



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ПРОТОКОЛ

заседания правления региональной службы по тарифам
Кировской области

28.12.2021

№ 46

г. Киров

Председательству Михайлов М.В.
ющий:

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

Отсутствовали: Липатников С.Н.

- с правом совещательного голоса
- по вопросам электроэнергетики
представлено письменное мнение
- отпуск

Секретарь: Юдинцева Н.Г.
Жуйков Д.А.

Кворум для проведения заседания и принятия решений имеется.

Уполномоченные по делам: Мартынов Д.Н., Сенникова В.И., Самоделкина Г.В., Гавриличева Л.Н., Муравьева А.С., Кривошеина Ю.А., Одегова Л.Н., Черных А.О.

Приглашённые: Тресцов Е.Ю., Наговицына И.Г., Шулятиков В.В., Яманаева О.Н., Несмеянов К.И., Кулябина О.В., Нагорнов В.А., Обухов А.С., Кнутова М.С.

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

Шаклеина А.В.: Предлагаю исключить из повестки следующие вопросы:

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. Вопрос перенесен на 30.12.2018.

2. 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. Вопрос перенесен на 30.12.2018.

3. О признании утратившими силу некоторых решений правления региональной службы по тарифам Кировской области. Уполномоченный по делу – Сенникова Вера Игоревна. Вопрос снят.

Шаклеина А.В.: Предлагаю включить в повестку следующие вопросы:

1. Дополнительный вопрос: О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 01.12.2020 № 38/1-ээ-2021 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Кировские электрические сети» на

долгосрочный период 2020-2022 годов». Уполномоченный по делу – Самоделкина Галина Васильевна. Вопрос перенесен с 20.12.2021.

2. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 27.12.2019 № 47/20-ээ-2020 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Кировской области на долгосрочный период 2020 - 2022 годов». Уполномоченный по делу – Мартынов Дмитрий Николаевич. Вопрос перенесен с 20.12.2021.

Обухова Н.Е.: Предлагаю исключить из повестки следующие вопросы:

О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 13.11.2018 № 40/19-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кировским областным государственным профессиональным образовательным бюджетным учреждением «Суводский лесхоз-техникум», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Одегова Людмила Николаевна. Перенос на 30.12.2021.

Мальков Н.В.: Предлагаю исключить из повестки следующие вопросы:

1. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и водоотведения АО «Кировские коммунальные системы». Уполномоченный по делу – Земсков Дмитрий Леонидович. Вопрос снят.

2. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоотведения ООО «Водоотведение». Уполномоченный по делу – Земсков Дмитрий Леонидович. Вопрос снят.

Троян Г.В.: Предлагаю повестку утвердить.

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

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» единогласно.

РЕШИЛИ: Повестку дня из 19 вопросов утвердить.

Повестка дня:

1. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.12.2019 № 48/5-ээ-2020 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «Горэлектросеть» на территории Кировской области на долгосрочный период 2020-2022 годов». Уполномоченный по делу – Самоделкина Галина Васильевна.

2. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сеть» на территории Кировской области на долгосрочный период 2022-2026 годов». Уполномоченный по делу – Самоделкина Галина Васильевна.

3. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Транском» на территории Кировской области на 2022 год». Уполномоченный по делу – Самоделкина Галина Васильевна.

4. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 27.10.2020 № 33/1-ээ-2021 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Распределительные электрические сети» на территории Кировской области на долгосрочный период 2021 – 2023 годов». Уполномоченный по делу – Мартынов Дмитрий Николаевич

5. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 28.11.2017 № 43/3-ээ-2018 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная энерго-сетевая компания» на территории Кировской области на

долгосрочный период 2018 – 2022 годы». Уполномоченный по делу – Мартынов Дмитрий Николаевич.

6. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 8.12.2020 № 39/2-ээ-2021 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Восточная электрическая компания» на территории Кировской области на долгосрочный период 2021 – 2023 годы». Уполномоченный по делу – Мартынов Дмитрий Николаевич.

7. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.12.2019 № 48/1-ээ-2020 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» на территории Кировской области на долгосрочный период 2020 - 2024 годов». Уполномоченный по делу – Мартынов Дмитрий Николаевич.

8. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 27.11.2018 № 42/63-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Кировского областного государственного бюджетного учреждения социального обслуживания «Подлевский психоневрологический интернат» (Слободской район)». Уполномоченный по делу – Муравьева Анна Сергеевна.

9. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 11.12.2018 № 44/44-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Кировского областного государственного бюджетного учреждения социального обслуживания «Подосиновский психоневрологический интернат». Уполномоченный по делу – Кривошеина Юлия Александровна.

10. О признании утратившими силу некоторых решений правления РСТ Кировской области (ООО «Корпорация «Мегаполис»). Уполномоченный по делу – Гавриличева Лариса Николаевна.

11. Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Водоканал», на 2021-2024 годы. Уполномоченный по делу – Гавриличева Лариса Николаевна.

12. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков ООО «Русэнергосбыт» и АО «ЭнергосбыТ Плюс» на 2022 год. Уполномоченный по делу – Шаклеина Анна Викторовна.

13. Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Кировской области на 2022 год. Уполномоченный по делу – Шаклеина Анна Викторовна.

14. Об установлении тарифов на электрическую энергию на 2022 год для населения и приравненным к нему категориям потребителей на территории Кировской области. Уполномоченный по делу – Шаклеина Анна Викторовна.

15. О рассмотрении проекта инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Волго-Вятские коммунальные системы» г. Луза по развитию системы водоснабжения и водоотведения на территории муниципального образования Мирнинское городское поселение Оричевского района Кировской области на 2021-2031 годы. Уполномоченный по делу – Черных Алёна Олеговна.

16. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2022 год. Уполномоченный по делу – Сенникова Вера Игоревна.

17. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту «Газопровод до земельного участка с кадастровым номером 43:40:003019 по адресу Кировская область, г. Киров, Нововятский район, сл. Сошени». Уполномоченный по делу – Сенникова Вера Игоревна.

18. Дополнительный вопрос: О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 01.12.2020 № 38/1-ээ-2021 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Кировские электрические сети» на долгосрочный период 2020-2022 годов». Уполномоченный по делу – Самоделкина Галина Васильевна. Вопрос перенесен с 20.12.2021.

19. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 27.12.2019 № 47/20-ээ-2020 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Кировской области на долгосрочный период 2020 - 2022 годов». Уполномоченный по делу – Мартынов Дмитрий Николаевич. Вопрос перенесен с 20.12.2021.

1. По первому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Самоделкину Галину Васильевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: акционерным обществом «Горэлектросеть» (далее – АО «Горэлектросеть»).

2. ИНН/КПП 4345467450 /434501001.

3. Юридический/почтовый адрес: 610014, г. Киров, ул. Некрасова, д.69.

4. Руководитель: генеральный директор – Тресцов Евгений Юрьевич, (8332) 56-40-19.

5. Контактные лица: И.о. начальника финансового управления Наговицына Ирина Геннадьевна (8332) 52-95-29

начальник ПЭО Селезенева Ольга Владимировна (8332) 52-96-97

6. Система налогообложения – общая

7. Долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов

8. Индивидуальные тарифы на передачу электрической энергии установлены для АО «Горэлектросеть» решением правления РСТ от 30.12.2019 № 48/5-ээ-2020 на период 2020-2024 годов.

9. Корректировка тарифа на 2021 год утверждена решением правления РСТ Кировской области от 29.12.2020 № 43/10-ээ-2021.

10. Заявляемые величины тарифов на 2022 год:

10.1. АО «Горэлектросеть» письмом от 30.04.2021 № 4-02/384 (вх. от 30.04.2021 № 66-01-09-2185) направило заявление на установление (корректировку) тарифов на передачу электрической энергии на 2022 год с направлением расчетов на адрес электронной почты уполномоченного:

Наименование	Ед. изм.	Действующий тариф		Предложение ТСО	
		2021 год	2022 год	2021 год	2022 год
Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	331 660,63		542 980,00	
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	277,53		288,92	
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	1,04748		1,56682	

10.2. АО «Горэлектросеть» письмом от 18.11.2021 № 4-02/10755 (вх. от 18.11.2021 № 66-01-09-5330) направило заявление на установление (корректировку) тарифов на передачу электрической энергии на 2022 год:

Наименование	Ед. изм.	Действующий тариф		Предложение ТСО	
		2021 год	2022 год	2021 год	2022 год
Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	331 660,63		564 461,72	
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	277,53		288,92	
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	1,04748		1,60023	

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

Экспертиза предложений корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Горэлектросеть» на 2022 год проведена в соответствии с:

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

постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);

приказом ФСТ 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 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2021 г.) 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 от 26.03.2003 N 35-ФЗ «Об электроэнергетике» государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии с 1 января 2020 года для АО «Горэлектросеть» осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Долгосрочные параметры регулирования для расчета необходимой валовой выручки с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки для АО «Горэлектросеть» на 2020 – 2024 годы утверждены решением правления РСТ Кировской области от 30.12.2019 № 48/5-ээ-2020, которые в течение долгосрочного периода не меняются, в том числе на 2022 год:

1. базовый уровень подконтрольных расходов – 400,40 млн. руб.;
2. индекс эффективности подконтрольных расходов – 3 %;
3. коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;
4. уровень потерь электрической энергии – 8,50 %
5. уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) на 2022 год: показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psa_{id}) 0,27254 час; показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psa_{ifi}) 0,15242 шт; показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П тпр) 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, в полном объеме несет территориальная сетевая организация. Обязанность в представлении обосновывающих материалов возложена на регулируемую организацию (п. 12, 17 Правил), поскольку АО «Горэлектросеть» коммерческая организация и является профессиональным участником рынка, заинтересовано в представлении соответствующего комплекта документов.

Материалы представлены в адрес Службы письмами от 30.04.2021 № 4-02/384 (вх. от 30.04.2021 № 66-01-09-2185), от 18.11.2021 № 4-02/10755 (вх. от 18.11.2021 № 66-01-09-5330).

Региональная служба по тарифам Кировской области направляла запросы о представлении дополнительных документов от 28.06.2021 № 1504-66-01-09, от 22.11.2021 № 2857-66-01-09, на что получила ответы от 07.07.2021 № 4-02/5871 (вх. от 07.07.2021 № 66-01-09-3428), от 29.11.2021 № 303/111101 (вх. от 01.12.2021 № 66-01-09-5635).

5. Данные раздельного учета, представленного предприятием

Оказание услуг по передаче электрической энергии является основным видом деятельности АО «Горэлектросеть».

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 АО «Горэлектросеть» представлены значения показателей раздельного учета доходов и расходов, согласно форме бухгалтерской отчетности «Отчет о прибылях и убытках» за 2020 год.

Выручка за 2020 год по организации составила 1 077 290,21 тыс. руб., по виду деятельности «Передача по распределительным сетям» составила 1 023 716,77 тыс. руб. (2019 год 1 078 447,87 тыс. руб. и 1 010 671,72 тыс. руб. соответственно). Доля выручки регулируемому виду деятельности в 2020 году составила 95,03% от общего объема выручки, в 2019 году данный показатель составил – 93,72%.

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг за 2020 год по АО «Горэлектросеть» составила 763 497,21 тыс. руб., по услуге передачи электрической энергии 755 450,05 тыс. руб. (2019 год 766 347,37 тыс. руб. и 752 624,91 тыс. руб. соответственно). Доля затрат по регулируемому виду деятельности в 2020 году составила 98,95% от общего объема затрат, в 2019 году данный показатель составил – 98,21%.

Валовая прибыль по предприятию за 2020 год составила 313 793,00 тыс. руб., при этом по регулируемому виду деятельности валовая прибыль 268 266,72 тыс. руб. (2019 год 312 100,50 тыс. руб. и 258 046,81 тыс. руб. соответственно).

Управленческие расходы за 2020 год сформированы в сумме 85 397,63 тыс. руб., за 2019 год – 86 728,39 тыс. руб.

Чистая прибыль в целом по предприятию за 2020 год составила 191 883,00 тыс. руб., за 2019 год 168 954,00 тыс. руб.

6. Анализ основных технико-экономических показателей

Отпуск электроэнергии в сети АО «Горэлектросеть» на регулируемый период (2022 год) экспертной группой принят в объеме 1 130,421 млн. кВт ч., с учетом фактических данных и определенного норматива потерь.

Экспертной группой с учетом требований п. 40 (1) Основ ценообразования определена величина технологического расхода (потерь) электрической энергии в объеме 96,086 млн. кВт ч., (исходя из представленных данных по натуральным показателям) - как минимальное значение, определенное из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций», и уровня фактических (заявленных) потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям организации за последний истекший год. Фактический объем потерь и отпуск электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации за последний истекший год учтены на основании формы №46ээ (передача) и информации ОАО «ЭнергосбыТ Плюс». Потери по транзиту составят 96,055 млн. кВт ч.

Сальдированный переток электроэнергии определен экспертами в размере 1 034,335 млн. кВт.ч на основании представленных данных энергосбытовой организацией по потребленной электрической энергии с учетом динамики за девять месяцев 2021 года. Полезный отпуск электроэнергии по транзиту на 2022 год составит 1 034,000 млн. кВт.ч.

Поступление мощности в сеть на 2022 год с учетом пункта 60 Основ ценообразования определено экспертами, в размере 218,884 МВт. Потери мощности составят 18,602 МВт.

С учетом определенных потерь полезный отпуск мощности на 2022 год составит 200,242 МВт, в том числе по транзиту 200,175 МВт.

Экспертная группа, проанализировав представленные сетевой организацией документы, подтверждающие фактическое количество электросетевого оборудования, определила на 2022 год количество условных единиц в размере 24 239,239. Информация о

количестве условных единиц указана в приложении к заключению по форме таблиц П 2.1, П 2.2, являющихся приложением к Методическим указаниям № 20-э/2.

Эксперты отмечают, что в соответствии с Постановлением от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к ТСО», п.2 Критериев сумма протяженностей линий электропередач (ВЛ и КЛ) определяется по трассе, а не по длине проводов и кабелей. В дальнейшем ФАС России неоднократно направлял письма, разъясняющие данное определение, в том числе по запросу РСТ Кировской области. (Ответ ФАС России от 24.01.2020 № ВК/4611/20). В свою очередь РСТ Кировской области разъясняла позицию ФАС и решения арбитражных судов, территориальным сетевым организациям, оказывающим услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области.

Эксперты исключили кабельные линии электропередач в связи с тем, что протяженность кабельной линии рассчитывается по трассе:

КЛ-6КВ п/ст "Гнусино" ф.38-ТП-1А (2с) (город Киров, улица Павла Корчагина, дом 227 - ул. П.Корчагина,227);

КЛ-6КВ п/ст "Гнусино" ф.16-ТП-2А (1с) (город Киров, улица Павла Корчагина, дом 227 - ул.П.Корчагина, 227);

КЛ-0,4КВ ТП-318 (1с)-ВРУ-1 ул.Чапаева,13 каб.А (Чапаева,11 - Чапаева ул., 13);

КЛ-0,4КВ ТП-318 (1с)-ВРУ-1 ул.Чапаева,13 каб.Б (Чапаева,11 - Чапаева ул., 13);

КЛ-0,4КВ ТП-318 (2с)-ВРУ-1 ул.Чапаева,13 каб.Б (Чапаева,11 - Чапаева ул., 13)4

КЛ-0,4КВ ТП-318 (2с)-ВРУ-2 ул.Чапаева,13 (Чапаева,11 - Чапаева ул., 13 (II очередь))4

КЛ-0,4КВ ТП-318 (2с)-ВРУ-3 ул.Чапаева,13 (Чапаева,11 - Чапаева ул., 13 (II очередь));

КЛ-0,4КВ ТП-318 (2с)-ВРУ магазин Чапаева,13 (Чапаева,11 - Чапаева ул., 13 (II очередь));

КЛ-6КВ ТП-540 (2с)-ТП-541 (2с) (Московская, 107 - Московская 109);

КЛ-0,4КВ ТП-540 (2с)-ВРУ Московская,107/1 (Московская, 107 - Московская ул., 107/1);

КЛ-0,4КВ ТП-540 (2с)-ВРУ-1 Московская,107 (секц.1-2) (Московская, 107 - Московская ул., 107);

КЛ-0,4КВ ТП-540 (2с)-ВРУ-2 Московская,107 (секц.7-8) (Московская, 107 - Московская ул., 107);

КЛ-0,4КВ ТП-540 (2с)-ВРУ Московская,107 а,каб. Б (Московская, 107 - Московская ул., 107а);

КЛ-0,4КВ ТП-540 (2с)-ВРУ Московская,107 а,каб. А (Московская, 107 - Московская ул., 107а);

КЛ-6КВ ТП-968 (1с)-ТПГ№3 (1с) (Коминтерн, П.Корчагина,238 - мкр «Озерки»);

КЛ-6КВ ТП-968 (2с)-ТП-969 (2с) (Коминтерн, П.Корчагина,238 - Коминтерн, ул.П.Корчагина,232/1);

