие 2024
----------------------	------------------	-------------------

организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт мес.	руб./МВт ч		руб./МВт мес.	руб./МВт ч	
Филиал ПАО "Россети Центр и Приволжье" - "Кировэнерго" - ОАО "Коммунэнерго"	227 545,31	719,84	1,46006	227 545,31	719,84	1,46006

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

2. По второму вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Одегову Людмилу Николаевну, которая доложила членам правления.

В соответствии с Положением о региональной службе по тарифам Кировской области, утвержденным Постановлением Правительства Кировской области от 01.09.2008 № 144/365, ввиду технической ошибки, допущенной при подготовке решения правления РСТ Кировской области от 16.11.2021 № 40/21-тэ-2022, а именно невнесения информации по изменению размера тарифа на тепловую энергию, поставляемую населению, предлагается:

Внести изменения в пункт 1 решения, дополнив словами «заменить значения «4240,56» значениями «3883,80».

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

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Обухова Н.Е., Одегова Л.Н.

Представитель УФАС по Кировской области Мишихина И.А. замечаний и возражений не высказала.

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

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 16.11.2021 № 40/21-тэ-2022 «О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 13.11.2018 № 40/19-тэ-2019», дополнив пункт 1 после слов «значения «3533,8» значениями «3236,5» словами «, значения «4240,56» значениями «3883,80».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2022.

3. По третьему вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Шаклеину Анну Викторовну, которая доложила членам правления.

Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: филиал публичного акционерного общества «Россети Центр и Приволжье» - «Кировэнерго» (далее – Общество, Филиал, Сетевая организация)
2. Основной вид деятельности: оказание услуг по передаче электрической энергии, а также осуществление мероприятий по технологическому присоединению
3. Юридический адрес: 610000, г. Киров, ул. Спасская, 51
4. ИНН 5260200603
5. Руководитель: заместитель генерального директора ПАО «Россети Центр и Приволжье» - директор филиала Колесников Владимир Владимирович, телефон: (8332) 62-76-50
6. Система налогообложения базового периода: общая

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

Расчет необходимой валовой выручки Филиала на 2022 год выполнен на основании заявления, представленного Сетевой организацией (вх. от 29.04.2021 № 66-01-09-1996) и уточненных тарифных предложений (вх. от 07.10.2021 № 66-01-09-4472)

Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Кировэнерго» на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год проведен в соответствии с:

федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон);

основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее - Основы ценообразования);

методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2);

методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденными приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э (далее Методические указания № 228-э).

Расчет необходимой валовой выручки Филиала проведен экспертами методом доходности инвестированного капитала, в соответствии с нормативно-правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета.

Анализ экономической обоснованности прогнозируемых расходов Общества по регулируемым видам деятельности на 2022 год проведен с использованием бухгалтерской, статистической и налоговой отчетности Филиала за 2020 год, а также в соответствии с расчетными материалами, представленными Обществом, на 2022 год.

Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2, прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и плановый период 2022-2024 годы, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2021) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

Приказом ФАС России от 26.12.2017 № 1778/17 «О согласовании Федеральной антимонопольной службой предложения Региональной службы по тарифам Кировской области об установлении очередного долгосрочного периода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности

инвестированного капитала филиала - ПАО «МРСК Центра и Приволжья» «Кировэнерго», согласованы долгосрочные параметры регулирования период 2018 - 2022 годы.

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, в полном объеме несет территориальная сетевая организация.

Региональной службой по тарифам Кировской области (далее – Служба) направлялись запросы от 15.03.2021 №406-66-01-09 «О представлении информации для формирования сводного прогнозного баланса», от 15.03.2021 №407-66-01-09 «О представлении информации», от 09.04.2021 №565-66-01-03 «О предоставлении документов для установления (корректировки) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год». Документы филиалом «Кировэнерго» представлены.

Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность

В целях анализа динамики основных финансово-экономических показателей Филиала выделены показатели бухгалтерского баланса по Кировской области за 2020 год и 9 месяцев 2021 года (приложение № 1, 2).

Показатели отчета о финансовых результатах

тыс. руб.

Наименование показателя	2020 год	9 месяцев 2021 года
Выручка	8 899 940	7 110 563
Себестоимость	7 994 595	6 215 055
Валовая прибыль	905 345	895 508
Управленческие и коммерческие расходы	115 191	71 804
Прочие доходы	60 373	67 718
Проценты к получению	-	-
Прочие расходы	183 998	116 975
Проценты к уплате	27 623	27 370
Прибыль (убыток) до налогообложения	638 906	753 077

Прибыль, полученная филиалом «Кировэнерго» направлена на реализацию мероприятий инвестиционной программы.

Доходы от реализации товаров, услуг по видам деятельности

тыс. руб.

Наименование показателя	2020 год	9 месяцев 2021 года
Доходы, в том числе (тыс. руб.):	8 899 940	7 110 563
- от передачи электрической энергии	8 730 005	7 007 117
-от технологического присоединения	75 192	35 535
-от прочих работ, услуг	94 743	67 911
Доля от общего объема выручки продукции, %		
- от передачи электрической энергии	98,09	98,55
-от технологического присоединения	0,84	0,50
-от прочих работ, услуг	1,07	0,95

Показатели бухгалтерского баланса

тыс. руб.

Наименование показателя	2020 год	9 месяцев 2021 года
Внеоборотные активы, всего	6 264 585	6 130 877
в том числе:		
основные средства	6 081 270	5 954 720
Оборотные активы, всего	950 942	1 129 864

в том числе:		
запасы	147 082	255 171
дебиторская задолженность (более чем через 12 месяцев)	812	748
дебиторская задолженность (в течение 12 месяцев)	782 784	852 643
денежные средства	0	0
Долгосрочные обязательства, всего	366 947	394 464
в том числе:		
займы и кредиты	356 619	356 619
Краткосрочные обязательства, всего	6 844 133	6 108 753
в том числе:		
займы и кредиты	151 309	146 959
кредиторская задолженность	802 172	757 125

Показатели финансовой устойчивости и платежеспособности не оцениваются, так как территориальная сетевая организация является филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» и имеет незавершенный баланс.

Анализ основных технико-экономических показателей

Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования, представлены в таблицах ниже.

Факт за 2019 год

№ п/п	Параметры баланса	Ед.изм.	утверждено	Факт 2019 года	отклонение
			В границах «котла»	В границах «котла»	
1. Электроэнергия					
1.1	Отпуск в сеть в т.ч.	млн. кВт.ч	5 728,94	5 983,4	254,5
1.3	Потери	млн. кВт.ч	655,16	507,4	-147,8
1.3	Потери относительные	%	11,44	8,48	-2,96
1.4	Полезный отпуск, в том числе	млн. кВт.ч	5 073,78	5 476,0	402,3
1.4.1	ГН	млн. кВт.ч	261,76	451,4	189,6
1.4.2	ВН	млн. кВт.ч	2 055,51	2 199,0	143,5
1.4.3	СН1	млн. кВт.ч	100,17	90,5	-9,6
1.4.4	СН2	млн. кВт.ч	910,79	964,8	54,0
1.4.5	НН	млн. кВт.ч	1 745,54	1 770,3	24,8
2. Мощность					
2.1	Отпуск в сеть	МВт	888,783	916,3	27,5
2.2	Потери	МВт	120,930	93,7	-27,3
2.3	Потери относительные	%	13,61	10,22	-3,39
2.4	Полезный отпуск, в том числе	МВт	767,8530	822,6	54,8
2.4.1	ГН	МВт	31,577	53,4	21,9
2.4.2	ВН	МВт	288,971	316,0	27,0
2.4.3	СН1	МВт	15,177	13,5	-1,7
2.4.4	СН2	МВт	135,633	143,3	7,7
2.4.5	НН	МВт	296,495	296,4	-0,1