КЛ-0,4КВ ТП-1048 (1с)-ВРУ-1 ул.Ульяновская,16, каб.Б (Ульяновская, 16 - Ульяновская ул., 16);

КЛ-0,4КВ ТП-1048 (2с)-ВРУ-1 ул.Ульяновская,16, каб.А (Ульяновская, 16 - Ульяновская ул., 16);

КЛ-0,4КВ ТП-1048 (2с)-ВРУ-1 ул.Ульяновская,16, каб.Б (Ульяновская, 16 - Ульяновская ул., 16);

КЛ-0,4КВ ТП-1048 (1с)-ВРУ-2 ул.Ульяновская,16 (Ульяновская, 16 - Ульяновская ул., 16);

КЛ-0,4КВ ТП-1048 (1с)-ВРУ-3 ул.Ульяновская,16, каб.Б (Ульяновская, 16 - Ульяновская ул., 16);

КЛ-0,4КВ ТП-1048 (2с)-ВРУ-3 ул.Ульяновская,16, каб.А (Ульяновская, 16 - Ульяновская ул., 16);

КЛ-0,4КВ ТП-1048 (2с)-ВРУ-3 ул.Ульяновская,16, каб.Б (Ульяновская, 16 - Ульяновская ул., 16);

КЛ-0,4КВ ТП-1509 (1с)-ВРУ-6 ул.Мостовицкая,1/1, каб.А (Попова 56/1 - Мостовицкая ул., 1/1);
 КЛ-0,4КВ ТП-1509 (2с)-ВРУ-4 ул.Попова,56/1, каб.А (Попова 56/1 - Попова ул., 56/1);
 КЛ-0,4КВ ТП-1509 (2с)-ВРУ-4 ул.Попова,56/1, каб.Б (Попова 56/1 - Попова ул., 56/1);
 КЛ-0,4КВ ТП-1509 (1с)-ВРУ-4 ул.Попова,56/1, каб.А (Попова 56/1 - Попова ул., 56/1);
 КЛ-0,4КВ ТП-1509 (2с)-ВРУ-5 ул.Попова,56/1, каб.Б (Попова 56/1 - Попова ул., 56/1);
 КЛ-0,4КВ ТП-1509 (1с)-ВРУ-5 ул.Попова,56/1, каб.А (Попова 56/1 - Попова ул., 56/1);
 КЛ-0,4КВ ТП-1509 (1с)-ВРУ-5 ул.Попова,56/1, каб.Б (Попова 56/1 - Попова ул., 56/1);
 КЛ-0,4КВ ТП-1509 (1с)-ВРУ-6 ул.Попова,56/1, каб.Б (Попова 56/1 - Попова ул., 56/1);
 КЛ-0,4КВ ТП-1509 (2с)-ВРУ-6 ул.Попова,56/1, каб.А (Попова 56/1 - Попова ул., 56/1);
 КЛ-0,4КВ ТП-1509 (2с)-ВРУ-6 ул.Попова,56/1, каб.Б (Попова 56/1 - Попова ул., 56/1);
 КЛ-10КВ ТП-1506 (1с)-ТП-1509 (1с) (Чистые пруды, ул. Попова, 58 - Попова 56/1);
 КЛ-10КВ ТП-1991 (1с)-ТП-1992 (1с) (ул. Мостовицкая,9 - ул.Чистопрудненская,8);
 КЛ-10КВ ТП-1992 (2с)-ТП-1996 (2с) (ул.Чистопрудненская,8-ул.Чистопруднинская,10);
 КЛ-10КВ ТП-1995 (1с)-ТП-1996 (1с) (ул.Попова,64 - ул.Чистопруднинская,10);
 КЛ-10КВ РТП-108 (2с)-ТП-1270 (2с) (Пугачева 9 - ул.Пугачева,19);
 КЛ-10КВ РТП-140 (2с)-ТП-1507 (2с) (Чистые Пруды, ул. Чистопрудненская, 1/2 - Чистые пруды, ул. Попова, 56);
 КЛ-0,4КВ РТП-140 (2с) - ВРУ-4 ул.Мостовицкая,4 (Чистые Пруды, ул. Чистопрудненская, 1/2 - Мостовицкая ул., 4);
 КЛ-0,4КВ РТП-140 (1с) - ВРУ-4 ул.Мостовицкая,4 (Чистые Пруды, ул. Чистопрудненская, 1/2 - Мостовицкая ул., 4);
 КЛ-0,4КВ РТП-140 (2с) - ВРУ-5 ул.Мостовицкая,4 (Чистые Пруды, ул. Чистопрудненская, 1/2 - Мостовицкая ул., 4);
 КЛ-10КВ РТП-141 (2с)-ТП-1991 (2с) (ул.Мостовицкая,12т - ул. Мостовицкая,9).

Исключены объекты, срок аренды которых не соответствует требованиям п.1 Критериев, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»:

ТП-43 К.Маркса 89;
 КЛ-6КВ ТП-43 (1с)-ТП-46 (1с) (К.Маркса 89 - К.Маркса 90) (до врезки);
 КЛ-6КВ ТП-43 (2с)-ТП-46 (2с) (К.Маркса 89 - К.Маркса 90) (до врезки);
 КЛ-6КВ ТП-43 (2с)-ТП-204 (1с) (К.Маркса 89 - Маклина 11) (до врезки);
 КЛ-6КВ ТП-43 (1с)- тр-р №1 (К.Маркса 89 -К.Маркса 89);
 КЛ-6КВ ТП-43 (1с)- тр-р №1 (К.Маркса 89 -К.Маркса 89);
 КЛ-6КВ ТП-258 (2с)-ТП-260 (2с) (Горбачева,60 - Горбачева, 62);
 КЛ-6КВ ТП-258 (1с)-ТП-260 (1с) (Горбачева,60 - Горбачева, 62).

Исключены объекты, факт передачи которых не подтвержден соответствующими документами, отсутствует переток электроэнергии, отсутствуют акты с вышестоящей ТСО и потребителями:

КЛ-0,4 кВ ТП-57 (2 с.ш.)- ВРУ ж/д пер Стальной 5;
 КЛ-0,4 кВ ТП-57 (1 с.ш.)- ВРУ ж/д пер Стальной 5 (до гр.зем участка);

КЛ-0,4 кВ ТП-68 - ВРУ склада ул.К. Маркса 28;
КЛ-0,4кВ УП-1142 - ВЛ Фидер 1 (от ТП-72);
ВЛ-0,4кВ УП-1142 - Фидер 1;
ВЛ-0,4кВ ТП-108- ВРУ-2 здания Лепсе,25;
ВЛ-0,4кВ ТП-108- ВРУ-2 здания Лепсе,25;
КЛ-0,4 кВ ТП-200 - УП-1470;
КЛ-0,4 кВ УП-849 ВЛ (от ТП-217) от опоры 2/7;
КЛ-0,4 кВ ТП-218 (1 с.ш.) - ВРУ ж/д ул.Дерендяева,79 (до гр.зем. уч.);
КЛ-0,4 кВ ТП-218 (2 с.ш.) - ВРУ ж/д ул.Дерендяева,79 (до гр.зем. уч.);
КЛ-0,4кВ ТП-338 - ВРУ ул. Пугачева,4 (до гр.зем.уч.);
КЛ-0,4кВ ТП-274-ВЛ ул. Казанская/УП-1029;
ВЛ-0,4кВ ТП-274 1с.ш. - Казанская/УП-1029;
КЛ-0,4кВ ТП-289 (1с) - ВРУ ж/д ул. Красноармейская, 69 (до гр.зем.участка);
КЛ-0,4кВ ТП-289 (1с) - ВРУ ж/д ул. Красноармейская, 69 (до гр.зем.участка);
ТП-291 Заготзерновский пр., 14в;
КЛ-6 кВ ТП-291-ТП-299(2 с.ш.);
КЛ-0,4 кВ УП-513 - ВЛ "ЦТП-230" (от ТП-296);
ВЛ-0,4 кВ УП-513 - "ЦТП-230" (от ТП-296);
КЛ-6кВ ТП-301(1с) - ТП-226(1с);
КЛ-6кВ ТП-108-ТП-450 (2с) (А.Ердякова,25 - Лепсе 24);
КЛ-6кВ ТП-108-ТП-453 (А.Ердякова,25 - Кирпичная 23);
КЛ-0,4 кВ УП-1375 - ВРУ склада ул.Полевая,172;
КЛ-0,4 кВ ТП-474 (2 с.ш.) - ВРУ склада ул.Полевая,172 (до гр.зем. уч.);
КЛ-6 кВ ТП-564/ТП-574/ТП-576(ввод в ТП-564, ТП-576);
ВЛЗ-6кВ ТП-564-ТП-574/576;
КЛ-0,4 кВ ТП-568 - ВРУ склада ул.Полевая,172б (до гр.зем. уч.);
ВЛ-0,4кВ ТП-622 Фидер 4;
ТП-678 Коминтерн пос., Мостовая ул., 16а;
ВЛ-0,4кВ УП-1359 Склад.Мостовая,33;
КЛ-0,4кВ ТП-738 - ВЛ фидер 1;
ВЛ-0,4кВ ТП-756-фидер 1;
ВЛ-0,4кВ ТП-726 Рабочая;
ВЛ-0,4кВ ТП-822 Ветеранов, 49 ф.2;
КЛ-0,4 кВ УП-2089- УП-2096 (от ТП-843) (ввод в УП-2096);
ВЛ-0,4 кВ УП-2089- фидер 1 (от ТП-843);
ВЛ-0,4 кВ УП-2089- УП-2096 (от ТП-843);
КЛ-0,4 кВ УП-2089- УП-2096 (от ТП-843) (ввод в УП-2096);
ТП-921, Базовый 8б пер.;
КЛ-6 кВ ТП-387 – ТП-921 (до врезки);
ТП-940, Заготзерновский проезд, 14;
ВЛЗ-6кВ ТП-964-ТП-752/745/954/715/962;
КЛ-6кВ ТП-964-ТП-752/745/954/715/962 (вводы в ТП-752, ТП-962);
ТП-1049 Солнечная ул;
КЛ-0,4 кВ ТП-1060(1 с.ш.) - ВРУ магазина;
КЛ-0,4 кВ ТП-1060(2 с.ш.) - ВРУ магазина (до гр.зем. уч.);
ТП-1063 ул.Анжелия Михеева ул., 17;
КЛ-10 кВ ТП-1063(1с) -ТП-1147(1 с.);
КЛ-10 кВ ТП-1063(2с) -ТП-1147(2 с.);
ТП-1117 ул. Рудницкого ул. 12;
ТП-1119 Курская ул.;
КЛ-10 кВ ТП-1119(1 с.ш.)-ТП-1166/ТП-1192;
КЛ-10 кВ ТП-1119(2 с.ш.)-ТП-1165(2 с.ш.);
КЛ-0,4кВ ТП-1119 (1с) - ВРУ ж/д ул. Курская, каб. "А" (до гр.зем.участка);
КЛ-0,4кВ ТП-1119 (1с) - ВРУ ж/д ул. Курская, каб. "Б" (до гр.зем.участка);

КЛ-0,4кВ ТП-1119 (2с) - ВРУ ж/д ул. Курская, каб. "А" (до гр.зем.участка);
 КЛ-0,4кВ ТП-1119 (2с) - ВРУ ж/д ул. Курская, каб. "Б" (до гр.зем.участка);
 ВЛ-0,4кВ ТП-1125-Город;
 КЛ-0,4 кВ ТП-1165(2 с.ш.) - ВРУ очистные сооружения ул. Ульяновская (до гр.зем
 уч.);
 КЛ-0,4 кВ ТП-1165(1 с.ш.) - ВРУ очистные сооружения ул. Ульяновская (до гр.зем
 уч.);
 ВЛЗ-10кВ ТП-1187-ТП-1196/1198/1197;
 КЛ-0,4кВ УП-1346-ВРУ здания ул. Потребкооперации,20 (до ГЗУ) (от ТП-1200);
 КЛ-0,4кВ ТП-1200-УП-1346;
 КЛ-10кВ ТП-1207 (1с)-ТП-1208 (1с) (ул.Потребкооперации,42-
 ул.Потребкооперации,44);
 КЛ-10кВ ТП-1207 (2с)-ТП-1208 (2с) (ул.Потребкооперации,42-
 ул.Потребкооперации,44);
 КЛ-0,4кВ УП-125 - ВЛ ТУД К.Маркса, 132 (от ТП-1219);
 ВЛ-0,4кВ УП-125 - ТУД К.Маркса, 132;
 КЛ-0,4кВ УП-717 - ВЛ Фидер1 (от ТП-1232);
 ВЛ-0,4кВ УП-717 - Фидер1;
 КЛ-0,4 кВ ТП-1237 ВЛ Юг;
 КЛ-0,4кВ УП-1080 - ВЛ 4-ой Пятилетки, 68а (от ТП-1265);
 ВЛ-0,4кВ УП-1080 4-ой Пятилетки, 68а;
 КЛ-0,4кВ ТП-1274 (1с) - ВРУ жилого дома Ленина,145 корпус 1 (до гр.зем.участка);
 КЛ-0,4кВ ТП-1274 (1с) - ВРУ жилого дома Ленина,145 корпус 1;
 ТП-1305(2 с.ш.)- ВЛ фидер 1;
 ВЛ-0,4 кВ ТП-1305(2 с.ш.)- фидер 1;
 КЛ-0,4 кВ ТП-1306 - ВЛ УП-116;
 ВЛ-0,4кВ ТП-1306 - УП-116;
 КЛ-0,4 кВ ТП-1341 П с.ш.- ВРУ Ключевая, 44а;
 КЛ-0,4кВ ТП-1361(1 с.ш.) - УП-1473;
 КЛ-0,4кВ УП-1473-ВРУ здания Автотранспортный пер., 4(от ТП-1361);
 ВЛ-0,4кВ ТП-1399-фидер 1;
 КЛ-0,4 кВ ТП-1410 - УП-1474;
 КЛ-0,4кВ УП-1474 - ВРУ сервиса ул. Ломоносова, 2б (ГЗУ);
 КЛ-0,4 кВ ТП-1465(2 с.ш.) - ВРУ школы №42(до гр.зем.уч.);
 ТП-1512 ул. Попова,99;
 КЛ-6кВ ТП-1512(1с) - ТП-1515(1с);
 ВЛ-10кВ ТП-1601-ТП-1635/1603/1675/1684/1698/1714/1715/1993;
 ВЛ-0,4кВ ТП-1643 ул. Школьная;
 ТП-1716 Шиховское с/п;
 ВЛ-0,4кВ ТП-1716 - фидер 1;
 ВЛ-0,4кВ ТП-1749-фидер 3;
 ВЛ-0,4кВ ТП-1891 Запад/УП-2273;
 КЛ-10 кВ ТП-1892-ТП-1895(1 с.ш.);
 КЛ-10 кВ оп. № 66 ПС «ССК» ф.2-ТП-1893 (ввод в ТП-1893);
 КЛ-0,4 кВ ТП-1894 - УП-2274;
 КЛ-0,4 кВ УП-2274- ВРУ ж/д ул. Свободы ,32 (до гр.зем уч.);
 КЛ-0,4 кВ УП-2274- ВРУ ж/д ул. Свободы ,34,35(до гр.зем уч.);
 ТП-1895 Сошени пос., Свободы ул.;
 КЛ-10кВ ТП-1995(1с.)-ТП-1513(1с.);
 КЛ-10кВ ТП-1995(1с.)-ТП-1513(1с.);
 КЛ-0,4кВ РТП-22 I с.ш. - УП-1472;
 КЛ-0,4 кВ РТП-101(2 с.ш.)-ВЛ «ГСК Автомобилист-146»;
 КЛ-0,4 кВ РТП-105(1 с.ш.) - ВРУ адм.здания ул. Воровского,104а (до гр.зем. уч.);
 КЛ-0,4 кВ РТП-105(2 с.ш.) - ВРУ адм.здания ул. Воровского,104а

ПС-Речная, Кировская область, Куменский р-н, с/п Речное.

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

Местонахождение имущества, участвующего в передаче электрической энергии г. Киров.

АО «Горэлектросеть» владеет электросетевыми объектами на основании актов приема-передачи из казны МО «Город Киров» и заключенных договоров аренды, в том числе:

трансформаторные подстанции, общей трансформаторной емкостью (мощность) 893 657,120 МВА;

сети (воздушные и кабельные линии) электропередач всего 2 521,857 км, в том числе по уровням напряжения ВЛ СН2 - 149,685 км, КЛ СН2 – 1 002,190 км, ВЛ НН – 478,650 км, КЛ НН – 891,330 км.

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

Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению 8(8332) 52-96-06.

Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» – <http://geskirov.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, АО «Горэлектросеть» 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 затрат и прибыли

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

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

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

Экспертами проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в необходимую валовую выручку на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год. В результате приняты следующие значения по статьям:

8.1. Корректировка подконтрольных расходов

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов АО «Горэлектросеть» на 2022 год осуществлена исходя из:

1. базовый уровень подконтрольных расходов – 400,40 млн. руб.;
2. индекс эффективности подконтрольных расходов – 3 %;
3. коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;
4. уровень потерь электрической энергии – 8,50 %
5. показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaïd) 0,27254 час; показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi) 0,15242 шт; показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П тпр) 1.
6. индекса изменения количества активов на 2022 год 0,67%.
7. изменения ИПЦ на 2022 год с 103,9% на 104,3% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

В результате подконтрольные расходы АО «Горэлектросеть» на 2022 год экспертами определены в размере 428 761,94 тыс. руб., и том числе транзит 428 623,11 тыс. руб.

8.2. Корректировка неподконтрольных расходов

Электроэнергия на хозяйственные нужды экспертной группой данные расходы определены на основании заявки АО «Горэлектросеть» в сумме 1 635,33 тыс. руб.

Затраты на тепловую энергию в сумме 2 270,60 тыс. руб., а также водоснабжение и водоотведение в сумме 230,19 тыс. руб. определены на основании заявки предприятия.

Плата за аренду электросетевого имущества заявлена сетевой организацией в размере 7 264,10 тыс. руб. Экспертами данные расходы учтены в объеме 4 916,89 тыс. руб. на основании документов, представленных АО «Горэлектросеть» подтверждающих экономически обоснованный уровень арендной платы в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования. На основании пп.5 п.28 «Основ ценообразования» эксперты исключили арендную плату по договорам аренды, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуги по передаче электроэнергии оказываемых с использованием данных объектов.

Расходы по статье «Налоги» по подстатьям «Налог на землю», «Транспортный налог», «Налог на имущество» заявлены сетевой организацией в размере 7 276,15 тыс. руб.

Экспертная группа определила общий размер налоговых платежей на 2022 год в сумме 4 951,03 тыс. руб., в том числе:

- «Налог на землю, аренда земли» - 945,90 тыс. руб. по заявке предприятия, за исключением незарегистрированного объекта ТП-1512;
- «Налог на имущество» 3 586,51 тыс. руб. на основании заявки АО «Горэлектросеть», за исключением оборудования не участвующего в оказании услуг по передаче электроэнергии;
- «Транспортный налог» 418,62 тыс. руб. на основании заявки предприятия за исключением незарегистрированного автотранспорта.

Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» заявлены АО «Горэлектросеть» в размере 65 484,49 тыс. руб. Расходы на 2022 год экспертами определены в сумме 63 944,49 тыс. руб., исходя из сумм расходов на оплату труда и отчислений на страховые взносы на основании сложившегося на предприятии факта за 2020 год в размере 30,00%.

Прочие неподконтрольные расходы заявлены сетевой организацией в сумме 37 093,00 тыс. руб., на оплату госпошлины при регистрации договоров аренды земельных участков 3 432,00 тыс. руб., дивиденды по акциям 33 661,00 тыс. руб. В результате проведенной экспертизы учтены при корректировке тарифа на 2022 год прочие неподконтрольные расходы в сумме 1 903,00 тыс. руб. на затраты на оплату госпошлины при регистрации договоров аренды земельных участков в размере 1 903,00 тыс. руб. по

факту за 2020 год. Оплата дивидендов по акциям исключены экспертной группой в полном объеме, как экономически необоснованные.

Налог на прибыль заявлен АО «Горэлектросеть» в сумме 40 812,80 тыс. руб. принят экспертами в соответствии с п. 20 Основ ценообразования как величина налога на прибыль за истекший период 2020 года на основании данных бухгалтерского учета, в размере 32 734,16 тыс. руб. с учетом распределения по видам деятельности предприятия.

Выпадающие доходы от технологического присоединения заявлены предприятием на 2022 год из расчета стандартизированных ставок 2021 года, установленных решением правления РСТ от 29.12.2020 № 43/17-ээ-2021 в размере 92 811,78 тыс. руб. Приняты экспертами из стандартизированных ставок, установленных на 2022 год в сумме 107 000,37 тыс. руб.

Затраты на амортизацию основных средств заявлены АО «Горэлектросеть» на 2022 год в сумме 262 254,58 тыс. руб. 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) и на основании представленных предприятием документов (ОСВ по счетам 01 и 02, отчета по начисленной амортизации за 2020 год и за 9 месяцев 2021 года). Сумма амортизации на 2022 год определена в размере 224 792,46 тыс. руб.

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли на 2022 год АО «Горэлектросеть» экспертами приняты в сумме 21 620,89 тыс. руб. на основании утвержденной инвестиционной программы на 2020-2024 годы распоряжением министерства энергетики и ЖКХ Кировской области от 31.10.2019 № 91 с учетом изменений, утвержденных распоряжением министерства строительства, энергетики и ЖКХ Кировской области от 22.06.2021 № 61.

Расходы на обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям заявлены территориальной сетевой организацией на 2022 в сумме 3 846,99 тыс. руб. Эксперты исключили объекты, срок проверки которых не наступит в 2022 году и объекты, относящиеся к многоквартирным жилым домам. Сумма на 2022 год определена экспертной группой в размере 809,44 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования за 2020 год экспертами определена экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная АО «Горэлектросеть» при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов в размере 51 006,70 тыс. рублей. Размер экономии потерь подтвержден отчетом о реализации программы энергосбережения и энергетической эффективности за 2020 год.

В результате сумма неподконтрольных расходов определена экспертной группой в размере 517 815,54 тыс. руб., в том числе транзит 517 706,03 тыс. руб.

8.3. Корректировка необходимой валовой выручки по факту за предшествующие периоды регулирования

Регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов (величина V_i), указанной в пункте 9 Методических указаний № 98, а так же расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98 и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

Величина V_i определяется в соответствии с формулами 3 и 4.

$$V_i = (V_i^{\text{инд}} + V_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + V_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$$V_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{\text{код}} + ПО_i, \quad (4)$$

Корректировка определена экспертами в размере -144 920,15 тыс. руб., в том числе транзит -144 873,22 тыс. руб.

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

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

$$ИКА_{i-2}^\Phi = \frac{УЕ_{i-2}^\Phi - УЕ_{i-3}^\Phi}{УЕ_{i-3}^\Phi}$$

Корректировка подконтрольных расходов не определяется для АО «Горэлектросеть» по итогам работы за 2020 год, так как он является первым годом долгосрочного периода регулирования.

2. Корректировка неподконтрольных расходов (формула № 7)

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

Показатели		Утверждены на 2020	Факт ТСО 2020	Экономически обоснованные фактические расходы 2020	Отклонение экономически обоснованного факта от утвержденного
Расчет неподконтрольных расходов					
Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	1 389,30	1 572,43	1 572,43	183,13
Теплоэнергия	тыс.руб.	2 144,60	2 036,63	2 036,63	-107,97
Водоснабжение, водоотведение		157,80	221,34	221,34	63,54
Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	7 343,10	7 277,06	7 277,06	-66,04
Налоги	тыс.руб.	5 274,00	4 987,14	4 780,40	-493,60
<i>Аренда за землю / Налог на землю</i>	тыс.руб.	1 035,80	666,98	666,98	-368,82
<i>Налог на имущество</i>	тыс.руб.	3 693,50	3 900,24	3 693,50	0,00
<i>Транспортный налог</i>	тыс.руб.	440,20	419,92	419,92	-20,28
<i>Плата за негативное воздействие (за сбор загрязняющих веществ)</i>	тыс.руб.	104,50	0,00	0,00	-104,50
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	59 203,30	57 009,63	57 009,63	-2 193,67
Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 540,00	36 153,37	1 903,00	363,00
<i>госпошлина за регистрацию договоров аренды земельных участков</i>	тыс.руб.	1 540,00	1 903,00	1 903,00	363,00
<i>дивиденды по акциям</i>	тыс.руб.	0,00	33 661,00	0,00	0,00
<i>проценты за пользование кредитом</i>	тыс.руб.	0,00	472,02	0,00	0,00
<i>ведение реестра АО</i>	тыс.руб.	0,00	116,27	0,00	0,00
<i>госпошлина</i>	тыс.руб.	0,00	0,95	0,00	0,00
<i>плата за загрязнение среды в пределах норм</i>	тыс.руб.	0,00	0,13	0,00	0,00
Налог на прибыль	тыс.руб.	16 854,00	40 812,80	32 734,16	15 880,16
Выпадающие доходы/экономика средств от технологического присоединения льготной категории заявителей	тыс.руб.	58 067,70	84 349,81	53 360,86	-4 706,84
Амортизация основных средств	тыс.руб.	205 809,30	237 083,73	187 207,62	-18 601,68
Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	тыс.руб.	15 840,00	886,01	886,01	-14 953,99
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	373 623,10	472 389,95	348 989,15	-24 633,95

Эксперты исключили из экономически обоснованных расходов выплаты дивидендов по акциям в сумме 33 661,00 тыс. руб., затраты на ведение реестра акционеров в сумме 116,27 тыс. руб. и госпошлину за регистрацию выпуска акций в размере 0,95 тыс. руб. в связи с тем, что Основами ценообразования не предусматривают учета в составе НВВ расходов на выплату дивидендов акционерам и остальных организационных расходов акционерного общества.

Также экономически необоснованными являются проценты за пользование кредитом, поскольку АО «Горэлектросеть» по результатам деятельности за 2020 год получило чистую прибыль в размере 191 883,00 тыс. руб., по Отчету о движении денежных средств за январь - декабрь 2020 года сальдо денежных потоков за отчетный период 11 365,00 тыс. руб., а остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода составил 22 426 тыс. руб.

Экспертами принят налог на прибыль в сумме 32 734,16 тыс. руб. с учетом распределения по видам деятельности предприятия за 2020 год.

Экономически обоснованный размер амортизации определена экспертами в сумме 187 207,62 тыс. руб. на основании представленных предприятием документов (ОСВ по счетам 01 и 02, отчета по начисленной амортизации за 2020 год) с учетом требований п. 27 Основ ценообразования.

На основании изложенного выше сумма корректировки неподконтрольных расходов составила:

Неподконтрольные расходы, учтенные в тарифе 2020 года, тыс.руб.	373 623,1
Неподконтрольные расходы фактические за 2020 год (экономически обоснованный уровень), тыс.руб.	348 989,1
Корректировка (НР), тыс.руб.	-24 633,95

3. Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень неподконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{факт} - Y_{i-2},$$

В отношении территориальной сетевой организации - АО «Горэлектросеть» указанная корректировка не осуществляется, так как организацией в рамках тарифной заявки на 2020 год расходы на установку приборов учета не были заявлены.

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

$$\Delta НВВ_i^{cod} = НВВ_{i-2}^{cod} - НВВ_{i-2}^{\phi}$$

Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей, учтенная в тарифе 2020 года, тыс.руб.	778 849,10
Фактический объем выручки за услуги по передаче за 2020 год, тыс.руб.	757 556,49
Корректировка (НР), тыс.руб.	21 292,61

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

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

$$ПО_i = \min \left\{ П_{i-2}^{\phi}; N_{i-2} \cdot \mathcal{E}_{i-2}^{отп.ф} \right\} \cdot ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{отп.ф} \cdot ЦП_{i-2} \cdot N_{i-2} \quad (8),$$

Натуральные показатели	едизм	Факт 2020, г.	План 2020 г.
Отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВт.ч	1 053,456	1 101,940
Потери электроэнергии нормативные	млн. кВт.ч	89,625	93,750
Уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии	%		8,508
Тариф покупки электроэнергии	руб/МВтч	2 894,457	2 918,140
Потери электроэнергии фактические	млн. кВт.ч	72,003	
МИНИМУМ потерь	млн. кВт.ч	72,003	
Итого корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на эл.э. за 2020 год	тыс. руб.	-53 129,22	

6. Корректировка необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы.

$$B_i^{\text{коррИП}} = \sum_{i=1}^2 NP_{i-2}^{\text{ИП}} \cdot \left(\frac{ИП_{i-2}^{\text{факт}}}{ИП_{i-2}^{\text{заяв}}} - 1 \right) - B_{i-2, \text{мес}}^{\text{коррИП}} \quad (9)$$

Инвестиционная программа АО «Горэлектросеть» утверждена распоряжением Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области от 31.10.2019 № 91. Корректировка произведена на основании отчета об исполнении инвестиционной программы за 2020 год в формате шаблона NET.INV «Мониторинг инвестиционных программ субъектов Российской Федерации»:

Показатели	план ИПР	факт ИПР	Отклонение
Корректировка по ИПР за 2020 год	194 933,14	120 323,05	-82 487,42

Корректировка за 9 месяцев 2020 года не применялась. Экспертная группа провела анализ на основании отчета об исполнении инвестиционной программы за 9 месяцев текущего 2021 год в формате шаблона NET.INV «Мониторинг инвестиционных программ субъектов Российской Федерации», окончание выполнения работ и финансирования мероприятий предусмотрено в 4 квартале 2021 года.

На основании изложенного выше корректировка НВВ по исполнению инвестиционной программы за 9 месяцев 2021 года для АО «Горэлектросеть» не проводится.

7. Корректировка необходимой валовой выручки завершеного периода 2020 года с учетом показателей надежности и качества оказываемых услуг для АО «Горэлектросеть» не производится в связи с достижением плановых показателей.

В результате после проведенной корректировки сумма валовой выручки, необходимой на содержание сетевого оборудования АО «Горэлектросеть» на 2022 год по расчету экспертов составляет 801 657,33 тыс. руб. (Приложение №1), в том числе по транзитному отпуску электроэнергии (для учета в котловом тарифе) 801 455,91 тыс. руб.

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

Балансовая прибыль принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2022 год организацией не заявлена и экспертами не учтена. Инвестиционная программа утверждена, источником финансирования являются амортизационные отчисления и вложения из прибыли

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

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

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

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

12. Расчет размера платы за услуги по передаче электрической энергии

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

- двухставочный;
- одноставочный.

Расчет двухставочного индивидуального тарифа предусматривает определение двух ставок:

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

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).

Расчет ставки, учитывающей оплату потерь (технологического расхода) электрической энергии на ее передачу по сетям, на 2022 год выполнен, исходя из одноставочного тарифа покупки электрической энергии и объема потерь, определенного из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

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

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 сбытовой 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 3 316,66 руб./МВт.ч без НДС, исходя из:

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

сбытовой надбавки, тарифа на услуги коммерческого оператора (ОАО «АТС»).

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).

Используя указанные долгосрочные параметры регулирования, необходимая валовая выручка (без учета оплаты потерь) АО «Горэлектросеть» по передаче электрической энергии на 2021-2024 годы (Приложение 1) определена экспертами в следующих размерах:

тыс. руб.	
2022	801 455,91
2023	898 960,51
2024	904 779,52

Учитывая положение п. 11(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» экспертная группа предлагает установить для АО «Горэлектросеть» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Кировэнерго» на 2022 год в следующих размерах:

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»-АО «Горэлектросеть»	333 648,37	308,11	1,08321	333 648,37	308,11	1,08321	374 239,81	320,43	1,18983	374 239,81	320,43	1,18983

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.	руб./МВт ч	руб./кВт ч
филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Кировэнерго»-АО «Горэлектросеть»	376 662,28	333,25	1,20663	376 662,28	333,25	1,20663

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

Троян Г.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Троян Г.В., Шаклеина А.В., Самоделкина Г.В., Тресцов Е.Ю.,

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» - против принятия решения, так как проект решения не соответствует представленному в адрес «НП Совет рынка».

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

Троян Г.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Шаклеина А.В.: Предлагаю внести изменения.

Троян Г.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 5 членов правления.

«Против» – 1 член правления

1 член правления – Михайлов М.В. участия в рассмотрении вопроса и голосовании не принимал.

РЕШИЛИ:

1. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.12.2019 № 48/5-ээ-2020 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «Горэлектросеть» на территории Кировской области на долгосрочный период 2020 – 2024 годов» следующие изменения:

1.1. В пункте 3 слова «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» заменить словами «Россети Центр и Приволжье».

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

1.3. 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 30.12.2019 № 48/5-ээ-2020

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

№	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	тыс. руб.
1	АО «Горэлектросеть»	2020	778 849,10
		2021	776 802,27
		2022	801 455,91
		2023	898 960,51
		2024	904 779,52

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 3
к решению правления
РСТ Кировской области
от 30.12.2019 № 48/6-ээ-2020

ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ

на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с публичным акционерным обществом «Россети Центр и Приволжье»

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» - АО «Горэлектросеть»	332 534,5	271,4	1,04387	332 534,5	271,4	1,04387	331 660,63	277,53	1,04748	331 660,63	277,53	1,04748

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» - АО «Горэлектросеть»	333 648,37	308,11	1,08321	333 648,37	308,11	1,08321	374 239,81	320,43	1,18983	374 239,81	320,43	1,18983

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.	руб./МВт ч	руб./кВт ч
филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Кировэнерго» - АО «Горэлектросеть»	376 662,28	333,25	1,20663	376 662,28	333,25	1,20663

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

2. По второму вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Самоделкину Галину Васильевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: Общество с ограниченной ответственностью «Региональная сеть» (далее – ООО «Региональная сеть» или Общество).

2. Юридический адрес: Кировская область, г. Киров, ул. Калинина, д. 38, офис 107, ИНН 4345287866, КПП 434501001.