Факт за 2020

№ п/п	Параметры баланса	Ед.изм.	Утверждено В границах «котла»	Факт 2020 В границах «котла»	Отклонение
1.1	Отпуск в сеть в т.ч.	млн. кВт.ч	5 547,57	5 283,0	-264,5
1.3	Потери	млн. кВт.ч	617,19	473,4	-143,8
1.3	Потери относительные	%	11,13	8,96	-2,16
1.4	Полезный отпуск, в том числе	млн. кВт.ч	4 930,37	4 809,6	-120,8

1.4.1	ГН	млн. кВт.ч	81,00	91,0	10,0
1.4.2	ВН	млн. кВт.ч	2 058,88	1 888,3	-170,6
1.4.3	СН1	млн. кВт.ч	96,64	84,6	-12,0
1.4.4	СН2	млн. кВт.ч	927,76	981,4	53,6
1.4.5	НН	млн. кВт.ч	1 766,10	1 764,4	-1,7
2.1	Отпуск в сеть	МВт	870,610	837,4	-33,2
2.2	Потери	МВт	118,508	90,9	-27,6
2.3	Потери относительные	%	13,61	10,86	-2,76
2.4	Полезный отпуск, в том числе	МВт	752,1024	746,5	-5,6
2.4.1	ГН	МВт	9,950	11,1	1,1
2.4.2	ВН	МВт	289,280	277,2	-12,1
2.4.3	СН1	МВт	14,575	12,6	-2,0
2.4.4	СН2	МВт	137,621	145,7	8,1
2.4.5	НН	МВт	300,677	300,0	-0,7

Ожидаемые значения за 2021 год

№ п/п	Параметры баланса	Ед.изм.	утверждено	ожидаемое 2021 года с учетом факта 9 месяцев	отклонение
			В границах «котла»	В границах «котла»	
1. Электроэнергия					
1.1	Отпуск в сеть в т.ч.	млн. кВт.ч	5 474,25	5 492,2	18,0
1.3	Потери	млн. кВт.ч	609,65	492,0	-117,7
1.3	Потери относительные	%	11,14	8,96	-2,18
1.4	Полезный отпуск, в том числе	млн. кВт.ч	4 864,60	5 000,3	135,7
1.4.1	ГН	млн. кВт.ч	81,00	85,9	4,9
1.4.2	ВН	млн. кВт.ч	1 973,41	1 981,4	8,0
1.4.3	СН1	млн. кВт.ч	89,52	85,5	-4,0
1.4.4	СН2	млн. кВт.ч	954,55	1 028,7	74,1
1.4.5	НН	млн. кВт.ч	1 766,12	1 818,7	52,6
2. Мощность					
2.1	Отпуск в сеть	МВт	853,982	863,8	9,8
2.2	Потери	МВт	110,482	89,2	-21,3
2.3	Потери относительные	%	12,94	10,32	-2,62
2.4	Полезный отпуск, в том числе	МВт	743,5000	774,6	31,1
2.4.1	ГН	МВт	9,950	10,8	0,8
2.4.2	ВН	МВт	277,473	286,5	9,0
2.4.3	СН1	МВт	13,516	12,7	-0,8
2.4.4	СН2	МВт	141,784	154,2	12,4
2.4.5	НН	МВт	300,778	310,5	9,7

Плановые значения на 2022 год сформированы в соответствии с утвержденным приказом ФАС России 23 ноября 2021 № 1299/21-ДСП Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России на 2022 год.

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

Расчет условных единиц Филиала на 2022 год экспертами произведен в соответствии с системой условных единиц, утвержденных в приложении № 2 к Методическим указаниям № 20-э/2, осуществленных вводов объектов в 2020 году и вводов объектов в 2021 году в связи с реализацией инвестиционной программы ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2022-2026 годы, утвержденной приказом Минэнерго России № 24@ от 22.12.2021 и арендой электросетевого имущества.

Система условных единиц представлена в Таблице П2.1 и П2.2.

Общая сумма условных единиц Филиала на 2022 год составила 127 354,04 у.е.

В отношении филиала «Кировэнерго» за три предшествующих расчетных периода регулирования 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) 64-76-50.

Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» – <https://www.mrsk-cp.ru/>.

Отсутствуют во владении 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.

По результатам проведенного анализа, филиал «Кировэнерго» 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».

Расчет необходимой валовой выручки филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Кировэнерго»

Операционные расходы

Базовый уровень операционных расходов и необходимой валовой выручки на 2018-2022 годы Филиала установлен решением правления РСТ Кировской области от 29.12.2017 № 48/14 (с учетом изменений в соответствии с решениями РСТ Кировской области от 27.02.2018 № 6/2-ээ-2018, от 27.09.2019 №33/1-ээ-2019) «О единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области».

Приказом ФАС России от 26.12.2017 № 1778/17 «О согласовании Федеральной антимонопольной службой предложения Региональной службы по тарифам Кировской области об установлении очередного долгосрочного периода регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала филиала - ПАО «МРСК Центра и Приволжья» «Кировэнерго», согласованы долгосрочные параметры регулирования на период 2018 - 2022 годы.

Скорректированная величина операционных расходов, включаемая в необходимую валовую выручку регулируемой организации на очередной расчетный год долгосрочного периода регулирования с учетом скорректированного коэффициента индексации, рассчитывается по следующей формуле Методических указаний № 228-э:

$$OP_i^{CK} = OP_0 * \prod_{j=1}^i K_{инд}^{CK_j}$$

Операционные расходы к базовому уровню на каждый год долгосрочного периода регулирования корректируются и рассчитаны с учетом показателей инфляции на 2019 год – 4,5%, 2020 год – 3,4%, на 2021 год – 6,0%, 2022 год – 4,3 %, индекса эффективности операционных расходов в ежегодном размере 2%, коэффициента эластичности операционных расходов в ежегодном размере 0,75 и индексов изменения количества активов.

В результате скорректированные операционные расходы на 2022 год составили 2 650 730 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы

По предложению Сетевой организации – 2 068 316,51 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2022 год по предложению экспертной группы – 2 162 378,6 тыс. руб.

Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» составит 966 599,88 тыс. руб., в том числе:

услуги ПАО «ФСК ЕЭС» по ставке на содержание сетей 825 740,31 тыс. руб., исходя из ставки на содержание сетей и объема заявленной мощности, учтенной в сводном прогнозном балансе. Ставка на содержание принята в соответствии с приказом ФАС РФ от 14.12.2021 № 1410/21;

услуги ПАО «ФСК ЕЭС» по ставке на оплату потерь электроэнергии – 140 859,57 тыс. руб.

Плата за аренду – 65 866,1 тыс. руб., в том числе:

Аренда автотранспорта.

Расходы по статье заявлены филиалом в размере 72 004,32 тыс. руб., приняты экспертной группой в размере 55 175,74 тыс. руб. исходя факта 2020 года с учетом индексом роста операционных расходов на 2021 и 2022 годы.