3. Генеральный директор – Крупин Михаил Анатольевич – контактное лицо, тел. (8332) 71-15-20.

4. Адрес официального сайта www.elgroup-kirov.ru, выделенный абонентский номер (8332) 71-15-43.

5. Система налогообложения – общая.

6. Действующие тарифы установлены решением правления РСТ Кировской области от 30.12.2016 № 51/5-ээ-2017 на долгосрочный период регулирования 2017-2021 годов.

7. Корректировка тарифа на 2021 год утверждена решением правления РСТ Кировской области от 29.12.2020 № 43/10-ээ-2021.

8. Заявляемые величины тарифов на 2022-2024 годы:

8.1. ООО «Региональная сеть» письмом от 30.04.2021 № б/н (вх. от 30.04.2021 № 66-01-09-2181) направило заявление на установление тарифов на передачу электрической энергии на 2022-2026 годы с направлением расчетов на адрес электронной почты уполномоченного:

Наименование	Ед. изм.	Действующий тариф 2021	Плановый период				
			2022	2023	2024	2025	2026
Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес	80 507,21	333 992,52	318 922,92	335 241,60	352 527,97	370 839,43
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	112,85	147,22	161,95	178,14	195,96	215,55
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	0,34907	1,10254	1,07416	1,137,03	1,20429	1,27626

8.2. В дальнейшем ООО «Региональная сеть» письмом от 12.11.2021 № 208 (вх. от 12.11.2021 № 66-01-09-5212) направило заявление на установление тарифов на передачу электрической энергии на 2022-2024 годы с направлением расчетов на адрес электронной почты уполномоченного:

Наименование	Ед. изм.	Действующий тариф 2021	Плановый период				
			2022	2023	2024	2025	2026
Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес	80 507,21	268 088,66	257 433,67	270 279,76	283 887,63	298 302,45
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	112,85	136,60	150,27	165,29	181,82	200,00
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	0,34907	899,31	0,88265	0,93423	0,98947	1,04866

9. Местонахождение имущества, участвующего в передаче электрической энергии: г. Киров, Кировская обл.

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

Экспертиза предложений об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Региональная сеть» на долгосрочный период 2022-2026 годов проведена в соответствии с:

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

постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);

приказом ФСТ 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 2021-2023 годы, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2021 г.) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

ООО «Региональная сеть» представило предложения по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период в пределах долгосрочного периода регулирования в соответствии с Положением об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 и рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256.

Экспертная группа проанализировала фактические данные показателей надежности и качества, достигнутые предприятием в 2018, 2019, 2020 годах:

Фактические показатели	факт 2018	факт 2019	факт 2020
Средняя продолжительность прекращений (Пп), P _{saidi}	0,0397	0,0392	0,0915
Средняя частота прекращения, P _{saifi}	0,8048	0,7927	0,7808
Показатели уровня качества, Птпр	1,0000	1,0000	1,0000
рассмотрение заявок, П заяв тпр	1,0000	1,0000	1,0000
исполнение договоров, Пне тпр	1,0000	1,0000	1,0000
обслуживание потребителей услуг ТСО (Птсо)	0,0000	0,0000	0,0000

В соответствии с Методическими указаниями, экспертная группа произвела расчет показателей надежности и качества услуг ООО «Региональная сеть» в следующих параметрах:

		2022	2023	2024	2025	2026
Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг)	P _{said}	0,05594	0,05511	0,05428	0,05346	0,05266
	P _{saifi}	0,76909	0,75755	0,74619	0,73500	0,72397
	Птпр	1	1	1	1	1

3. Оценка достоверности данных приведенных в предложениях об установлении тарифов

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, в полном объеме несет территориальная сетевая организация. Обязанность в представлении обосновывающих материалов возложена на регулируемую организацию (п. 12, 17 Правил), поскольку ООО «Региональная сеть» коммерческая организация и является

профессиональным участником рынка, заинтересовано в представлении соответствующего комплекта документов.

Материалы представлены в адрес Службы письмами от 30.04.2021 № б/н (вх. от 30.04.2021 № 66-01-09-2181), от 12.11.2021 № 208 (вх. от 12.11.2021 № 66-01-09-5212).

Письмами от 24.11.2021 № 2899-66-01-09 и от 07.12.2021 № 3089-66-01-09 РСТ направило запросы на представление дополнительных документов.

Дополнительные материалы направлены ООО «Региональная сеть» письмами от 03.12.2021 № 217 (вх. от 03.12.2021 № 66-01-09-5676), от 06.12.2021 № 220 (вх. от 08.12.2021 № 66-01-09-5762), от 08.12.2021 № 222 (вх. от 09.12.2021 № 66-01-09-5787), от 14.12.2021 № 228 (вх. от 14.12.2021 № 66-01-09-5900 и от 15.12.2021 № 238 (вх. от 15.12.2021 № 66-01-09-5916)), также информация представлялась на адрес электронной почты уполномоченного.

Экспертная группа отмечает, что комплектность и качество документов, представленных ООО «Региональная сеть» в РСТ Кировской области, препятствовало работе уполномоченного. Обосновывающие материалы тарифного дела на установление тарифов общества на долгосрочный период регулирования 2022-2026 годов не являются полными и достаточными, носят противоречивый характер. Сроки ответов на запросы РСТ Кировской области не соответствует требованиям п. 19 Правил государственного регулирования.

4. Данные раздельного учета, представленного предприятием

Оказание услуг по передаче электрической энергии не является основным видом деятельности ООО «Региональная сеть», при этом данных раздельного учета за 2020 год предприятие не представило.

Анализ деятельности ООО «Региональная сеть» произведен на основании данных бухгалтерской отчетности за 2020 год.

Выручка за 2020 год от продажи услуг по организации составила 60 419,00 тыс. руб., по виду деятельности «Передача электроэнергии» составила 34 817,00 тыс. руб. Доля выручки регулируемому виду деятельности в 2020 году составила 57,63% от общего объема выручки.

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг за 2020 год по данным ООО «Региональная сеть» составила 52 170,00 тыс. руб., по услуге передачи электрической энергии 33 564,00 тыс. руб. Доля себестоимости по регулируемому виду деятельности в 2020 году составила 64,34% от общего объема себестоимости.

Валовая прибыль по предприятию за 2020 год составила 8 249,00 тыс. руб.

Управленческие расходы за 2020 год сформированы в сумме 7 924,00 тыс. руб.

Прибыль до налогообложения за 2020 год составила 249,00 тыс. руб. Налог на прибыль составили 82,00 тыс. руб. Чистая прибыль предприятия за 2020 год составила 167,00 тыс. руб.

5. Анализ основных технико-экономических показателей

Отпуск электроэнергии в сеть ООО «Региональная сеть» на регулируемый период (2022 год) экспертной группой принят в объеме 119,255 млн. кВт ч., из плановых данных и определенного норматива потерь.

Экспертной группой с учетом требований п. 38 Основ ценообразования определена величина технологического расхода (потерь) электрической энергии в объеме 4,615 млн. кВт ч., (исходя из представленных данных по натуральным показателям) - как минимальное значение, определенное из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций», и уровня фактических (заявленных) потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям организации.

Норматив потерь 3,87% рассчитан следующим образом:

(наименование территориальной сетевой организации)						
Наименование показателя	Ед. измерения	Всего	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
Базовый период (2020 год)						
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	тыс. кВт ч	113 855,02	29 814,58	468,45	83 571,99	0,00
из сетей ФСК	тыс. кВт ч	0,00				
от генерирующих компаний и блок-станций	тыс. кВт ч	0,00				
от смежных сетевых организаций	тыс. кВт ч	113 855,02	29 814,58	468,45	83 571,99	0,00
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс. кВт ч	9 866,94		0,00	3 540,65	6 326,30
Отпуск электроэнергии в сеть	тыс. кВт ч	113 855,02	29 814,58	468,45	87 112,64	6 326,30
Фактические потери электроэнергии	тыс. кВт ч	4 512,68	285,35	111,47	3 775,20	340,67
	%	3,96	0,96	23,80	4,33	5,39
Сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов	МВ·А	166,99	32,00		134,99	
Протяженность линий (воздушных и кабельных) электропередачи в одноцепном выражении	км	88,01	0,00	0,00	83,09	4,92
в том числе протяженность воздушных линий электропередачи в одноцепном выражении	км	55,57			53,29	2,28
Отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности	тыс. кВт·ч/км		0,00	0,00	1 048,39	1 285,31
Отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности к сумме номинальных мощностей силовых трансформаторов	тыс. кВт·ч/МВ·А		931,71	0,00	645,32	
Соотношение протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении (доля ВЛ)	%		0,00	0,00	64,13	46,22
Норматив потерь электроэнергии по приказу Минэнерго России от 26.09.2017 № 887	%		3,33	0,00	8,49	13,49
Минимальное значение из норматива потерь и фактических потерь электрической энергии (n)	%		0,96	0,00	4,33	5,39
Плано́вый отпуск электрической энергии в сеть	тыс. кВт ч	113,7442				
Величина потерь электрической энергии	тыс. кВт ч	4,397				
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (N)		3,8656				

Сальдированный переток электроэнергии определен экспертами в размере 114,640 млн. кВт.ч на основании представленных данных энергосбытовой организацией по потребленной электрической энергии с учетом планового полезного отпуска электрической энергии.

Поступление мощности в сеть на 2022 год с учетом пункта 60 Основ ценообразования определено экспертами, в размере 28,424 МВт. Потери мощности составят 1,100 МВт.

С учетом определенных потерь полезный отпуск мощности на 2022 год составит 27,324 МВт.

Материалами, представленными ООО «Региональная сеть» заявлено 2 273,653 условных единиц. Экспертная группа, проанализировав представленные сетевой организацией документы, подтверждающие фактическое количество электросетевого оборудования, определила количество условных единиц в размере 2 107,208.

Исключены кабельные линии в связи с тем, что протяженность кабельной линии рассчитывается по трассе:

- КЛ-0,4кВ 2 кабеля ТП-259-УП-1263 АВБШв-4х150 длиной 150 м каждый;
- КЛ-0,4 кВ 2 кабеля ТП-259-УП-1154 АВБШв-4х150 длиной 260 м каждый;
- КЛ-0,4кВ 2 кабеля УП-1154-УП-1261 АВБШв-4х150 длиной 150 м каждый;
- КЛ-6кВ РТП-18(с2) - 258(с2) ААШву-3х185 154 м;
- КЛ-6кВ РТП-18(с1) - 258(с1) ААШву-3х185 106;
- КЛ 6 кВ ТЭЦ-4 яч.24 – ТП-25 (ААБ 3*240, 869 м);
- КЛ10кВ ТП-1009 (Ис.ш.)-ТП-1946(Ис.ш.) ААВл3х150;
- КЛ 6кВ ТП-600 2 СШ – ТП-901 2 СШ (ААБл-3*95, 700 м);
- КЛ 6кВ ААБлУ (3*185)- 175м;
- КЛ 10кВ 300м;
- КЛ 10кВ 455м;
- КЛ 10кВ ТП-1164 (Ис.ш.) - ТП-1964 (Ис.ш.) ААВл 3х150, длина 0,095км;
- КЛ 10кВ ТП-1163 (Ис.ш.) - ТП-1964 (Ис.ш.) ААВл 3х150, длина 0,096км;
- КЛ 10кВ РТП-108-ТП-1287 2с ААБЛу-10 (3*120)- 745м;

- КЛ-6кВ: ААБЛу (3*90) ТП-858 (Пс.ш.) – ТП-9859 (Пс.ш.) длина 450м;
 КЛ 10кВ, оп. 83/1 до ТП-1306 РУ 10кВ 2 с. ш. кабель ААБЛ-10 (3*120) длина 140м;
 КЛ10кВ от КТПБ-110/10кВ ф.10кВ№3 до ТП-3 (АСБ 3х150 длина 580м);
 КЛ10кВ от КТПБ-110/10кВ ф.10кВ№15 до ТП-5 (ААБ 2л 3х70 длина 510м);
 КЛ 10 кВ РТП-125 2 с.ш. – ТП1144 2 с.ш. (ААБЛ-3х185 длина 75м);
 КЛ 0,4 кВ ТП-1144 2 с.ш – ВРУ ж/д Зянкина 7 (АПВББШп 4х240 длина 75м);
 КЛ 0,4 кВ ТП-1144 2 с.ш – ВРУ ж/д Зянкина 7/3 (АПВББШв 4х50 длина 45м);
 КЛ 0,4 кВ ТП-1144 2 с.ш – ВРУ ж/д Зянкина 7/4 (АПВББШв 4х50 длина 98м);
 КЛ 0,4 кВ ТП-1144 2 с.ш – ВРУ1 ж/д Зянкина 7/2 (АПВББШп 4х185 длина 86м);
 КЛ 0,4 кВ ТП-1144 2 с.ш – ВРУ2 ж/д Зянкина 7/2 (АПВББШп 4х185 длина 134м);
 КЛ 0,4 кВ ТП-1144 2 с.ш – ВРУ1 ж/д Зянкина 7/1 (АПВББШп 4х185 длина 205м);
 КЛ 0,4 кВ ТП-1144 2 с.ш – ВРУ2 ж/д Зянкина 7/1 (АПВББШп 4х185 длина 134м);
 КЛ10кВ ТП-210 Псш - ТП-702 (ААБ-3х120; 0,04км);
 КЛ 10 кВ ввод 2 на ТП-1 от РТП-619 (ААБЛ 3х95 длина 0,720 км);
 КЛ 10 кВ ввод 2 на ТП-2 от РТП-619 (ААБЛ 3х95 длина 0,760 км);
 КЛ 10 кВ ввод 2 на ТП-3 от ТП-4 (ААБЛ 3х50 длина 0,414 км);
 КЛ 10 кВ ввод 2 на ТП-4 от РТП-619 (ААБЛ 3х95 длина 0,414 км);
 КЛ-10кВ: фидер №4 ПС «Красногорская» 110/10 2 с.ш. – ЦРП 2 с.ш. ввод №2 яч.
 №16 (2 ААШв – 3*150 L=2*750м);
 КЛ-10кВ: ЦРП-10кВ 2 с.ш. 12 яч. – ТП-79:78 РУ-10кВ (ААШв 3*70, L=125м);
 КЛ-10кВ: ЦРП-10кВ 2 с.ш. 13 яч. – ТП-81: 82 РУ-10кВ (ААШв 3*70, L=100м);
 КЛ-10кВ: ЦРП-10кВ 2 с.ш. 14 яч. – ТП-77: 76: КНС РУ-10кВ (ААШв 3*70, L=280м);
 КЛ-10кВ: ТП-84 РУ-10кВ 2с.ш. – ТП-83 РУ-10кВ 2с.ш. (ААШв 3*70, L=220м);
 КЛ-10кВ: ТП-82 РУ-10кВ 2с.ш. – ТП-81 РУ-10кВ 2с.ш. (ААШв 3*70, L=350м);
 КЛ-10кВ: ТП-79 РУ-10кВ 2 с.ш. – ТП-78 РУ-10кВ 2 с.ш. (ААШв 3*70, L=85м);
 КЛ-10кВ: ТП-77 РУ-10кВ 2 с.ш. – ТП-76 РУ-10кВ 2 с.ш. (ААШв 3*70, L=130м);
 КЛ-10кВ: ТП-76 РУ-10кВ 2 с.ш. – ТП-КНС РУ-10кВ 2 с.ш. (ААШв 3*70, L=240м);
 КЛ-10кВ: КТП-2 РУ-10кВ – КТП-3 РУ-10кВ (ААШв 3*70, L=20м);
 КЛ-10кВ: опора №2 – ТП-810 РУ-10кВ Пс.ш. (АСБЛ-10(3х95) L=348м);
 "КЛ-10кВ: ЦРП РУ 10 кВ 2 с.ш. - ТП - 2 РУ 10 кВ 2 с.ш. ААБЛ 3*240 L= 1340м);
 "КЛ-10кВ: ТП-2 РУ 10 кВ 2с.ш. - Т1 в ТП-1 2 с.ш. ААБЛ3 3*120 L=195м.
 Эксперты исключили воздушные линии, которые являются спусками от опор, принадлежащих вышестоящим ТСО:
 Отпайка от воздушной линии 6 кВ ТП-488 – ТП-988 провод ЗАС-35;
 ВЛ 6кВ оп. №18 – ТП-2601 (ЗАС-50, 11 м.);
 ВЛ 10кВ, оп. №12 ЛЭП-10кВ №14 2с. ш. РУ-10кВ ПС Коммунальная на ТП-1306 до опоры №1/1), провод СИП -3 (1*150) длина 10м;
 ВЛ 10кВ, оп. №13 ЛЭП-10кВ №13 1с. ш. РУ-10кВ ПС Коммунальная на ТП-1306 до опоры №1/2), провод СИП -3 (1*150) длина 10м;
 ВЛ310кВ оп.№29а ВЛ ф.10кВ №5 ПС 35/10 кВ Загарье - ТП 3 511 (СИП-3 (1х50) 10м;
 ВЛ3-10кВ оп.№145 ПС "Медяны" ф.10кВ № М-1 - ТП-М109 (3хСИП-3 (1х70), длина 0,005км);
 ЛЭП-10кВ: опора № 7 отпайки на ТП-110-400 "Вожгалы, сыродельня" ВЛ-10 кВ фидера №1 (А-35, L= 6 м);
 ЛЭП-10кВ: опора № 1 отпайки на ТП-105-160 "Вожгалы, маслодельно-сыродельный завод, очистные сооружения" ВЛ-10 кВ фидера №1 (А-35, L= 6 м);
 ЛЭП-10кВ: опора № 7 отпайки на ТП-110-400 "Вожгалы, сыродельня" ВЛ-10 кВ фидера №1 (А-35, L= 12 м).

Исключены объекты электросетевого хозяйства, арендодатели которых были исключены из единого реестра юридических лиц, не имеющие на балансе активов, или договора аренды пописаны неуполномоченными лицами:

- ТП-958(г.Киров, Колесникова пр-д,6);
- КЛ 6 кВ от ВЛ МУП "Горэлектросеть" до ТП-958 (ААБЛ 3*95 длина 81м);
- ТП-447 (г.Киров, пос Ганино, ул.Южная,12);
- КЛ 0,4кВ от ТП-447 РУ-0,4кВ Ис.ш. до ВРУ дома Южная,12 (АВББШв 4х95, длина 150м);
- КЛ 0,4кВ от ТП-447 РУ-0,4кВ Пс.ш. до ВРУ дома Южная,12 (АВББШв 4х95, длина 150м);
- КЛ 0,4кВ от ТП-447 РУ-0,4кВ Ис.ш. до ВРУ дома Южная,12А (АВББШв 4х150, длина 190м);
- КЛ 0,4кВ от ТП-447 РУ-0,4кВ Пс.ш. до ВРУ дома Южная,12А (АВББШв 4х150, длина 190м);
- ТП-1359 (г.Киров, ул.Потребкооперации, 19);
- ТП-1390 (г.Киров, ул.Потребкооперации, 19);
- ТП-2 (Кировская обл.,пгт. Стрижи, ул.Кирова, 12);
- КЛ-6кВ ТП-1 I с.ш. - ТП-2 I с.ш. (АСБ 3*95, длина 185м);
- КЛ-6кВ ТП-1 II с.ш. - ТП-2 II с.ш. (АСБ 3*95, длина 185м);
- Исключен объект, по которому не может осуществляться переток электроэнергии:
- ТП-355 (г.Киров, Базовый пер ул Складская,11).

Экспертная группа исключила объекты, по которым не подтверждено основание владения:

- ВЛ-10кВ опора №2 отпайки на КРУН 10кВ "Карьер" Ф. №5 ПС «Тюмень»110/10 кВ – КРУН 10 кВ, А-120; 2,0 км;
- ВЛ-10кВ КРУН 10/10 кВ линия 3 Ф№2 (карьерная), 3А-50; 1,55 км;
- ВЛ-10кВ КРУН 10 кВ линия 3 Ф№1 (карьерная), 3А-50; 1,25 км;
- ТП-978 (Кировская обл., г.Киров, пер Базовый, 11Д);
- Кабельная линия от границы земельного участка до ТП-978:;КЛ-6 кВ — ААБЛ 3*120 (20 м);
- Воздушная линия от границы земельного участка до ТП-978 ВЛ-6 кВ — 3 СИП-3(1х35);
- ТП 214 (Кировская обл., г. Киров, п. Сосновый, ул. Луговая, д. 1Б);
- ЛЭП-10кВ: ПС Бахта, II с.ш., КРУН 10 кВ ф.2, опора № 63 – ТП-214 (АС-70, L=300м);

Исключены объекты, по которым отсутствуют акты с вышестоящей ТСО, акты с потребителями носят отложенный характер:

- Оборудование ТП-708 Кировская обл., Куменский р-н, д. Слудное;
- Провод АС 35 от опоры № 52 до ТП-708.

Исключено оборудование, которое относится к резервному оборудованию.

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

Местонахождение имущества, участвующего в передаче электрической энергии г. Киров и Кировская область.

Общая трансформаторная емкость (мощность) – 170,025 МВА. Сети электропередач протяженностью 86,262 км, в том числе: воздушные линии по уровням напряжения СН2 – 50,861 км; кабельные линии по уровням напряжения СН2 – 29,756 км, НН ВЛ – 2,275 км, НН КЛ – 3,370 км.

Информация о количестве условных единиц указана в приложении к заключению по форме таблиц П2.1, П2.2, на основании Методических указаний № 20-э/2.

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

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

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

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

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

7. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли

В соответствии с п. 5 Основ ценообразования регулирование тарифов основывается на принципе обязательности раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также не допускается повторный учет одних и тех же расходов по регулируемым видам деятельности. Основным принцип формирования затрат в рамках тарифов является экономическая обоснованность расходов и соблюдение баланса экономических интересов поставщиков услуг и потребителей.

Определение необходимой валовой выручки в отношении ООО «Региональная сеть» осуществляется методом экономически обоснованных расходов, в том числе с учетом пункта 7 Основ ценообразования и пункта 17 (1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила государственного регулирования), использованы документы и материалы представленные сетевой организацией.

7.1. Подконтрольные расходы

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования определяется базовый уровень подконтрольных расходов методом экономически обоснованных расходов, исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных, в том числе для установления действующих цен (тарифов) с учетом изменения индексов потребительских цен (далее – ИПЦ), согласно прогноза СЭР МЭР России.

«**Материальные затраты**» заявлены сетевой организацией ООО «Региональная сеть» на 2022 год в размере 25 625,35 тыс. руб. Затраты по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» заявлены сетевой организацией в размере 22 824,16 тыс. руб.

Материальные затраты на 2022 год определены в соответствии с требованиями п. 7 Основ ценообразования, а именно исключение необоснованных расходов.

Стать расходов	2020г фактические данные	Базовый период 2021г. с коэф-том по основной деятельности	Период регулирования 2022г. (без дефлятора) с коэф-том по основной деятельности	РСТ на 2022 год, тыс руб
				1,07
Материалы на ремонты (капитальный и текущий)	5 942,30	10 708,06	19 895,12	6 732,66
ВЛ	419,61		1 345,61	475,42
КЛ	1 526,30		1 907,88	1 729,31
ТП	3 996,39		16 641,63	4 527,93
ГСМ	404,71	1 296,22	1 309,19	428,99
Инвентарь, инструмент, расходный материал	465,85	465,85	465,85	465,85
Материалы, запчасти для ремонта автотранспорта	106,48	117,13	106,48	106,48
Спецодежда, защитные средства	134,56	174,93	309,49	309,49
Приборы учета	344,15	441,71	539,26	0,00
Приобретение мебели	30,39	19,26	19,26	19,26
Приобретение средств связи (телефонов)	138,68	87,87	87,87	87,87
Расходы на оргтехнику	158,48	100,41	100,41	100,41
Канцтовары, бумажная, бланочная продукция	93,01	58,93	58,93	58,93
Итого	7 818,61	11 732,43	22 891,85	8 000,45
ИПЦ на 2022 год				4,30%
Сумма с ИПЦ на 2022 год, тыс. руб				8 344,47

ООО «Региональная сеть» заявило потребность в материалах для проведения капитальных и текущих ремонтов электрооборудования в сумме 19 892,12 тыс. руб., при этом не представило обоснование такой потребности. Отсутствуют дефектные акты осмотра оборудования, сметные расчеты на каждый объект. В связи с чем, экспертная группа, проанализировала фактические затраты по статье материалы по бухгалтерской отчетности за 2020 год в рамках 20 счета и учла материалы на проведение капитальных и текущих ремонтов оборудования 6 732,66 тыс. руб.

Расхода на ГСМ определены в размере 428,99 тыс. руб.:

Расчет стоимости ГСМ для ООО "Региональная сеть" на 2022 г.					РСТ		
Год	Месяц	Объем потребления топлива, л	Стоимость, руб	Цена 1 литра, руб	Факт 2020 года по ОСВ 20 счет, руб	Стоимость, руб/л по 10 счету	Кол-во по расчету, л
2020	январь	415,00	18 313,00	44,13			
	февраль	1 139,66	51 787,21	45,44			
	март	1 246,70	56 868,76	45,62			
	апрель	872,50	40 340,72	46,24			
	май	1 297,75	58 011,03	44,70			
	июнь	1 177,57	52 460,23	44,55			
	июль	1 157,41	52 092,95	45,01			
	август	781,47	34 985,19	44,77			
	сентябрь	1 344,59	61 800,91	45,96			
	октябрь	1 442,11	66 011,22	45,77			
	ноябрь	1 734,76	80 405,99	46,35			
	декабрь	2 281,45	104 947,00	46,00			
Итого		14 890,97	678 024,21	45,53	404 706,71	37,64	10 751,78
2021		1 531,93	71 016,57	46,36			
		2 242,02	106 283,84	47,41			
		2 492,18	117 295,84	47,07			
	Итого	6 266,13	294 596,25	47,01			
ИПЦ 2021 год					6,00%		
Прогноз 2021г		25 064,52	1 296 223,50	51,72	428 989,11		

Затраты на инвентарь приняты по заявке предприятия в сумме 456,85 тыс. руб. Материалы, запчасти для ремонта автотранспорта приняты по заявке предприятия в сумме 106,48 тыс. руб. Заявленные затраты на спецодежду и СИЗ в сумме 309,49 тыс. руб. учтены в статье «Расходы на обеспечение нормальных условий труда».

Затраты на обеспечение коммерческого учета электрической энергии учтены в неподконтрольных расходах, в связи с тем, что ООО «Региональная сеть» не представило план замены и обоснование на долгосрочный период регулирования 2022-2026 годы, а только на 2022 год.

Приобретение офисной мебели принято по заявке предприятия в сумме 19,26 тыс. руб. Приобретение телефонов для обеспечения работников предприятия учтено по заявке в сумме 87,87 тыс. руб. Расходы на пополнение оргтехникой приняты по заявке предприятия в размере 100,41 тыс. руб. Потребность в канцтоварах и бланочной продукции учтено в рамках заявки предприятия 50,93 тыс. руб.

Расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) заявлены предприятием в сумме 2 924,20 тыс. руб. при этом в обосновании предприятием представлены другие данные:

Расчет затрат ООО "Региональная сеть" на оплату услуг сторонних организаций на 2022г				РСТ		
	Факт 2020 г	Базовый период с коэф-том по основной деятельности 2021г.	Период регулирования с коэф-том по основной деятельности 2022г.	Факт 2020 года по ОСВ 20+26 счет, руб	Стоимость на 2021 год с ИПЦ	Стоимость на 2022 год с ИПЦ
Работы, услуги производственного характера	1 832,5	2 483,3	15 948,6			696,02
Услуги сторонних организаций по обслуживанию автотранспорта (техобслуживание, ремонты)	258,9	271,8	290,0	258,94	274,48	286,28
Услуги спецтехники	300,0	315,0	330,0	275,21	291,73	304,27
Услуги по асфальтировке после ремонтных работ		54,0	60,0			0,00
Услуги по устройству газонов после ремонтных работ		48,0	50,0			0,00
Расписка трассы воздушных линий вывоз и утилизация порубочных остатков		44,0	78,0			78,00
Услуги по сьму показаний с учетов электроэнергии	19,4	21,3	23,3			0,00
Услуги по согласованию проектов и геодезии взносы по СРО	547,2	547,2	547,2			0,00
Сертификация (Периодические испытания по сертификации)		120,0	125,0			0,00
Электромонтажные работы КЛ, ВЛ,	104,5	125,4	150,5			0,00
Установка охранных зон		220,0	1 547,0			0,00
Ремонт, и поверка приборов, счетчиков и средств связи	19,6	23,5	27,5	14,12		27,47
Ремонт трансформаторов и оборудования ТП	65,1	68,0	71,6			0,00
Строительный ремонт ТП и КТП	517,8	625,0	12 648,6			

Экспертная группа определила услуги сторонних организаций по обслуживанию автотранспорта в сумме 286,28 тыс. руб. на основании факта предприятия за 2020 год. Услуги спецтехники учтены в сумме 304,27 тыс. руб. от достигнутого факта в 2020 году. Услуги по асфальтировке и устройству газонов исключены экспертами в связи с отсутствием фактически понесенных расходов в 2020 году и обоснованием на плановый период 2022-2026 годов. Предприятием не представлены сметные расчеты и обоснование объемов данных работ. Расчистка трассы ВЛ принята по заявке предприятия в сумме 78,00 тыс. руб. Затраты на услуги по согласованию проектов исключены в связи с отсутствием обоснования в количестве и потребности данных услуг. Затраты по сертификации также не обоснованы предприятием. Расходы на проведение электромонтажных работ исключены экспертной группой, поскольку данные работы являются непосредственной обязанностью сотрудников предприятия. Установка охранных зон не обоснована предприятием. Поверка приборов и счетчиков принята по заявке предприятия. Ремонты трансформаторов и оборудования ТП исключены в полном объеме, в связи с тем, что данные виды работ являются обязанностью сотрудников предприятия. Затраты на строительный ремонт ТП и КТП учтен экспертами в статье «Ремонт основных фондов».

Всего расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) определены экспертами на 2022 год в сумме 696,02 тыс. руб.

Расходы по статье «Оплата труда» заявлены ООО «Региональная сеть» в размере 27 185,57 тыс. руб. с численностью 42,88 штатных единиц и среднемесячной заработной 52 829 руб.

В ходе проведения экспертизы расходы по статье «Оплата труда» определены экспертами в сумме 9 549,26 тыс. руб. исходя из нормативной численности 22,72 ставки и размера минимальной месячной тарифной ставки рабочих первого разряда, на основании «Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ», в размере 9 676,75 руб. При исчислении фонда оплаты труда и среднемесячной заработной платы учтен районный коэффициент, который применяется на основании постановления Совета Министров СССР от 23.09.1988г. № 1114 и постановления Госкомтруда и Секретариата ВЦСПС от 17.10.1988г. № 546/25-5.

Основание: Приказ Госстроя РФ от 03.04.2000 N 68 "Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников АСЧЕТ НОРМАТИВНОЙ ЧИСЛЕННОСТИ РАБОТНИКОВ КОММУНАЛЬНЫХ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ ПРЕДПРИЯТИЙ						
Определение численности рабочих ООО "Региональная сеть"					РСТ	
Показатель	Ед изм	Количество енное значение	численнос ть, чел.	№ раздела сборника	Фактическое значение	Нормативная численность, чел.
1	2	3	4	6		5
Воздушные линии электропередачи (напряжением 6-20 кВ) Тип опоры:						
железобетонные	км	100	4	п.2.2.1	27,36	1,09
металлические	км	100	5		0,00	0,00
деревянные с ж/б приставками	км	100	4,5		23,50	1,06
деревянные	км	100	4,5		0,00	0,00
Воздушные линии электропередачи (напряжением до 1000 В) Тип опоры:						
металлические	км	100	3,5	п.2.2.1	0,00	0,00
железобетонные	км	100	3,5		1,59	0,06
деревянные с ж/б приставками	км	100	4		0,69	0,03
деревянные	км	100	4,5		0,00	0,00
Кабельные линии до 1 кВ	км	100	3	п.2.2.2	3,37	0,10
Кабельные линии 6-10 кВ	км	100	3,5		29,76	1,04
Концевые кабельные заделки (воронки)	ед.	10 000	2	п.2.2.3	0,00	0,00
Мачтовые трансформаторные подстанции	ед.	100	2,7		33,00	0,89
Закрытые трансформаторные подстанции с одним трансформатором и двухсторонним питанием по высокой стороне	ед.	100	2,5	п.2.2.4	114,00	2,85
Закрытые трансформаторные подстанции с двумя трансформатором и двухсторонним питанием по высокой стороне	ед.	100	3		70,00	2,10
Распределительные и фидерные пункты	ед.	100	1,2		0,00	0,00
Распределительные пункты с постоянным дежурством персонала	ед.	1	4		0,00	0,00
Количество комплектов АПВ и АВР	ед.	100	3	п.2.2.5		0,00
Количество присоединений на напряжение до 20 кВ:						
с масляным выключателем	ед.	1 000	2,5	п.2.2.6	98,00	0,25
с выключателем нагрузки	ед.	1 000	2		381,00	0,76
с разъединителем	ед.	1 000	2		285,00	0,57
Количество абонентов (потребителей) бытового сектора, в т.ч.:						
одноэтажная застройка (включая коттеджи независимо от количества этажей)	ед.	10 000	3,5	п.2.2.7	0,00	0,00
многоэтажная застройка	ед.	10 000	3,2		0,00	0,00
Количество прочих абонентов (потребителей)	ед.	1 000	2,6	п.2.2.8	0,00	0,00
Количество счетчиков, находящихся в ремонте						
Однофазных	ед.	10 000	2,3	п.2.2.9	0,00	0,00
Трехфазных	ед.	10 000	6		500,00	0,30
Количество масляных выключателей	3 фазы	1 000	9,5	п.2.2.10	98,00	0,93
Количество выключателей нагрузки и разъединителей	ед.	1 000	4		666,00	2,66
Механические мастерские для ремонта трансформаторов	услед.	1 000	1	п.2.2.12	554,70	0,55
Итого:						15,25
С учетом коэффициента 4 температурной зоны	коэфф.	1,10		Приложение №5		0,00
С учетом коэффициента невыходов	коэфф.	1,18		Приложение №5		17,99

Нормативная численность основного производственного персонала (17,99 единицы) определена в соответствии с Приказом от 3 апреля 2000 года № 68 «Об утверждении рекомендации по нормированию труда работников энергетического хозяйства» (далее - Приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68) на основании показателей электросетевого оборудования, обслуживаемого ООО «Региональная сеть». Эксперты отмечают, что предприятием некорректно определена численность в связи с применением коэффициента температурной зоны 1,1, который отсутствует в официальном издании Приказа Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 «Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства. Часть 3».