Плата за аренду земельных участков РСТ Кировской области определена исходя из величины налогов на землю, в случае, если земельный участок находится в частной собственности и размера арендной платы по договору аренды земельного участка, находящегося в государственной (муниципальной) собственности, рассчитываемой с учетом кадастровой стоимости земельного участка.

В обоснование затрат на арендную плату за пользование землей организацией представлена таблица «Расчет затрат на уплату арендной платы за пользование земельными участками на 2022 год» в разрезе производственных отделений. Расчет содержит кадастровую стоимость каждого земельного участка, ставку арендной платы, реквизиты договора аренды.

Увеличение арендной платы в текущем периоде связано с переоценкой кадастровой стоимости земель промышленности и иного специального назначения. Документ-основание: распоряжение министерства имущественных отношений и инвестиционной политики Кировской области об утверждении кадастровой стоимости земель промышленности и иного специального назначения от 20.11.2019 № 1245.

Таким образом, расходы на аренду земельных участков учтены в размере 2 213,4 тыс. руб. с учетом фактически используемых филиалом Кировэнерго земельных участков.

Плата за аренду ВЛ, КЛ, ПС, ТП.

1) Концессия. Между филиалом «Кировэнерго» и Муниципальным образованием «Мирнинское городское поселение Оричевского района Кировской области» заключено концессионное соглашение № 7016/16-0195/04 от 01.05.2016 г.

Филиалом «Кировэнерго» представлена справка – расчет по концессионному имуществу за 2020 год.

Учет имущества обособлен на забалансовых счетах. Общая стоимость имущества составляет 34 473 тыс. руб. и отражена, в том числе по статье бухгалтерского баланса 8200 «Арендованные основные средства».

По статье 8208 «Износ основных средств» отражен износ за 2020 год – 2 930,27 тыс. руб.

По концессионному соглашению в 2018 и 2017 годах выполнялись работы по реконструкции (модернизации) полученного имущества. В 2018 году установлены выносные приборы учета на сумму 455 тыс. руб. (без учета НДС), в 2017 году выполнена реконструкция на сумму 578 тыс. руб. (без учета НДС), суммы затрат отражены по статье баланса 1110 «Нематериальные активы», в 2016 году работы не проводились.

Кроме износа НМА, расходы на содержание имущества по концессионному соглашению составили за 2020 год – 621,09 тыс. руб., в том числе: налог на имущество 501,09 тыс. руб., концессионные платежи 120 тыс. руб. (без учета НДС).

Таким образом, сумма платежей по амортизации и налогу на имущество составила 3 551,36 тыс. руб., что выше заявленного Филиалом.

В обоснование фактических расходов предоставлен расчет налога на имущество за 2020 года, справка о начисленных амортизационных отчислениях за 2020 год, счета фактуры по концессионной плате по концессионному соглашению № 7016/16-0195/04 от 01.05.2016, а также проект концессионного соглашения на 2022 год.

К учету по данной статье принимается сумма в размере 99,999 тыс. руб. – концессионные платежи, заявленные Филиалом.

2) Договоры аренды.

Филиалом по статье заявлены расходы в размере 769,6 тыс. руб. В подтверждение затрат Филиалом представлены: договоры аренды муниципального имущества от 01.06.2020 №806 и от 15.06.2021 №813 с УДМС г. Вятские Поляны; копия договора от 01.10.2020 №432002476 с ООО «Движение – Нефтепродукт» (пролонгация подтверждена письмом ООО «Движение – Нефтепродукт» от 28.06.2021); копия договора субаренды электросетевого имущества от 01.10.2020 №432002477 с ООО «Чепецкнефтепродукт»(субарендатор) - пролонгация подтверждена письмом собственника имущества ООО «Движение – Нефтепродукт» от 28.06.2021, 01.11.2021, письмо ООО «Движение-Терминал» от 08.04.2021 о размере амортизации и налоге на имущество с приложением форм ОС-6 по инвентарным номерам: Т*23*15; 11*2*12; 10*26*04; 10*22*10; 10*27*04; 11*1*39; 5*4525; 11*86*16; 11*2*70; 10*27*07; письмо ООО «Движение-Актив 1» от 08.04.2021 с приложением форма ОС-6 по инвентарным номерам: 3*11*26; 2*21*09; 2*6*06; 1*3*14; 4*20*06; 3*9*10; 3*10*09; 4*37*03; 3*18*08, письмо ООО «Движение-нефтепродукт» от 24.03.2021 о размере амортизации и налоге на имущество

Экспертной группой проведен анализ представленных материалов, расходы по договорам аренды учтены в размере 103,47 тыс. руб. - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду в соответствии с пп.5 п. 28 Основ ценообразования., исключены в полном объеме расходы по объектам, указанным в письме ООО «Движение-нефтепродукт» от 24.03.2021 в связи с отсутствием карточек ОС-6 и невозможностью определить экономически обоснованные расходы.

Арендная плата за пользование нежилыми помещениями – 2 685,94 тыс. руб. Расчет выполнен на основании фактических затрат 2020 года, которые составили 2 608,163 тыс. руб. по договорам аренды недвижимого имущества №432000487 от 20.02.2018, №432001364 от 28.03.2019 с ОАО «АТХ» с учетом роста цен на коммунальные услуги в 2021 и 2022 годах с учетом индексов потребительских цен.

Аренда нежилых помещений обусловлена необходимостью базирования автомобилей ОВБ, а также складирования ТМЦ для выполнения ремонтно-эксплуатационных работ, в том числе аварийного характера.

Аренда средств АСУ, АСТУ и связи 5 587,22 тыс. руб. Предложение Сетевой организации – 5 671,27 тыс. руб. Потребность аренды по статье обусловлена выполнением требований «Правил Оперативного диспетчерского управления в электроэнергетике» и «Целевой модели прохождения команд и организации каналов связи и передачи телеметрической информации между диспетчерскими центрами и ЦУС сетевых организаций, подстанциями» в части организации основных и резервных каналов связи для передачи диспетчерских команд и информации, в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №854. Представлены копии: договор № 70150057 от 01.09.2007 АО «ЭР-Телеком Холдинг», договор № 7021/17-0065 от 14.02.2017 Уральский филиал ПАО «Мегафон», договор № 7021/15-0545 от 30.12.2015 Уральский филиал ПАО «Мегафон».

Кроме того, филиал «Кировэнерго», после ликвидации Кировского РДУ принял на себя дополнительные функции управления энергообъектами. В связи с чем, организованы

дополнительные диспетчерские каналы связи с ЦУС – Пасегово, ЦУС – Буй, ЦУС – Н. Новгород.

Экспертами исключены плановые затраты в размере 84,08 тыс. руб. на предоставление в пользование оптических волокон в кабеле с ПАО «ФСК ЕЭС» в связи с отсутствием подписанного сторонами договора.

Аренда прочего имущества в сумме 0,384 тыс. руб., принята в по заявке филиала, на уровне факта 2020 года. В соответствии с пунктом 5 статьи 8 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 1 января 2014 года не допускается передача в аренду организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью территориальным сетевым организациям объектов электросетевого хозяйства и (или) их частей, к которым технологически присоединены энергопринимающие устройства потребителей электрической энергии, за исключением случаев, предусмотренных пунктами 6, 7 и 8 статьи 8 Федерального закона.

На территории Кировской области к электрическим сетям ЕНЭС подключены электросетевые объекты следующих ТСО: ОАО «Коммунэнерго», АО «Горэлектросеть», ООО РЭЦ «Цепели», ООО «Региональная сетевая компания».

Для сохранения тарифной модели «котел сверху» ПАО «Россети Центр и Приволжье» (филиал «Кировэнерго») заключило договоры аренды объектов электросетевого хозяйства ТСО, подключенных к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС» (в том числе опосредованно).

В обоснование представлены договоры и счета-фактуры и акты за 2020 год.

Налоги всего – 117 739,1 тыс. руб., том числе:

Плата за землю – 638,54 тыс. руб. по предложению Филиала на основании расчета земельного налога на 2021 год.

Налог на имущество 116 810,948 тыс. руб. на основании расчета, учитывающего только объекты недвижимости и ввод основных средств по инвестиционной программе.

Прочие налоги (транспортный и водный) – 289,6 тыс. руб. на основании фактических деклараций. Водный налог на уровне факта 2020 года в размере. Транспортный налог согласно гл. 28 Налогового кодекса и закона Кировской области от 28.11.2002 № 114-ЗО «О транспортном налоге в Кировской области».

В обоснование Филиалом представлены налоговые декларации по всем видам налогов, платежные документы, подтверждающие уплату налогов, оборотно-сальдовая бухгалтерская ведомость по сету 68.

Отчисления на социальные нужды – 467 454,1 тыс. руб. учтены по факту начислений за 2020 год с учетом индекса роста операционных расходов на 2021 и 2022 годы.

Налог на прибыль. Филиалом заявлена величина налога на прибыль в размере 211 108,73 тыс. руб. в соответствии с данными раздельного учета за 2020 год. *Налог на прибыль* учтен в размере 111 429,8 тыс. руб. в соответствии с п. 20 Методических указаний № 228-э и п.7 Основ ценообразования.

Выпадающие доходы от льготного ТП на организационные мероприятия Филиала от присоединения энергопринимающих устройств льготной группы заявителей, подавших заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, и от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения заявителей - субъектов малого и среднего предпринимательства при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно 63 662,60 тыс. руб.

Выпадающие доходы от льготного ТП по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) - расходы, связанные с реализацией мероприятий по организации коммерческого учета с использованием интеллектуальных систем учета (в соответствии с требованиями п.5 ст.37 Федерального закона № 35-ФЗ

«Об электроэнергетике» с учетом изменений от 27.12.2018 № 522-ФЗ) в размере 56 001,60 тыс. руб. определены на основании утвержденной решением РСТ Кировской области №46/13-ээ-2022 от 28.12.2021 стандартизированной ставки на обеспечение средствами коммерческого учета (С8).

Резерв по сомнительным долгам потребителей, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче непосредственно с филиалом, за исключением организаций, осуществляющих энергосбытовую деятельность заявлен филиалом в размере 1 732,093 тыс. руб. В соответствии с Постановлением Правительства от 27.12.2019 №1892 резерв по сомнительным долгам по задолженности, составляет 1,5 % валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям, у которых заключены договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии непосредственно с филиалом, за исключением организаций, осуществляющих энергосбытовую деятельность, в том числе гарантирующих поставщиков. Вместе с тем в соответствии с п. 7 Основ ценообразования к учету принимаются только экономически обоснованные расходы предприятий.

Филиал имеет 4 прямых договора на услуги по передаче, ни по одному из которых в бухгалтерской отчетности не зафиксирована дебиторская задолженность. Таким образом, экспертной группой данные затраты признаны экономически необоснованными.

Расходы на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона, обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определены экспертами в размере 11 491,0 тыс. руб., исходя из информации о необходимости замены приборов учета.

Корректировка величины возврата и дохода на инвестированный капитал

База инвестированного капитала на 2 долгосрочный период регулирования определена в соответствии с п. 56, 57 Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденных приказом ФСТ РФ №228-э от 30.03.2012г.

Учет нового капитала, выбытие нового и старого капитала, возврата нового и старого капитала осуществлялся филиалом «Кировэнерго» в формате Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденных приказом ФСТ от 30.03.2012 № 228-э.

Стоимость вводов, принятая к учету, соответствует скорректированным планам ввода, утвержденным на каждый год первого долгосрочного периода регулирования приказами Минэнерго РФ.

Первоначальная стоимость базы инвестированного капитала на 01.01.2018 (ПИК) определена как первоначальная стоимость базы инвестированного капитала на 01.01.2011 (с учетом пересмотра в 2012 году) с учетом ввода нового капитала за минусом первоначальной стоимости выбывшего «старого» и «нового» капитала.

Остаточная стоимость базы инвестированного капитала на 01.01.2018 (ОИК) определена как остаточная стоимость базы инвестированного капитала на 01.01.2011 (с учетом пересмотра в 2012 году) с учетом ввода нового капитала за минусом остаточной стоимости выбывшего «старого» и «нового» капитала, а также начисленного возврата старого и нового капитала.

Таким образом, база капитала на 01.01.2018 составила:

полная величина инвестированного капитала. – 16 206 141,18 тыс. руб.;

остаточная величина инвестированного капитала. – 5 934 441,57 тыс. руб.

В соответствии с п. 31 МУ, ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами производится корректировка величины возврата и дохода на инвестированный капитал, устанавливаемой на очередной расчетный год периода регулирования, с учетом фактических данных о введенных в эксплуатацию объектах, списании (выбытии) активов до установленного срока их использования, а

также с учетом корректировки утвержденного плана вводов, фактического изменения состава и стоимости активов.

Расчет возврата капитала выполнен исходя из срока возврата, установленного Методическими указаниями, в течение 35 лет.

Расчет дохода на капитал выполнен в соответствии с п. 37 Методических указаний № 228-э, норма доходности установлена единой ставкой для «старого» и «нового» капитала в соответствии с п.50 Методических указаний № 228-э.

В результате Экспертной группой скорректирована величина возврата и дохода на инвестированный капитал на 2022 год:

возврат инвестированного капитала – 584 240,4 тыс. руб.

доход на инвестированный капитал – 899 620,1 тыс. руб.

Экономии и корректировки

Экономия операционных расходов в соответствии с п. 16 МУ 228-э составила 0 руб.

Экономия потерь учтена в соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования.

При этом пунктом 34(2) Основ ценообразования определен порядок расчета размера экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) в течение долгосрочного периода регулирования:

$$\text{Эдпр} = \max(0; N \times \text{WOC} - \text{Пф}) \times \text{ЦП},$$

где:

N - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, в процентах от величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации;

WOC - величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации (тыс. кВт);

Пф - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации (тыс. кВт);

ЦП - фактически сложившаяся средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВт·ч).

Решением правления РСТ Кировской области от 29.12.2017 № 48/14-ээ-2018 в отношении филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» установлены долгосрочные параметры регулирования, в том числе норматив потерь электрической энергии в размере 6,92%.

При осуществлении деятельности по передаче электрической энергии филиалом «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» за 2020 год получена экономия расходов на оплату потерь электрической энергии от установленного уровня потерь в размере 302 134 тыс. руб. Соответствующий расчет, выполненный в соответствии с пунктом 34(2) Основ ценообразования, представлен в составе материалов по расчету скорректированной НВВ на 2022 год.

Указанная экономия от снижения потерь электрической энергии достигнута в результате реализации мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов. Бюджетные средства для реализации мероприятий по снижению экономии от снижения потерь электрической энергии филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Кировэнерго» не привлекались.

На основании изложенного экономия от снижения потерь электрической энергии за 2020 год, в составе скорректированной НВВ филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Кировэнерго» на 2022 год, составила 302 134 тыс. руб.