Расчет расходов на оплату труда (рабочие) ООО "Региональная сеть"						
(наименование ЭСО)						
№	Показатели	Ед.изм.	Факт завершенного периода 2022 год	Базовый период 2021 год	Период регулирования 2022 год	РСТ на 2022 год
1	2	3	4	5	6	7
1.	Численность основные рабочие	чел.	12,00	12,00	28,88	17,99
2.	Средняя оплата труда.					
2.1.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	10746,00	11154,00	11600,00	9 676,75
	Дефлятор по заработной плате		1,00	1,04	1,07	0,00
	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	10746,00	11633,62	12377,20	9 676,75
2.2.	Коэффициент особенности работ		1,00	1,00	1,00	0,00
2.3.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом коэффициента	руб.	10746,00	11633,62	12377,20	9 676,75
2.4.	Средний разряд оплаты труда		4,00	4,00	4,00	4,00
2.5.	Тарифный коэффициент соответствующего разряда по оплате труда		1,93	1,93	1,94	1,74
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка ОП		20739,78	22452,89	23986,41	16 789,15
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда 1 работника					
2.7.1.	процент выплаты	%	1,02	1,02	1,02	12,50
2.7.2.	сумма выплат	руб.	211,55	229,02	244,66	2 098,64
2.8.	Текущее премирование					
2.8.1.	процент выплаты	%	52,16	50,00	50,00	50,00
2.8.2.	сумма выплат	руб.	10927,82	11340,95	12115,54	8 394,58
2.9.	Вознаграждение за выслугу лет					
2.9.1.	процент выплаты	%	2,00	2,00	2,00	0,00
2.9.2.	сумма выплат	руб.	414,80	449,06	479,73	0,00
2.10.	Выплаты по итогам года					
2.10.1.	процент выплаты	%	8,25	8,25	8,25	0,00
2.10.2.	сумма выплат	руб.	1711,03	1852,36	1978,88	0,00
2.11.	Прочие выплаты в соответствии с коллект.договором					
2.11.1.	процент выплаты	%	1,00	2,00	2,00	0,00
2.11.2.	сумма выплат	руб.	207,40	449,06	479,73	0,00
2.12.	Выплаты по районному коэффициенту и северной надбавке					
2.12.1.	процент выплаты	%	15,00	15,00	15,00	15,00
2.12.2.	сумма выплат	руб.	5131,86	5516,00	5892,74	2 518,37
2.13.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	39344,22	42289,35	45177,69	29 800,75
	Количество месяцев, принятых для расчета фонда оплаты труда	мес.	12,00	12,00	12,00	12,00
3	Расчет средств на оплату труда ОП (включенного в себестоимость)	тыс. руб.	5665,57	6089,67	15654,87	6 433,18

Среднемесячная заработная плата на рабочего составила 29 800,75 руб., и определена экспертами исходя из тарифной ставки первого разряда 9 676,75 руб., среднего тарифного коэффициента 1,74, текущего премирования по положению об оплате труда 50%. Средний тарифный разряд определен на основании представленного предприятием отчета по штатной расстановке. Выплаты связанные с режимом работы и условиями труда учтены экспертной группой на основании отраслевого соглашения в размер 12,5%.

Нормативная численности ИТР и АУП (4,73 единицы) определена в соответствии с Приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68.

1. Расчет нормативной численности руководителей, специалистов и служащих ООО "Региональная сеть"						РСТ	
Наименование функций управления	Фактор влияния	Единица измерения	Количественное значение фактора	Численность чел	№ раздела сборника	Количественное значение фактора	Нормативная численность, чел.
1	2	3	4	5	7	5	6
1. Общее руководство	Среднестатистическая численность работников предприятия	чел.	100	2,00	п.2.1.1	17,99	0,36
2. Бухгалтерский учет и финансовая деятельность			100	2,00		17,99	0,36
3. Комплектование и учет кадров			100	0,50		17,99	0,09
4. Материально-техническое снабжение			100	1,00		17,99	0,18
5. Общее делопроизводство и хозяйственное обслуживание			100	0,50		17,99	0,09
6. Организация охраны труда и техники безопасности			100	0,50		17,99	0,09
7. Правовое обслуживание			100	0,50		17,99	0,09
8. Техничко-экономическое планирование, организация труда и заработной платы			100	1,00		17,99	0,18
Итого:							1,44
Программное обеспечение и системное администрирование вычислительной техники	Количество компьютеров	единиц	8-10	0,5		10,00	0,50
9.Оперативно-диспетчерское обслуживание	Количество у.е.		3 200	1	2.1.4.	2 122,54	0,66
10.Организация сбыта, контроль за рациональным использованием электроэнергии	Количество абонентов		10 000	2	2.1.2.	0	0,00
11. Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания, средств релейной защиты, автоматики, измерений, телемеханики, электронно-информационных устройств, испытания защитных средств, эксплуатации средств связи	Количество обслуживаемых электроподстанций, МТП, РП, ТП	ед.	200	1	п.2.1.5	287	1,44
12. Организация ремонта силовых трансформаторов, электротехнического оборудования и масляного хозяйства	Количество трансформаторов находящихся в эксплуатации	ед.	250	1	п.2.1.6	46	0,09
13. Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания оборудования, электронноэнергетических устройств и сооружений	Среднестатистическая численность рабочих района (участка)	чел.	30	1	п.2.1.7	17,99	0,60
Итого:							4,73

Расчет расходов на оплату труда АУП и ИТР ООО "Региональная сеть"						
(наименование ЭСО)						
№	Показатели	Ед. изм.	Факт завершенного периода	Базовый период	Период регулюирования	РСТ на 2022 год
1	2	3	4	5	6	
1.	Численность ИТР	чел.	6,00	9,00	14,00	4,73
2.	Средняя оплата труда.					
2.1.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	10746,00	11154,00	11600,00	9 676,75
	Дефлятор по заработной плате		1,00	1,04	1,07	0,00
	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	10746,00	11633,62	12377,20	9 676,75
2.2.	Коэффициент особенности работ		1,00	1,00	1,40	0,00
2.3.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом коэффициента	руб.	10746,00	11633,62	17328,08	9 676,75
2.4.	Средний разряд оплаты труда		9,00	9,00	9,00	11
2.5.	Тарифный коэффициент соответствующего разряда по оплате труда		3,92	3,92	3,92	3,39
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка ОП	руб.	42108,97	45587,18	48500,94	32 781,96
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда 1 работника					
2.7.1.	процент выплаты	%	0,00	0,00	0,00	12,50
2.7.2.	сумма выплат	руб.	0,00	0,00	0,00	4 097,74
2.8.	Текущее премирование					
2.8.1.	процент выплаты	%	29,24	29,24	29,24	40,00
2.8.2.	сумма выплат	руб.	12311,97	13328,94	14180,87	13 112,78
2.9.	Вознаграждение за выслугу лет					
2.9.1.	процент выплаты	%	2,00	2,00	2,00	0,00
2.9.2.	сумма выплат	руб.	842,18	911,74	970,02	0,00
2.10.	Выплаты по итогам года					
2.10.1.	процент выплаты	%	8,25	8,25	8,25	0,00
2.10.2.	сумма выплат	руб.	3473,99	3760,94	4001,33	0,00
2.11.	Прочие выплаты в соответствии с коллект. договором					
2.11.1.	процент выплаты	%	2,00	2,00	2,00	0,00
2.11.2.	сумма выплат	руб.	842,18	911,74	970,02	0,00
2.12.	Выплаты по районному коэффициенту и северной надбавке					
2.12.1.	процент выплаты	%			0,00	15,00
2.12.2.	сумма выплат	руб.	0,00	0,00	0,00	4 917,29
2.13.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	59579,28	64500,55	68623,18	54 909,78
	Количество месяцев, принятых для расчета фонда оплаты труда	мес.	12,00	12,00	12,00	12,00
3	Расчет средств на оплату труда ОП (включенного в себестоимость)	тыс. руб.	4289,71	6966,06	11528,69	3 116,08

Фонд оплаты труда АУП определен экспертной группой в размере 3 116,08 тыс. руб. Среднемесячная заработная плата инженерно-технических работников и административно-управленческого персонала определена экспертами аналогично заработной плате оперативного персонала и сформирована в размере 54 909,78 руб.

«Прочие расходы производственного характера» на 2022 год заявлены сетевой организацией в размере 14 073,10 тыс. руб., в том числе ремонт основных фондов 13 970,15 тыс. руб., оплата работ и услуг сторонних организаций 708,20 тыс. руб. В соответствии с п. 7 Основ ценообразования и данные расходы учтены экспертной группой в объеме 3 220,50 тыс. руб.

Расходы по статье «Ремонт основных фондов» приняты экспертами на основании дефектных ведомостей ремонтов строительных частей ТП и КТП и проектно-сметной документации. Поскольку предприятие указало в тарифной заявке на 2022 год ремонт 92 объектов, а в эксплуатации находится 217 ТП и КТП, экспертная группа определила учесть затраты на ремонт строительной части в долгосрочном периоде 2022-2026 годов в сумме 2 529,71 тыс. руб.

Расходы по статье «Оплата работ и услуг сторонних организаций» заявлены обществом в размере 708,20 тыс. руб., в том числе:

- расходы на услуги связи в размере 15,60 тыс. руб.,
- расходы на услуги вневедомственной охраны 6,70 тыс. руб.,
- транспортные услуги 50,00 тыс. руб.,
- услуги банка в размере 58,70 тыс. руб.,
- прочие услуги сторонних организаций 577,20 тыс. руб.

Экспертная группа изучила представленные ООО «Региональная сеть» материалы к тарифной заявке и пришла к выводу о включении в тариф на 2022 год расходов по статье «Оплата работ и услуг сторонних организаций» в размере 294,27 тыс. руб.

Затраты на услуги связи определены в сумме 32,73 тыс. руб. с учетом затрат на почтовые расходы.

Услуги вневедомственной охраны исключены в связи с отсутствием экономических обоснований включения в тариф данных расходов.

Транспортные услуги определены экспертной группой в размере 50,00 тыс. руб. на основании заявки предприятия.

Затраты на услуги банка учтены в сумме 58,64 тыс. руб. на основании заявки предприятия.

Сумма затрат на подстатью «Прочие услуги сторонних организаций» на 2022 год определена в сумме 152,90 тыс. руб., в том числе на услуги по программному обеспечению 87,11 тыс. руб. и услуги обслуживания вычислительной техники 65,79 тыс. руб. Экспертами исключены расходы на бухгалтерские услуги как экономически не обоснованные.

Расходы на командировки исключены экспертной группой в полном объеме, в связи с тем, что все объекты электросетевого хозяйства предприятия расположены в пределах Кировской области.

«Расходы на подготовку кадров» заявлены предприятием на 2022 год в размере 43,73 тыс. руб., приняты экспертной группой в полном объеме.

«Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности» заявлены ООО «Региональная сеть» в размере 43,30 тыс. руб. Сумма затрат на плановый период 2022 года определена экспертами в размере 352,79 тыс. руб. с учетом затрат на специальную одежду и СИЗ.

Общая сумма подконтрольных расходов с учетом метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э и Основами ценообразования определена в размере 21 810,25 тыс. руб.

Величина эффективного уровня ОНР в целях расчета базового уровня ОНР ТСО для расчета долгосрочных параметров регулирования ТСО рассчитывается на основании расчета коэффициента изменения рейтинга эффективности. Рейтинг эффективности составил для ООО «Региональные сети» составил 0,2074. Индекс эффективности в соответствии с приложением № 3 Методических указаний № 421-э определен в размере 3%.

В отношении ООО «Региональная сеть» в соответствии с Приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э и от 30.03.2012 № 228-э значение эффективного уровня операционных, подконтрольных расходов определено в размере 21 329,90 тыс. руб.

Базовый уровень операционных, подконтрольных расходов ООО «Региональная сеть» на долгосрочный период регулирования 2022-2026 годов составил 21 666,14 тыс. руб.

7.2. Неподконтрольные расходы

Сумма неподконтрольных расходов заявлена «Региональная сеть» в размере 22 028,84 тыс. руб.

Электроэнергия на хозяйственные нужды определена экспертной группой 28,00 тыс. руб. на основании заявки предприятия.

Плата за тепловую энергию принята в сумме 50,50 тыс. руб. по предложению предприятия.

Плата за аренду имущества заявлена сетевой организацией в размере 4 276,14 тыс. руб.

Экспертами расходы на аренду определены в сумме 2 133,55 тыс. руб. на основании документов подтверждающих экономически обоснованный уровень арендной платы в соответствии с пунктом 28 «Основ ценообразования». В том числе на аренду электросетевого оборудования 1 786,24 тыс. руб., на аренду офисных помещений в сумме 347,30 тыс. руб.

Для определения стоимости аренды электросетевого оборудования экспертная группа рассмотрела представленные ООО «Региональная сеть» документы, а именно договоры аренды, акты приема приема-передачи, однолинейные схемы, инвентарные карточки и оборотно-сальдовые ведомости, акты технологического присоединения, в том числе с потребителями. На основании пп.5 п.28 «Основ ценообразования» эксперты исключили затраты на арендную плату, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуги по передаче электроэнергии оказываемых с использованием данных объектов.

Экспертная группа считает необходимым отметить, что договор на аренду помещений, представленные предприятием заключены с нарушением пп.5 ст.28 и ст.29 «Основ ценообразования», поскольку основанием заключения не являются результаты проведения торгов. Договор аренды офисного и производственного помещений, заключен с ИП Кудрявцев Г.Ю. номер договора К/107-108/20/09 на сумму 408,78 тыс. руб. Экспертная группа определила площадь помещений 102 м2 исходя из нормативной численности 22,72 ставки и норматива размещения 4,5 кв. м на одного сотрудника. Стоимость аренды помещений составит 347,30 тыс. руб. из расчета стоимости на основании проведенных торговых процедур.

Расходы по статье «Налоги» заявлены сетевой организацией в размере 8,32 тыс. руб., экспертная группа приняла данные расходы в полном объеме.

Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» заявлены ООО «Региональная сеть» в размере 8 981,90 тыс. руб. Расходы на 2022 год экспертами определены в сумме 2 152,44 тыс. руб., исходя из пп. 17 п.1 ст.427 Налогового кодекса РФ.

Налог на прибыль принят на основании экономически обоснованного факта за 2020 год в размере 47,27 тыс. руб.

Выпадающие доходы средств от технологического присоединения льготной категории заявителей заявлены организацией в размере 258,40 тыс. руб., определены экспертной группой на 2022 год в сумме 155,52 тыс. руб. на основании актов об осуществлённом в 2019 и в 2020 годах подключениях. Такой подход обусловлен Приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям». Плановое количество определяется на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года, но не ниже документально подтвержденного количества заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования. В случае если фактические средние данные за три предыдущих года отсутствуют, плановое количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям определяется на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год.

Амортизация основных средств заявлена предприятием в сумме 8 343,57 тыс. руб., Экспертами расходы определены в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования. Норма амортизации рассчитана исходя из максимального срока полезного использования, установленного «Классификацией» основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Расходы на амортизацию учтены экспертной группой в размере 5 325,09 тыс.

руб. на основании представленных предприятием инвентарных карточек основных средств.

Расходы на обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям заявлены территориальной сетевой организацией на 2022 в сумме 539,26 тыс. руб. по статье материалы в связи с тем, что ООО «Региональная сеть» не представило план замены и обоснование на долгосрочный период регулирования 2022-2026 годы. Сумма на 2022 год определена экспертной группой в размере 299,05 тыс. руб.

В результате сумма неподконтрольных расходов определена экспертной группой в размере 10 199,75 тыс. руб.

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

Регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки по итогам последнего истекшего года периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов (величина V_i), указанной в пункте 9 Методических указаний № 98, а так же расходы в соответствии с пунктом 7 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике». Регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов. Также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98 и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

Величина V_i определяется в соответствии с формулами 3 и 4.

$$V_i = (V_i^{\text{инд}} + V_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + V_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$$V_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{\text{код}} + ПО_i, \quad (4)$$

Корректировка определена экспертами в размере 1 617,85 тыс. руб., в том числе:

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

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

$$ИКА_{i-2}^{\Phi} = \frac{УЕ_{i-2}^{\Phi} - УЕ_{i-3}^{\Phi}}{УЕ_{i-3}^{\Phi}}$$

Корректировка неподконтрольных расходов по итогам работы за 2020 год составила 73,58 тыс. руб.