Корректировка по исполнению инвестиционной программы за 2020 год составила минус 90 148,8 тыс. руб. Корректировка за 9 месяцев 2022 года не применялась.

Величина собственных средств на реализацию ИПР в 2020 году составила 1 000 734 тыс. руб., фактически профинансировано 910 585 тыс. руб. Все величины указаны без налога на добавленную стоимость.

Компенсация выпадающих/излишне полученных доходов за 2020 год составила – 197 082,48 тыс. руб., в том числе:

№	Показатель	тыс. руб.
1	НВВ на содержание ТБР на 2020 год	5 507 003,05
2	НВВ на содержание расчетная по факту за 2020 год	5 079 784,16
3	Выпадающие доходы по выручке за 2020 год (п.1-п.2)	107 179,20
4	Компенсация фактических расходов 2020 года	81 568,20
4.1.	Операционные расходы	3 866,45
4.2.	Неподконтрольные расходы	77 701,75
5	Расходы на оплату фактических потерь за 2020 год (экономия «-», перерасход «+»)	326 238,32
6	Величина выпадающих/излишне полученных доходов за 2020 год (п.3+п.4+п.5)	182 548,77
7	Исключение затрат по представлению прокуратуры Кировской области за 2018 год в части НВВ	-3 377,64
8	Исключение затрат по представлению прокуратуры Кировской области за 2018, 2019 и 2021 годы в части аренды автомобилей представительского класса	-909,50
9	Величина выпадающих/излишне полученных доходов за 2020 год с учетом ИПЦ п.6, 7, 8*(1+ИПЦ2021)*(1+ИПЦ2022))	197 082,48

При корректировке учтены прогнозные индексы инфляции 2021 года и 2020 год.

Корректировка неподконтрольных расходов составила плюс 3 866,45 тыс. руб. Корректировка произведена в соответствии с пунктом 19 Методических указаний № 228-э, учитывающая отклонение фактической инфляции и фактического количества условных единиц электросетевого оборудования от значений, учтенных при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования.

Показатель	ед. изм.	2020 утверждено	2020 с учетом фактических показателей
инфляция	%	0,03	0,034
индекс эффективности операционных расходов	%	0,02	0,02
количество активов (факт), всего	у.е.	127952,46	126360,02
коэффициент эластичности операционных расходов по росту активов		0,75	0,75
индекс изменения количества активов	%	0,37	0,13
итого коэффициент индексации		1,013	1,015
операционные расходы на 2019, учтенные при расчете ОПР в ТБР 2020	тыс. руб.	2 455 814,72	
ИТОГО компенсация операционных расходов	тыс. руб.		3 866,45

Корректировка неподконтрольных расходов произведена в соответствии с пунктом 21 Методических указаний № 228-э с учетом отклонения фактического уровня неподконтрольных расходов от установленного уровня. Величина корректировки составила плюс 77 701,75 тыс. руб., в том числе:

№,п/п	Наименование	Утверждено в ТБР	Фактически понесенные расходы	Величина экономически обоснованных расходов	Отклонение от утвержденных
1	2	3	4	5=4-3	
1	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	914 801,29	895 007,12	895 007,12	-19 794,18
2	Плата за аренду имущества и лизинг	61 770,08	61 641,98	61 641,98	-128,10
2.1	Аренда ВЛ, КЛ, ПС, ТП	120,00	335,60	335,60	215,60
2.2	Аренда средств учета и контроля электроэнергии	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Арендная плата за пользование землей	1 399,30	1 632,78	1 632,78	233,48
2.4	Арендная плата за пользование нежилыми помещениями	2 913,60	2 608,16	2 608,16	-305,44
2.5	Аренда транспорта, машин и механизмов	47 869,41	51 659,75	51 659,75	3 790,34
2.6	Арендная плата за пользование жилыми помещениями	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Аренда средств АСУ, АСТУ и связи	9 467,39	5 405,31	5 405,31	-4 062,08
2.8	Аренда измерительных приборов, инструментов и т.п.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9	Прочая арендная плата	0,38	0,38	0,38	0,00
3	Налоги всего, в том числе:	95 761,93	114 482,83	114 482,83	18 720,90
3.1.	Плата за землю	530,59	524,59	524,59	-6,00
3.2.	Налог на имущество	95 043,15	113 769,73	113 769,73	18 726,58
3.3.	Прочие налоги и сборы (транспортный+водный)	188,19	188,51	188,51	0,32
4	Отчисления на социальные нужды (страховые взносы)	441 994,76	437 666,30	437 666,30	-4 328,46
5	Налог на прибыль	110 105,17	211 108,73	206 719,00	96 613,83
6	Выпадающие доходы от льготного ТП	60 258,74	58 343,26	46 876,49	-13 382,25
6.1	«чернила»	60 258,74	46 876,49	46 876,49	-13 382,25
6.2	обеспечение средствами ком.учета (522-ФЗ)	0,00	11 466,77	0	-11 466,77
7	Расходов на проведение мероприятий, связанных с профилактикой распространения коронавирусной инфекции COVID-19	x	9 754,50	0,00	0,00
11	ИТОГО неподконтрольных расходов	1 684 691,97	1 788 004,72	1 762 393,72	77 701,75

Фактические расходы на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» приняты на основании предоставленных документов, подтверждающие расходы: договор, акты оказания услуг, счета – фактуры.

Расходы на аренду ВЛ, КЛ, ПС на основании предоставленных документов, подтверждающие расходы: договор, акты оказания услуг, счета – фактуры, карточки ОС-6 (по части объектов), письма от собственника с указанием размера амортизации и налога на имущество. Договоры аренды электросетевого имущества действовали с октября 2020 года. Договор концессии весь 2020 год. Экономически обоснованными признаны расходы в размере 186,469 тыс. руб., в том числе 120 тыс. руб. по концессионному соглашению.

Расходы за пользование землей приняты на основании предоставленных деклараций и договоров аренды.

Расходы за пользование нежилыми помещениями подтверждены договорами аренды недвижимого имущества №432000487 от 20.02.2018, №432001364 от 28.03.2019 с ОАО «АТХ».

Аренда транспорта принята на уровне фактических затрат по договору, что подтверждено актами оказания услуг, счет – фактурами, что соответствует пп.5 п.28 Основ ценообразования.

Налоговые платежи учтены на основании предоставленных деклараций с учетом распределения между видами деятельности. Расходы по налогу на прибыль учтены в

размере 206 719,0 тыс. руб. согласно данным отдельного учета исходя из налога на прибыль относимого на услуги по передаче и технологическому присоединению, за исключением налога на прибыль по прочим видам деятельности.

В качестве обоснования фактической величины за 2020 год представлены: Пояснительная записка по величине налога на прибыль, предлагаемой к учету в НВВ на 2022 год; Распределение текущего налога на прибыль ПАО «МРСК Центра и Приволжья» за 2020 год; налоговая декларация по налогу на прибыль ПАО «МРСК Центра и Приволжья» за 2020 год (федеральная часть); налоговая декларация по налогу на прибыль организации за 2020 год (филиал «Кировэнерго»); платежные поручения по уплате налога на прибыль за 2020 год.

Выпадающие доходы по ТП скорректированы на величину 11 466,77, так как данные затраты носят инвестиционный характер и профинансированы за счет фактической ИПР.