Подконтрольные расходы, установленные на 2019, тыс.руб	16 588,96
Индекс эффективности 2020	2,00%
ИПЦ фактический 2020	3,40%
К-т эластичности	0,75
Индекс активов	0,18
Подконтрольные расходы установленные на 2020, тыс.руб.	18 946,38
Корректировка (ПР), тыс.руб.	73,58

2. Корректировка неподконтрольных расходов (формула № 7)

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

Неподконтрольные расходы, учтенные в тарифе 2020 года, тыс.руб.	4 243,59
Неподконтрольные расходы фактические за 2020 год (экономически обоснованный уровень), тыс.руб.	5 203,87
Корректировка (НР), тыс.руб.	960,28

Показатели	Факт расходы 2020	Фактические расходы 2020 (экономически обоснованные)	Утверждены на 2020	Отклонение факта от утвержденного
Расчет неподконтрольных расходов				
Электроэнергия на хоз. нужды	16,30	9,41	0,00	9,41
Теплоэнергия	50,50	29,14	0,00	29,14
Плата за аренду имущества и лизинг	4 246,84	3 558,33	3 558,33	0,00
<i>аренда электросетевого имущества</i>		3 429,91	3 429,91	
<i>аренда помещений</i>		128,42	128,42	
<i>аренда автотранспорта</i>				
Налоги	8,32	8,32	14,08	-5,76
<i>Аренда за землю / Налог на землю</i>	1,03	1,03	0,44	0,59
<i>Налог на имущество</i>	3,07	3,07	13,64	-10,57
<i>Транспортный налог</i>	4,23	4,23	1,52	2,71
<i>Прочие налоги и сборы (УСН...)</i>	0,00	0,00	0,00	0,00
Отчисления на социальные нужды (ЕСН) с учетом пп.17 ст.427 НК	2 149,63	1 357,70	581,73	775,97
Прочие неподконтрольные расходы				
Налог на прибыль	81,92	47,27	0,00	47,27
Выпадающие доходы/экономия средств от технологического присоединения	270,88	104,25	0,00	104,25
Амортизация основных средств	194,18	89,45	89,45	0,01
Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли				
ИТОГО неподконтрольных расходов	7 018,57	5 203,87	4 243,59	960,28

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

$$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}} = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}} - \text{НВВ}_{i-2}^{\text{ф}}$$

Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей, учтенная в тарифе 2020 года, тыс.руб.	24 132,70
Фактический объем выручки за услуги по передаче за 2020 год, тыс.руб.	24 037,26
Корректировка (НР), тыс.руб.	95,44

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

$$\text{ПО}_i = \min \left\{ \Pi_{i-2}^{\text{ф}}; N_{i-2} \cdot \Xi_{i-2}^{\text{отп.ф}} \right\} \cdot \text{ЦП}_{i-2}^{\text{ф}} - \Xi_{i-2}^{\text{отп.ф}} \cdot \text{ЦП}_{i-2} \cdot N_{i-2} \quad (8),$$

Натуральные показатели	едизм	Факт 2020 г.	План 2020 г.
Опуск электроэнергии в сеть	млн. кВт.ч	101,633	105,894
Потери электроэнергии нормативные	млн. кВт.ч	3,699	3,855
Уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии	%		3,640
Тариф покупки электроэнергии	руб/МВтч	2 872,948	2 782,650
Потери электроэнергии фактические	млн. кВт.ч	4,513	
МИНИМУМ потерь	млн. кВт.ч	3,699	
Итого корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на эл.э. за 2020 год	тыс. руб.	334,05	
	в том числе по цене	334,05	
	по объёму	0,00	

5. Корректировка необходимой валовой выручки завершенного периода 2020 года с учетом показателей надежности и качества оказываемых услуг составила 313,73 тыс. руб.

НВВ _{cod} i-2 - Необходимая валовая выручка на содержание сетей определенная и учтенная в тарифе на 2020 года, тыс.руб.	24 132,7
КНК _i - понижающий (повышающий) коэффициент определенный исходя из фактических данных по НКЗ за 2020 год, в соответствии с формулой 1 МУ, утв. приказом ФСТ России от 26.12.10 N 254-э/1	0,013
Коб _i - обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году i, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется в соответствии с Методическими указаниями	0,65
Пкор _i - максимальный процент корректировки (с 2013г)	2%
Корректировка (НВВ), тыс.руб.	313,73

В результате сумма валовой выручки, необходимой на содержание сетевого оборудования ООО «Региональная сеть» на 2022 год по расчету экспертов составляет 33 941,57 тыс. руб. (Приложение №1), в том числе по транзитному отпуску электроэнергии (для учета в котловом тарифе) 33 941,57 тыс. руб.

8. Расчет необходимой валовой выручки на 2022 год

Необходимая валовая выручка на 2022-2026 годы сформирована в соответствии с разделом 3 Методических указаний № 98-э.

Плановые значения показателей надежности и качества услуг определены экспертной группой на основании предоставленного ООО «Региональная сеть» предложения по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период в пределах долгосрочного периода регулирования, в соответствии Положением об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 и рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденные Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256.

Индекс эффективности подконтрольных расходов определен экспертной группой в соответствии с п. 38 Основ ценообразования и с учетом Методических указаний № 421-э (п.12).

Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов определен экспертной группой в соответствии с п. 38 Основ ценообразования и с учетом п. 11 Методических указаний № 98-э.

Экспертами на 2022 - 2026 годы для ООО «Региональная сеть» определены следующие параметры регулирования:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1.	Индекс потребительских цен	%	4,30	4,00	4,00	4,00	4,00
2.	Количество активов	у.е.	2 122,537	2 122,537	2 122,537	2 122,537	2 122,537
Долгосрочные параметры							
3.	Базовый уровень подконтрольных расходов	тыс. руб.	21 666,14	-			
4.	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	х	3,00	3,00	3,00	3,00
5.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
6	Уровень потерь электрической энергии	%	3,87	-			
7.	Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг)	Psaid	0,05594	0,05511	0,05428	0,05346	0,05266
		Psaiifi	0,76909	0,75755	0,74619	0,73500	0,72397
		Птпр	1	1	1	1	1

Используя указанные долгосрочные параметры регулирования, необходимая валовая выручка (без учета оплаты потерь) ООО «Региональная сеть» по передаче электрической энергии на 2022-2026 годы (Приложение 1) определена экспертами в следующих размерах:

№	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	тыс. руб.
1	ООО «Региональная сеть»	2022	33 797,47
		2023	31 849,02
		2024	31 973,88
		2025	32 186,02
		2026	32 400,14

9. 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

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).

Расчет ставки, учитывающей оплату потерь (технологического расхода) электрической энергии на ее передачу по сетям, на 2022 год выполнен, исходя из одноставочного тарифа покупки электрической энергии и объема потерь, определенного из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

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

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 сбытовой 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 3 316,66 руб./МВт.ч без НДС, исходя из:

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

сбытовой надбавки, тарифа на услуги коммерческого оператора (ОАО «АТС»).

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 точки отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированный переток электрической энергии в сети прочих сетевых организаций). Объем собственного потребления электрической энергии данными сетевыми организациями не используется при расчете объема оказанных услуг по передаче электрической энергии (мощности).

Учитывая положение п. 11(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» экспертная группа предлагает установить для АО «Горэлектросеть» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Кировэнерго» на 2022 год в следующих размерах:

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» - ООО «Региональная сеть»	103 077,24	133,90	0,42871	103 077,24	133,90	0,42871	97 134,78	133,90	0,41172	97 134,78	133,90	0,41172

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2024			II полугодие 2024			I полугодие 2025			II полугодие 2025		
	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» - ООО «Региональная сеть»	97 515,56	139,25	0,41816	97 515,56	139,25	0,41816	98 162,57	144,82	0,42558	98 162,57	144,82	0,42558

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2026			II полугодие 2026		
	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.	руб./МВт ч	руб./кВт ч
филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Кировэнерго» - ООО «Региональная сеть»	98 815,60	150,62	0,43324	98 815,60	150,62	0,43324

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин.

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

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

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» - «против» так как в адрес «НП Совет рынка» не были представлены материалы.

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

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

Шаклеина А.В.: Предлагаю установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 6 членов правления.

«Против» – 1 член правления

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2022 – 2026 годы для общества с ограниченной ответственностью «Региональная сеть», оказывающего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, согласно приложению № 1.

2. Установить необходимую валовую выручку на долгосрочный период регулирования 2022 – 2026 годов общества с ограниченной ответственностью «Региональная сеть», оказывающего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, согласно приложению № 2.

3. Установить с 01.01.2022 по 31.12.2026 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сеть», оказывающего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, для взаиморасчетов с публичным акционерным обществом «Россети Центр и Приволжье» согласно приложению № 3.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ
для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии
устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности
территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ООО «Региональная сеть»	2022	21,67	3	0,75	3,87	0,05594	0,76909	1
		2023	X	3	0,75	X	0,05511	0,75755	1
		2024	X	3	0,75	X	0,05428	0,74619	1
		2025	X	3	0,75	X	0,05346	0,73500	1
		2026	X	3	0,75	X	0,05266	0,72397	1

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

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

№	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	тыс. руб.
1	ООО «Региональная сеть»	2022	33 797,47
		2023	31 849,02
		2024	31 973,88
		2025	32 186,02
		2026	32 400,14

Приложение № 3

к решению правления
РСТ Кировской области

ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ

на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с публичным акционерным обществом «Россети Центр и Приволжье»

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» - ООО «Региональная сеть»	103 077,24	133,90	0,42871	103 077,24	133,90	0,42871	97 134,78	133,90	0,41172	97 134,78	133,90	0,41172

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2024			II полугодие 2024			I полугодие 2025			II полугодие 2025		
	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» - ООО «Региональная сеть»	97 515,56	139,25	0,41816	97 515,56	139,25	0,41816	98 162,57	144,82	0,42558	98 162,57	144,82	0,42558

Наименование сетевых	I полугодие 2026	II полугодие 2026
----------------------	------------------	-------------------

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» ООО «Региональная сеть»	98 815,60	150,62	0,43324	98 815,60	150,62	0,43324

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

3. По третьему вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Самоделкину Галину Васильевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

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

2. Вид деятельности: передача электроэнергии.

3. Юридический адрес: 613152, Кировская обл., г. Слободской, ул. Академика Бакулева, д.4

4. ИНН 4329014396, КПП 432901001;

5. Директор – Шулятиков Вячеслав Вячеславович (8332) 260-777

6. Контактное лицо Шулятиков Вячеслав Вячеславович (8332) 260-777

7. Адрес официального сайта: <https://transkom43.ru>

8. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей: (8332) 32-64-32.

9. Система налогообложения с 01.01.2022 – упрощённая система налогообложения («Доходы, уменьшенные на величину расходов»).

10. Заявляемые величины тарифов на 2022 год

ООО «Транском» письмом от б/даты № б/номера (вх. от 18.10.2021 № 66-01-09-4652) направило заявление на установление тарифов на передачу электрической энергии на 2022 год с направлением расчетов на адрес электронной почты уполномоченного:

Наименование	Ед. изм.	2022 год
Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес(без НДС).	587 454,58
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч (без НДС)	251,03
Одноставочный тариф	руб./МВт.ч (без НДС)	3 640,19

11. Местонахождение имущества, участвующего в передаче электрической энергии – г. Киров, Слободской и Лебяжский районы, пгт. Даровской, пгт. Юрья.

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

Экспертиза предложений об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Транском» на 2022год проведена в соответствии с:

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

постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);

приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2);

прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и плановый период 2023 годы, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2021 г.) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

3. Оценка достоверности данных приведенных в предложениях об установлении тарифов

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

Материалы представлены в адрес Службы письмами от б/даты № б/номера (вх. от 18.10.2021 № 66-01-09-4652), от 17.11.2021 №14 (вх. от 17.11.2021 № 66-01-09-5315), от 26.11.2021 №16 (вх. от 26.11.2021 № 66-01-09-5504)

РСТ Кировской области направляла запрос о представлении дополнительных материалов от 26.10.2021, на что получила ответ от 03.11.2021 № 10 (вх. от 03.11.2021 № 66-01-09-5041).

4. Данные раздельного учета, представленного предприятием

Оказание услуг по передаче электрической энергии является основным видом деятельности ООО «Транском».

Деятельность по передаче электрической энергии ООО «Транском» планирует вести с 01 января 2022 года, до этого момента общество хозяйственную деятельность не ведет.

5. Анализ основных технико-экономических показателей

Отпуск электроэнергии в сеть ООО «Транском» на регулируемый период (2022 год) экспертной группой принят в объеме 11,500 млн. кВт ч., плановых данных и определенного норматива потерь 0,581 млн. кВт ч.

Сальдированный переток электроэнергии определен экспертами в размере 10,919 млн. кВт.ч на основании представленных данных энергосбытовой организацией по плановому полезному отпуску электрической энергии.

Поступление мощности в сеть на 2022 год с учетом пункта 60 Основ ценообразования определено экспертами, в размере 6,035 МВт. Потери мощности составят 0,305 МВт. С учетом определенных потерь полезный отпуск мощности на 2022 год составит 5,730 МВт.

Материалами, представленными ООО «Транском» заявлено 507,503 условных единиц. Экспертная группа, проанализировав представленные сетевой организацией документы, подтверждающие фактическое количество электросетевого оборудования, определила количество условных единиц в размере 450,33.

Исключены кабельные линии в связи с тем, что протяженность кабельной линии рассчитывается по трассе:

- КЛ 6 кВ от ПС Киров ф.9 до ЗРУ 6 кВ 1 сш. яч.9 (кабель "Б");
- КЛ 6 кВ от ПС Киров ф.8 до ЗРУ 6 кВ 2 сш. яч.3 (кабель "Б");
- КЛ 0,4 кВ от ТП-1 - ВРУ ООО "УПТК-Гирсово" (кабель "Б");
- КЛ 0,4 кВ от ТП-2 - ВРУ ООО "УПТК-Гирсово" (кабель "Б");
- КЛ 6 кВ от ЗРУ 6 кВ 2 сш. яч.14 до ТП-2;
- КЛ 0,4 кВ от ТП-2 - ВРУ ООО "УПТК-Гирсово" (кабель "Б");
- КЛ 6 кВ от ЗРУ 6 кВ 2 сш. яч.2 до ТП-3;
- КЛ 6 кВ от ЗРУ 6 кВ 2 сш. яч.18 до ТП-4;
- КЛ 0,4 кВ от ТП-4 до ТП-5 (кабель "Б");
- КЛ 6 кВ от ЗРУ 6 кВ 2 сш. яч.15 до ТП-9;
- КЛ 0,4 кВ от ТП-9 - ВРУ ООО "УПТК-Гирсово" (кабель "Б");
- КЛ 0,4 кВ от ТП-9 - ВРУ ИП Хорошавин (кабель "А");
- КЛ 0,4 кВ от ТП-9 - ЩСУ (I с.ш.) (кабель "Б");
- КЛ 0,4 кВ от ТП-9 - ЩСУ (II с.ш.) (кабель "Б");
- КЛ-6кВ (КРУ-6кВ, 2СШ ф.12 ПС Слободская - яч.2, 1 СШ, ЦРП-6кВ) Кабель Б;
- КЛ-6кВ (КРУ-6кВ, 1СШ ф.9 ПС Слободская - яч.5, 2СШ, ЦРП-6кВ) кабель Б;
- КЛ-6кВ (ЗРУ-6кВ, яч.8, 1 СШ - ТП-1, Т1);
- КЛ-6кВ (ЗРУ-6кВ, яч.10, 1 СШ - ТП-2, Т1);
- КЛ-6кВ (ЗРУ-6кВ, яч.16, 1 СШ - ТП-3, Т1);
- КЛ-6кВ (ЗРУ-6кВ, яч.14, 1 СШ - ТП-4-5, Т1);
- КЛ-6кВ (ЗРУ-6кВ, яч.6, 1 СШ - ТП-6, Т1).

Исключены воздушные линии, являющиеся спусками:
 ВЛ-10 кВ от опоры № 1 отпайка от опоры № 27 ВЛ-10 кВ ф. 2 ПС Даровское до ТП
 -204;
 ВЛ-10кВ опоры № 204/1, 204/2 (отпайка на ТП-49);
 ВЛ-6кВ опоры № 1 (отпайка на ТП от ВЛ-6кВ ф.15 ТП "Гнусино" - КТП "Лытково-
 1");
 ВЛ-10кВ (отпайка на ТП от ВЛ-10кВ ф.12 ПС Лебяжье от оп.191);
 ВЛ-10кВ (отпайка на ТП от ВЛ-10кВ ф.1 ПС Лебяжье от оп.2);
 ВЛ-10кВ (отпайка на ТП от ВЛ-10кВ ф.9 ПС Лебяжье от оп.1).
 Исключено оборудование, которое относится к резервному оборудованию.

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

Местонахождение имущества, участвующего в передаче электрической энергии г. Киров, Слободской и Лебяжский районы, пгт. Даровской, пгт. Юрья.