Расходы на проведение мероприятий, связанные с профилактикой распространения коронавирусной инфекции COVID-19 являются затратами операционного характера (материалы и услуги), таким образом не могут быть включены в состав корректировки по неподконтрольным расходам.

Корректировка необходимой валовой выручки сетевой по результатам отклонения уровня расходов на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям от установленного уровня в зависимости от изменения цены покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии произведена в соответствии с пунктом 25 Методических указаний № 228-э и составила минус 326 238 тыс. руб.

№ п/п	Показатели	ед. изм.	2020 год
1	Цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях, учтенная при установлении тарифов на 2020 год (ЦПтбр i-2)	руб./МВт.ч	2 990,70
2	Средневзвешенная фактическая цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях (ЦПф i-2)	руб./МВт.ч	2 922,65
3	Фактический объем отпуска в сеть	млн.кВт.ч	5 118,37
4	Объем потерь электрической энергии фактический	млн.кВт.ч	250,81
5	Уровень технологического расхода потерь (N i-2) ДПП	%	6,92%
7	Экономия (+) / превышение (-) фактических расходов на оплату потерь по цене	тыс .руб.	326 238

Расчет величины корректировки по показателю надежности и качества по факту 2020 года.

По факту 2020 года филиалом «Кировэнерго» показатель П saidi-средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки выполнен со значительным улучшением. План установлен на уровне 5,1645 факт составил 1,6695.

Обобщенный коэффициент по показателям надежности качества составил 0,3.

Повышающий коэффициент определен в соответствии с приказом ФСТ РФ от 26.10.2010 № 254-э/1 и составил 0,6%.

Необходимая валовая выручка филиала «Кировэнерго» на 2020 год в соответствии с решением РСТ Кировской области от 27.09.2019 №33/1-ээ-2019г без оплаты услуг ФСК установлена на 4 592 202тыс. руб.

Подробная информация и отчетные формы по исполнению ПНиК направлены письмом филиала «Кировэнерго» от 30.03.2021 №МР7-КирЭ/03-01/1049.

Таким образом, корректировка определена в размере 27 553,21 тыс. руб.

В результате, корректировка по итогам деятельности филиала «Кировэнерго» за 2020 год сложилась положительной и составила 224 635,69 тыс. рублей.

Кроме того, в связи с пересмотром (снижением) на основании судебного решения индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ТСО ОАО «Коммуэнерго» на 2020-2021 годы дополнительно применена корректировка в сумме 68 681,07 тыс. руб. (1/3 часть от 206 043,21 тыс. руб.).

Вместе с тем, учитывая ограничения роста единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии предельными уровнями, установленными приказом ФАС России от 16.12.2021 № 1429/21, итоговая корректировка для формирования единых (котловых) тарифов применена в размере минус 182 641,8 тыс. руб.

Дефицит необходимой валовой выручки в размере 338 596,39 тыс. руб. (224 635,69-68 681,07+182 641,8) в соответствии с п. 8 Методических указаний № 228-э предлагается распределить на будущие периоды 2023-2026 годов в следующем порядке:

Параметры	2022	2023	2024	2025	2026
Распределение НВВ	-338 596,39	99 313,13	99 313,13	99 313,13	74 836,02
ИПЦ	4,30%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
Распределение с ИПЦ	-397 252,51	111 713,76	107 417,08	103 285,65	-74 836,02
1/3 дополнительный доход по решению суда в отношении индивидуальных тарифов ТСО ОАО «Коммуэнерго»		68 681,07	68 681,07		
Итоговая В _и	-397 252,51	43 032,69	38 736,01	103 285,65	74 836,02

Сглаживание

Для филиала «Кировэнерго» 2022 год является последним годом долгосрочного периода регулирования (2018-2022), в течение которого в соответствии с п. 39 Методических указаний № 228-э применялось перераспределение необходимой валовой выручки между годами посредством сглаживания.

В целях компенсации накопленного за предыдущие годы текущего долгосрочного периода регулирования отрицательного сглаживания на 2022 год величина сглаживания определена в размере + 152 399,8 тыс. рублей и компенсировано в полном объеме.

В результате НВВ на содержание сетей филиала «Кировэнерго» составила 6 176 578,4 тыс. руб., в том числе оплата услуг ФСК - 966 599,88 тыс. руб.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организацией, осуществляющих регулирующую деятельность

Инвестиционная программа утверждена в Минэнерго приказом № 24@ от 22.12.2021. Общий объем финансирования на 2022 год составил 1 137 800,8 тыс. руб. без НДС, в том числе за счет платы за технологическое присоединение 16 104 тыс. руб., за счет тарифа на услуги на передаче 1 120 869,52 тыс. руб., прочие 827 тыс. руб.

Прибыль сформирована в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденными приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э. Доступные средства на инвестиции с учетом амортизации составляют 1 103 202,2 тыс. руб.

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.

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 от 11.09.2014 № 215-э/1.

Транзит электроэнергии

В соответствии с п.49 Методических указаний № 20-э/2, при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии ставки тарифов определяются с учетом необходимости обеспечения равенства тарифов на услуги по передаче электрической энергии для всех потребителей услуг, расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации и принадлежащих к одной группе (категории) из числа тех, по которым пунктом 27 Методических указаний № 20-э/2 предусмотрена дифференциация тарифов на электрическую энергию (мощность).

Расчёт единых на территории субъекта Российской Федерации тарифов на услуги по передаче электрической энергии, дифференцированных по уровням напряжения, для потребителей услуг по передаче электрической энергии (кроме сетевых организаций) независимо от того, к сетям какой сетевой организации они присоединены (далее - единые (котловые) тарифы), производится на основе НВВ, рассчитанной в соответствии с пунктом 47 Методических указаний № 20-э/2 для каждой сетевой организации, расположенной на территории субъекта Российской Федерации.

«Котлодержателем» средств по расчетам за услуги по передаче электрической энергии с организациями, оказывающими данные услуги для потребителей области, определено филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Кировэнерго».

Расходы на возмещение услуг по передаче электрической энергии сетевым организациям включены в необходимую валовую выручку на 2022 год для расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей области (кроме сетевых организаций).

Затраты на возмещение «котлодержателем» оказываемых услуг по передаче электрической энергии сетевым организациям экспертами определены исходя из рассчитанных индивидуальных тарифов для каждой сетевой организации в соответствии с п.52 Методических указаний № 20-э/2 и заявленной (присоединенной) мощности потребителей, присоединенных к электрическим сетям данных организаций без учета собственного потребления электроэнергии организаций – владельцев электрических сетей.

Сумма расходов по оплате услуг за содержание электрических сетей организациям – владельцам электрических сетей в «котловой» выручке определена экспертами в размере 1 762 842,26 тыс. руб.

При расчете ставки на оплату потерь электроэнергии для всех сетевых организаций 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). Объем собственного потребления электрической энергии данными сетевыми организациями при расчете ставки на оплату потерь электроэнергии не учитывался.

При расчетах между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «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 на 2021 год 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).

Расчет единых «котловых» тарифов за услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям

В соответствии с разделом VIII Методических указаний расчет экономически обоснованного размера платы за услуги по передаче электрической энергии предусматривает расчет двух ставок:

единой ставки на содержание электрических сетей соответствующего уровня напряжения в расчете на МВт в месяц заявленной мощности (Т_{сод.}), руб./МВт в месяц;

единой ставки на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в процессе ее передачи потребителям по сетям соответствующего уровня напряжения, определяемого исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, рассчитанного с учетом оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям (Т_{пот.}), руб./кВтч.

Тарифы на содержание дифференцируются по четырем уровням напряжения:

- высокое ВН (110кВ) и выше;
- среднее первое СН 1(35кВ);
- среднее второе СН 2 (20-1)кВ;
- низкое НН (0,4 и ниже)кВ.

Для расчета единых «котловых» тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории области, балансы электрической энергии и мощности выполнены в соответствии с выпиской из Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках ЕЭС России по Кировской области на 2022 год, утвержденного приказом Федеральной антимонопольной службы 23 ноября 2021 № 1299/21-ДСП.

Единые экономически обоснованные ставки на содержание электрических сетей по соответствующему уровню напряжения за 1 МВт в месяц на 2022 год рассчитаны исходя из необходимой валовой выручки 7 939 420,62 тыс. руб., в том числе:

на первое полугодие исходя из необходимой валовой выручки в размере 3 919 191,11 тыс. руб.:

Период/уровень напряжения	руб./МВт в месяц			
	ВН	СН 1	СН 2	НН
Первое полугодие	594 746,54	578 268,85	815 796,26	1 139 985,96

на второе полугодие исходя из необходимой валовой выручки в размере 4 020 229,52 тыс. руб.:

Период/уровень напряжения	руб./МВт в месяц			
	ВН	СН 1	СН 2	НН
Второе полугодие	626 282,25	598 465,50	849 066,58	1 193 768,82

Расчет единых «котловых» ставок на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии

Технологический расход электрической энергии (потери) согласно утвержденному Сводному прогнозному балансу по Кировской области на 2022 год составит 614,63 млн. кВтч., в том числе:

- на первое полугодие – 311,34 млн.кВтч.;
- на второе полугодие – 303,29 млн.кВтч.

Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2022 год определена в размере 1 999 291,44 тыс. руб., в том числе по филиалу «Кировэнерго» - 1 104 264,55 тыс. руб.

Затраты на оплату потерь на первое полугодие составляют – 527 374,77 тыс. руб.; на второе полугодие – 576 889,78 тыс. руб.

Ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии определены на первое полугодие:

	руб./МВт.ч			
	ВН	СН 1	СН 2	НН
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии (прочие потребители)	102,91	254,79	387,96	748,58

на второе полугодие:

	руб./МВт.ч			
	ВН	СН 1	СН 2	НН
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии (прочие потребители)	107,75	266,77	406,19	783,76

Необходимая (котловая) валовая выручка для расчета единых (котловых) тарифов на 2022 год определена в размере 9 938 712,06 тыс. руб.

Расчет размера платы за услуги по передаче электрической энергии по сетям с учетом перекрестного субсидирования

Расчет величины перекрестного субсидирования, учитываемой в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии для потребителей, не относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, оказываемые территориальными сетевыми организациями, осуществлен в соответствии с пунктом 81(5) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, вычитанием из величины суммарных расходов территориальных сетевых организаций (в том числе расходов на компенсацию потерь в электрических сетях), следующих величин:

стоимость услуг по передаче электрической энергии, оказываемых территориальными сетевыми организациями потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, рассчитываемая как произведение планового объема услуг по передаче электрической энергии и мощности по уровням напряжения для таких потребителей и двухставочных экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на соответствующем уровне напряжения, рассчитываемых в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей;

стоимость услуг по передаче электрической энергии (мощности), оказываемых территориальными сетевыми организациями населению и приравненным к нему категориям потребителей, рассчитываемая как произведение объема поставки электрической энергии (мощности) указанным потребителям, учитываемого при формировании прогнозного баланса, и тарифа на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, рассчитываемого в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей.

При расчете размера платы за услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненным к нему категориям потребителей на содержание электрических сетей экспертами использовались следующие данные:

индикативные цены на электрическую энергию и мощность, поставляемую с оптового рынка населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2022 год, утвержденные приказом ФАС России от 16.12.2001 № 1428/21;

тарифы на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей на 2022 год, установленные решением правления РСТ Кировской области в следующих размерах:

для городского населения с газовыми плитами: на первое полугодие – 4,27 руб./кВтч. (с учетом НДС), на второе полугодие – 4,44 руб./кВтч. (с учетом НДС);

для городского населения с электроплитами и сельского населения, а также приравненным к населению категориям потребителей: на первое полугодие – 2,99 руб./кВтч (с учетом НДС), на второе полугодие – 3,10 руб./кВтч (с учетом НДС).

Средние тарифы на услуги по передаче электрической энергии для населения и приравненных к нему категориям потребителей определены в следующих размерах:

на первое полугодие – 1 189,09 руб./МВтч.;

на второе полугодие – 1 264,16 руб./МВтч.

Величина перекрестного субсидирования, учтенная при установлении единых (котловых) тарифов составила 2 404 473,13 тыс. руб.

С учетом вышеизложенного, рассчитаны единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям оптового и розничного рынков электрической энергии (мощности) по уровням напряжений сетевыми организациями на территории Кировской области на 2022 год с календарной разбивкой по полугодиям. Тарифы рассчитаны в рамках предельных уровней, утвержденных приказом ФАС России от 16.12.2021 № 1429/21.

На основании вышеизложенного предлагается установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год для потребителей Кировской области, за исключением населения и приравненных к нему категориям потребителей, в следующих размерах:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1			Прочие потребители							
1.1	Одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 363,57	2 380,39	2 908,04	4 625,79	1 411,29	2 463,70	3 009,81	4 787,67
1.2			Двухставочный тариф							
1.2.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·м ес.	746 291,51	1 171 134,38	1 410 621,13	1 802 277,84	772 411,71	1 212 124,08	1 459 992,87	1 865 357,56
1.2.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	102,91	254,79	387,96	748,58	107,75	266,77	406,19	783,76

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

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

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» - «против» принятия решения, так как не представлен проект решения, расчеты.

Представитель УФАС по Кировской области Мищикина И.А. замечаний и возражений не высказала.

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

Шаклеина А.В.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 6 членов правления.

«Против» – 1 член правления.

РЕШИЛИ:

1. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 29.12.2017 № 48/14-ээ-2018 «О единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области» следующие изменения:

1.1. В пункте 1 слова «с 01.01.2021 по 31.12.2021» заменить словами «с 01.01.2022 по 31.12.2022».

1.2. В пункте 2 слова «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» заменить словами «Россети Центр и Приволжье».

1.3. Приложение № 1 «Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кировской области, поставляемой прочим потребителям, на 2021 год» изложить в новой редакции согласно приложению № 1.

1.4. Приложение № 2 «Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кировской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2021 год» изложить в новой редакции согласно приложению № 2.

1.5. Приложение № 4 «НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)» изложить в новой редакции согласно приложению № 3.

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2022 года.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области
от 29.12.2017 № 48/14-ээ-2018

**ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ, ПОСТАВЛЯЕМОЙ ПРОЧИМ ПОТРЕБИТЕЛЯМ, НА 2022 ГОД**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения											
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие						II полугодие					
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт · мес	x	x	746 291,5	1 171 134,3	1 410 621,1	1 802 277,8	x	x	772 411,7	1 212 124,0	1 459 992,8	1 865 357,5
1.1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	x	x	102,9	254,7	387,9	748,5	x	x	107,7	266,7	406,1	783,7
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	x	x	1,3635	2,3803	2,9080	4,6257	x	x	1,4112	2,4637	3,0098	4,7876
1.3	величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 203 750,78	x	260 276,2	49 829,5	517 784,7	375 860,2	1 200 722,3	x	250 427,6	46 056,1	537 650,5	366 588,0
1.4	ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт мес.	371 581,82	x	151 544,9	592 865,5	594 824,8	662 291,8	373 509,95	x	146 129,4	613 658,5	610 926,2	671 588,7

**РАЗМЕР ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННЫХ ЕДИНЫХ (КОТЛОВЫХ) ТАРИФОВ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2022 ГОД**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с приложением N 3 к решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) <2>, <3>		I полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	594 746,54	578 268,85	815 796,26	1 139 985,96
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	102,91	254,79	387,96	748,58
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	1,14067	1,30434	1,84539	3,07810
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) <2>, <3>		II полугодие			
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт · мес.	626 282,25	598 465,50	849 066,58	1 193 768,82
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	107,75	266,77	406,19	783,76
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	1,20338	1,35146	1,92034	3,22160

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кировской области	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Кировской области	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
1	ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»	6 176 578,36	119 664,00	346,21
2	ОАО «Коммунэнерго»	660 574,65	128 281,61	141,13
3	АО «Горэлектросеть»	801 455,91	107 000,37	96,05

4	ОАО «РЖД» (Горьковская дирекция)	45 229,60	3 540,07	2,53
5	ООО «Кировские электрические сети»	39 981,26	1 127,22	3,21
6	ООО «РСК»	27 067,50	2 114,69	4,39
7	ООО «Региональная сеть»	33 797,47	155,52	4,62
8	ООО «Вятская сетевая компания»	23 810,51		0,40
9	АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский»	18 147,02	91,92	1,55
10	ООО «Региональная энерго-сетевая компания»	21 875,81		1,53
11	ООО «Энергосфера»	13 977,90		1,75
12	ООО «Распределительные электрические сети»	7 094,52		0,63
13	ООО «Транском»	8 768,03		0,58
14	ООО «Вятэнергосервис»	9 102,42		0,97
15	ООО «Восточная электрическая компания»	10 991,80		0,62
16	ООО «Энергобаланс Плюс»	3 886,66		1,22
17	ООО «Новое энергетическое предприятие»	8 986,65	2 584,25	1,76
18	АО «Вятское машиностроительное предприятие «Авитек»	869,75		0,09
19	ООО «Ремонтно-эксплуатационный центр Цепели»	7 114,93		0,49
20	ООО «Вятская Энерго-Сберегающая компания»	3 658,44		0,97
21	МУП ЖКХ «Теплосети»	3 973,89		1,86
22	ООО «Молот-Оружие»	3 002,40		0,88
23	Северная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «Российские железные дороги»	2 331,34	85,70	0,63
24	ООО ЖКХ «Сети»	2 350,93		0,21
25	ООО «ТЕХ»	4 792,86		0,34
ВСЕГО		7 939 420,62	364 645,35	614,63

**ПОКАЗАТЕЛИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ РАСЧЕТА ЕДИНЫХ (КОТЛОВЫХ) ТАРИФОВ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2022 ГОД**

№ п/п	Показатель	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие				
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (мощности) всем потребителям, оплачивающим услуги по передаче электрической энергии по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн кВт * ч		1 023,25	46,31	487,25	918,21		1 021,65	41,41	493,50	883,90
1.1	Населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток):	млн кВт * ч					654,41					629,59
1.1.1	Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строчках 1.1.2 - 1.1.5 : исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые	млн кВт * ч					279,13					273,60

	<p>помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>										
1.1.2	<p>Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на</p>	млн кВт * ч				157,84					157,75

	коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.												
1.1.3	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	млн кВт * ч					-					-	
1.1.4	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам	млн кВт * ч						-					-

	<p>собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>											
1.1.5	<p>Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального</p>	млн кВт * ч				196,75						175,55

	обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитываемым по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.										
1.1.6	Приравненным к населению категориям потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:	млн кВт * ч					20,68				22,69
1.1.6.1	Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций),	млн кВт * ч					-				-

	приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридических и физических лиц, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающихся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.										
1.1.6.2	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородничским некоммерческим товариществам.	млн кВт * ч					12,14				14,90
1.1.6.3	Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	млн кВт * ч					3,45				3,33
1.1.6.4	Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям.	млн кВт * ч					1,33				0,97
1.1.6.5	Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего	млн кВт * ч					0,06				0,04

	пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.											
1.1.6.6	Объединениям граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.	млн кВт * ч					3,70					3,46
1.2	Населению и приравненным к нему категориям потребителей сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток):	млн кВт * ч					-					-
1.2.1	Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 1.1.2 - 1.1.5 : исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;	млн кВт * ч					-					-

	юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.												
1.2.2	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	млн кВт * ч					-					-	
1.2.3	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему:	млн кВт * ч					-						-

	<p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>											
1.2.4	<p>Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения</p>	млн кВт * ч					-					-

	<p>специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>											
1.2.5	<p>Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в</p>	млн кВт * ч				-						

	домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.											
1.2.6	Приравненным к населению категориям потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:	млн кВт * ч					-					-
1.2.6.1	Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального	млн кВт * ч					-					-

	обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридических и физических лиц, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающихся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.											
1.2.6.2	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам.	млн кВт * ч					-					-
1.2.6.3	Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	млн кВт * ч					-					-
1.2.6.4	Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям.	млн кВт * ч					-					-
1.2.6.5	Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.	млн кВт * ч					-					-
1.2.6.6	Объединениям граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие	млн кВт * ч					-					-

	электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.											
1.3	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн кВт * ч					-					-
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической, энергии, в т.ч.:	МВт		286,25	14,01	145,08	312,72		285,62	12,51	146,68	300,84
2.1	Населения и приравненных к нему категорий потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии (мощности))	МВт					218,14					209,86
2.2	Населения и приравненным к нему категориям потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии (мощности))	МВт										
2.3	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт		286,25	14,01	145,08	94,59		285,62	12,51	146,68	90,98

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области
от 19.12.2017 № 48/14-ээ-2018

**ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ, ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ
И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ
НА 2022 ГОД**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются без учета НДС) <2>			
1.1.	<p>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	1,62769	1,74094
1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и			

	<p>приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	0,84505	0,87885
1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	0,84505	0,87885

1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
1.4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3> .			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	0,84505	0,87885
1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3> .			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	1,62769	1,74094
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3> .			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	1,62769	1,74094
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3> .			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	1,62769	1,74094

Приложение № 3
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 4
к решению правления
РСТ Кировской области
от 19.12.2017 № 48/14-ээ-2018

**НВВ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ
НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ
(БЕЗ УЧЕТА ОПЛАТЫ ПОТЕРЬ)**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь <*>
			млн. руб.
1.	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»	2018	5 233,73
		2019	5 300,17
		2020	5 507,00
		2021	5 754,36
		2022	6 176,58

<*> НВВ сетевой организации без учета оплаты услуг территориальным сетевым организациям, с учетом оплаты услуг ОАО «ФСК».

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

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВУЮЩИЙ:

Руководитель службы _____ М.В. Михайлов

ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ:

_____ Г.В. Троян _____ Н.В. Мальков

_____ А.В. Вычегжанин _____ И.А. Мищикина

_____ Н.Е. Обухова _____ А.В. Шаклеина

Секретарь правления _____ Д.А. Жуйков