ООО «Транском» владеет электросетевыми объектами на основании заключенных договоров аренды, в том числе с:

ООО «УПТК-Гирсово»;
 НАО «Карьер Приверх»;
 ООО «Зверохозяйство Вятка»;
 ООО «Стройлес»;
 ООО «Хольц Хаус Даровской»
 ООО «Сквирэл»;
 ДООО «ЖКСМ»;
 ООО «СУ-43»;
 ООО «Военснаб»;
 СНТ «Прогресс»;
 физическим лицом Шулятиковым В.В.

Общая трансформаторная емкость (мощность) – 38,873 МВА. Сети электропередач протяженностью 24,553 км, в том числе: воздушные линии по уровням напряжения ВН – 5,500 км, СН2 – 8,005 км; кабельные линии по уровням напряжения СН2 – 6,321 км, НН – 4,727 км.

Информация о количестве условных единиц указана в приложении к заключению по форме таблиц П2.1, П2.2, на основании Методических указаний № 20-э/2.

ООО «Транском» планирует начать осуществлять регулируемый вид деятельности передача электроэнергии с 01 января 2022. Индивидуальные тарифы по передаче электрической энергии ранее не устанавливались.

Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению – (8332) 32-64-32.

Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» – <https://transkom43.ru>.

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

По результатам проведенного анализа, ООО «Транском» 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».

7. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли

В соответствии с п. 5 Основ ценообразования регулирование тарифов основывается на принципе обязательности раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также не допускается повторный учет одних и тех же расходов по регулируемым видам деятельности.

Определение необходимой валовой выручки в отношении ООО «Транском» осуществляется методом экономически обоснованных расходов, в том числе с учетом пункта 7 Основ ценообразования и пункта 17 (1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила государственного регулирования), использованы документы и материалы представленные сетевой организацией.

7.1. Подконтрольные расходы

В соответствии с п. 12 Основ ценообразования, в отношении организаций, расходы которых впервые учитываются при утверждении в установленном порядке цен (тарифов) в сфере электроэнергетики, осуществление регулирования в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности таких организаций, в том числе с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала, не допускается.

В соответствии с п. 15 Основ ценообразования, при использовании метода экономически обоснованных расходов (затрат) регулируемые цены (тарифы) рассчитываются на основе размера необходимой валовой выручки организации, осуществляющей регулируемую деятельность, полученной от реализации каждого вида продукции (услуг), и расчетного объема производства соответствующего вида продукции (услуг) за расчетный период регулирования.

Материальные затраты заявлены сетевой организацией ООО «Транском» на 2022 год в размере 6 703,51 тыс. руб. Затраты по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» заявлены сетевой организацией в размере 3 183,22 тыс. руб.

Материальные затраты на 2022 год определены в сумме 3 409,92 в соответствии с требованиями п. 7 Основ ценообразования, а именно исключение необоснованных расходов. Затраты на «Сырье, материалы, запасные части, инструмент» определены экспертной группой на 2022 год в размере 1 718,77 тыс. руб., в том числе:

Планоые расходы на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо ООО "Транском" на 2022 год					РСГ на 2022 год
№ п/п	Наименование расходов	едим.	Стоимость на 2021 год, руб.	Стоимость на 2022 год (* ИИЦ 1,04), тыс. руб.	Сумма, тыс. руб.
1.	Вспомогательное сырье и материалы:			1 257,19	346,56
1.1.	Вспомогательное сырье и материалы: Канцтовары	тыс.руб.	40 124,16	41,73	22,77
1.2.	Вспомогательное сырье и материалы: Офисная техника	тыс. руб.	235 496,58	244,92	96,72
1.3.	Вспомогательное сырье и материалы: Хозяйственные товары и бытовая химия	тыс. руб.	54 274,07	56,45	14,86
1.4.	Вспомогательное сырье и материалы: Мебель	тыс. руб.	336 415,09	349,87	134,45
1.5.	Вспомогательное сырье и материалы: Инструменты	тыс.руб.	522 740,00	543,65	57,19
1.6.	Вспомогательное сырье и материалы: Информационные знаки для обозначения опасных зон линий электропередачи	тыс. руб.	19 785,48	20,58	20,58
2.	Всего резервный и аварийно-страховой запас материалов и оборудования	тыс. руб.	1 368 730,84	1 759,74	1 032,86
2.1.	РД 34.10.174 (МТЛ, КТП)	тыс.руб.		177,35	190,77
2.2.	РД 34.10.178-88 (повтор МТЛ, КТП)	тыс.руб.		233,83	0,00
2.3.	РД 34.10.381 (кабель, муфты)	тыс.руб.		541,20	329,45
2.4.	РД 34.10.172-86 (НР 34-00-095-86 ВЛ)	тыс.руб.		807,36	512,64
3.	Трансформаторное масло РД № 34.10.552	тыс.руб.		166,29	109,26
4.	Материалы на текущий ремонт	тыс.руб.		0,00	230,09
	ВСЕГО:			3 183,22	1 718,77

Ученные при установлении тарифа расходы на канцтовары, оргтехнику, мебель, определены экспертной группой на основании нормативной численности ИТР и АУП в количестве 0,48 ставки.

Расход на хозяйственные товары определен экспертной группой на 2022 год в сумме 14,86 тыс. руб.

Обеспечение средствами механизации определены на основании Табелей комплектования предприятий электрических сетей Минэнерго СССР средствами малой механизации, приспособлениями, такелажным оборудованием, ручным инструментом и приборами для ремонта и технического обслуживания воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 - 20 кВ и сетевых трансформаторных подстанций 6-20/0,4 кВ, и кабельных линий электропередачи (РД 34.10.108). В соответствии с указанными нормативами экспертная группа определила затраты на оснащения на 100 км с учетом

Резервный запас материалов в рамках тарифов на передачу электроэнергии предусматривается один раз, при установлении тарифов на первый период деятельности предприятия. Резерв формируется на основании нормативных документов РД 34.10.174, НР 34-00-095-86 (РД 34.10.172-86), РД 34.10.381 и с учетом имеющегося энергосетевого оборудования. Экспертной группой затраты на формирование резерва на 2022 год определены в сумме 329,45 тыс. руб.

Материалы на текущий ремонт определены экспертной группой в сумме 230,09 тыс. руб. на основании представленных проектно-сметных расчетов с учетом сроков ввода оборудования (по представленным инвентарным карточкам).

Расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) заявлены ООО «Транском» в размере 3 520,28 тыс. руб. на 2022 год. В том числе на поверку приборов учета, расчистку воздушных и кабельных трасс.

Плановые расходы на работы и услуги производственного характера ООО "Транском" на 2022 год				РСТ на 2022 год	
№ п/п	Наименование расходов	едизм.	Расходы на 2022 год		
1	Расходы на поверку приборов и средств измерений	тыс. руб.	20,25	20,25	
2	Расходы на расчистку трассы под воздушными линиями	тыс. руб.	3 135,18	1 106,85	
3	Расходы на расчистку трассы кабельных линий	тыс. руб.	364,86	0,00	нет обоснования
4	Лаб. Испыния при текущем ремрнте	тыс. руб.	0,00	564,05	сметы на текущий ремонт
	Всего:		3 520,28	1 691,15	

Экспертная группа определила затраты на поверку приборов в сумме 20,25 тыс. руб. на основании представленного ООО «Транском» графика поверок на 2022 год, перечня приборов учета и на основании прејскуранта ФБУ Кировский ЦСМ «Тарифы на поверку средств измерения».

Затраты на расчистку трассы по ВЛ учтены экспертной группой по расчету потребности расчистки трассы 1 раз в 6 лет

В расходах по статье «Работы и услуги производственного характера» (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) на 2022 год эксперты учли затраты на лабораторные испытания оборудования, проводимые во время осуществления текущего ремонта в сумме 546,05 тыс. руб.

Расходы по статье «Оплата труда» заявлены ООО «Транском» в размере 11 585,95 тыс. руб. с численностью 14,91 штатных единиц и среднемесячной заработной 64 754,93 руб.

В ходе проведения экспертизы расходы по статье «Оплата труда» определены экспертами в сумме 1 855,03 тыс. руб. исходя из размера минимальной месячной тарифной ставки рабочих первого разряда, на основании «Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ», в размере 9 676,75 руб. Общая нормативная численность 4,48 ставки, средняя заработная плата 34 396,12 рублей.

Фонд оплаты труда рабочих определен экспертной группой в размере 1 402,49 тыс. руб. Нормативная численность промышленного производственного персонала (4,00 единицы) рассчитана в соответствии с Нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, разработанными ОАО «ЦОТ Энерго» и утвержденными ОАО РАО «ЕЭС России», на основании показателей электросетевого оборудования, обслуживаемого ООО «Транском». Эксперты отмечают, что данный подход определен наличием у предприятия оборудования высокого класса напряжения.

Наименование функции	Исходные данные	Обоснова ние	Числовые значения	Норматив численности	Нормативная численность	Разряд по ТКС	№ раздела и № пар. графа по ТКС
Оперативное и техническое обслуживание подстанций	Количество присоединений с выключателями 6 кВ и выше на подстанциях, ед	Табл. 4.1.1	0	0,74	0,00	3	1-50
	Подстанция 35 кВ		1	1,22	1,22	4	1-50
	Подстанция 110 кВ		1,04		1,269		
Ремонт подстанций 35- 220 кВ	Силовой трансформатор 6 кВ, шт	Табл. 4.1.18	1	0,0162	0,016	3	2-59
	Силовой трансформатор 35 кВ, шт		0	0,0377	0,000	3	2-59
	Силовой трансформатор 110 кВ, шт		1	0,0825	0,083	4	2-60
	Присоединение с воздушным выключателем 6 кВ, шт	Табл. 4.1.12	0	0,0377	0,000		
	Присоединение с масляным выключателем 6 кВ, шт		1	0,0084	0,008	3	2-59
	Присоединение с масляным выключателем 35 кВ, шт		0	0,0138	0,000	3	2-59
	Присоединение с отделителем и короткозамыкателем 6 кВ, шт		0	0,0048	0,000		
	Присоединение с отделителем и короткозамыкателем 35 кВ, шт		0	0,0125	0,000		
	Присоединение с отделителем и короткозамыкателем 110 кВ, шт		1	0,0156	0,016	4	2-60
	Коэффициент К1 (региональные условия эксплуатации)	Табл. 4.1.18	1,08		0,13		
	Коэффициент К2 (зрудозатраты на проезд рабочих по ремонту подстанции)	Табл. 4.1.19	1,1		0,146		
Ремонт и техническое обслуживание ВЛ 35-220 кВ	2-х цепная ВЛ-35 кВ на металлических опорах, км	Табл. 4.1.3	0	0,0142	0,00		
	1-цепная ВЛ-35 кВ на металлических опорах, км		0,00	0,0102	0,00		
	2-х цепная ВЛ-110 кВ на ж/б опорах, км		5,50	0,0084	0,046	4	2-33
	Коэффициент К1 (региональные условия эксплуатации)	Табл. 4.1.18	1,13		0,052		
	Коэффициент К2 (зрудозатраты на проезд рабочих по ремонту и ТО ВЛ 35-220кВ и электрических сетей 0,4-20 кВ)	Табл. 4.1.20	1,11		0,058		
	ВЛ до 1 кВ на дерево/ж/б опорах, км		0	0,0102	0,000	2	1-57
Оперативное и техническое обслуживание ВЛ 0,4-20 кВ плотность сетей до 600 км/пас. км	ВЛ 2-20 кВ на ж/б, металл, км	Табл. 4.1.4	6,459	0,0031	0,052	3	1-57
	ВЛ 2-20 кВ на дерево/ж/б опорах, км		1,446	0,0038	0,013	2	1-57
	ВЛ 2-20 кВ на ж/б, металл (город с коэф-том 1,15), км		0,1	0,009315	0,001	2	1-57
	Коэффициент К1 (региональные условия эксплуатации)	Табл. 4.1.18	1,13		0,073		
Ремонт ВЛ 0,4-20 кВ	Коэффициент К1 (региональные условия эксплуатации город)	Табл. 4.1.18	1,08		0,001		
	ВЛ до 1 кВ на дерево/ж/б опорах, км		1,11	0,0079	0,075	3	2-32
	ВЛ 2-20 кВ на ж/б, металл, км	Табл. 4.1.5	6,459	0,0047	0,0030	3	2-32
	ВЛ 2-20 кВ на дерево/ж/б опорах, км		1,446	0,0038	0,01	3	2-32
	ВЛ 2-20 кВ на ж/б, металл (город с коэф-том 1,15), км		0,1	0,005405	0,001	3	2-32
Оперативное и техническое обслуживание РП 6-20 кВ и ТП 6-35 кВ плотность электрических сетей до 600 км/пас. км2	Коэффициент К1 (региональные условия эксплуатации)	Табл. 4.1.18	1,13		0,013		
	Коэффициент К1 (региональные условия эксплуатации город)	Табл. 4.1.18	1,08		0,001		
	КТП 6-20/0,4 кВ с одним трансформатором, шт	Табл. 4.1.20	7	0,0169	0,12	2	1-57
	КТП 6-20/0,4 кВ с одним трансформатором (город), шт		8	0,019435	0,16	2	1-57
	КТП 6-20/0,4 кВ с двумя трансформаторами, шт	Табл. 4.1.6	7	0,0174	0,12	2	1-57
	КТП 6-20/0,4 кВ с двумя трансформаторами (город), шт		6	0,02001	0,12	2	1-57
	МТП 6-35/0,4 кВ, шт		3	0,0118	0,04	3	1-57
	МТП 6-35/0,4 кВ (город), шт		0	0,01357	0,00	3	1-57
	Коэффициент К1 (региональные условия эксплуатации)	Табл. 4.1.18	1,07		0,29		
	Коэффициент К1 (региональные условия эксплуатации город)	Табл. 4.1.18	1,04		0,29		
Ремонт ТП 6/0,4 кВ и РП 6-20 кВ	КТП 6-20/0,4 кВ с одним трансформатором, шт	Табл. 4.1.7	7	0,0076	0,05	2	2-58
	КТП 6-20/0,4 кВ с одним трансформатором (город), шт		8	0,00874	0,07	2	2-58
	КТП 6-20/0,4 кВ с двумя трансформаторами, шт		7	0,0099	0,07	2	2-58
	КТП 6-20/0,4 кВ с двумя трансформаторами (город), шт		6	0,011385	0,07	2	2-58
	МТП 6-20/0,4 кВ, шт		3	0,0082	0,02	2	2-58
	МТП 6-20/0,4 кВ (город), шт		0	0,00943	0,00	2	2-58
	Присоединение с выключателем в РП 6-20 кВ, шт		0	0,0084	0,00	2	2-58
	Присоединение с выключателем в РП 6-20 кВ (город), шт		14	0,00966	0,14	2	2-58
	Присоединение с выключателем нагрузки в РП 6-20 кВ, шт		0	0,0048	0,00	2	2-58
	Присоединение с выключателем нагрузки в РП 6-20 кВ (город), шт		0	0,00552	0,00	2	2-58
	Силовой трансформатор в РП 6-20 кВ, шт		0	0,0035	0,00	2	2-58
	Силовой трансформатор в РП 6-20 кВ (город), шт		0	0,004025	0,00	2	2-58
	Коэффициент К1 (региональные условия эксплуатации)	Табл. 4.1.18	1,13		0,17		
Коэффициент К1 (региональные условия эксплуатации город)	Табл. 4.1.18	1,08		0,30			
Коэффициент К2 (зрудозатраты на проезд)	Табл. 4.1.20	1,11		0,512			
Ремонт кабельных линий	КЛ-6-10 кВ, км	Табл. 4.1.8	1,651	0,0362	0,06	3	2-42
	КЛ-6-10 кВ (город), км		2,5	0,04163	0,10	3	2-42
	КЛ до 1 кВ, км		0,37	0,01	0,01	3	2-42
	КЛ до 1 кВ (город), км		4,4	0,02668	0,12	3	2-42
	Коэффициент К1 (региональные условия эксплуатации)	Табл. 4.1.18	1,13		0,08		
Оперативное обслуживание кабельных линий	Коэффициент К1 (региональные условия эксплуатации)	Табл. 4.1.18	1,08		0,032		
	Коэффициент К1 (региональные условия эксплуатации город)	Табл. 4.1.20	1,11		0,036		
	КЛ-6-10 кВ, км	Табл. 4.1.9	1,651	0,0049	0,008	3	1-48
	КЛ-6-10 кВ (город), км		2,5	0,005635	0,014	3	1-48
	КЛ до 1 кВ, км		0,3	0,0031	0,001	3	1-48
Техническое обслуживание и ремонт релейной защиты, электроавтоматики и проездные электроизмерений	Коэффициент К1 (региональные условия эксплуатации)	Табл. 4.1.18	1,13		0,010		
	Коэффициент К1 (региональные условия эксплуатации город)	Табл. 4.1.18	1,08		0,032		
	Коэффициент К2 (зрудозатраты на проезд)	Табл. 4.1.20	1,11		0,036		
Испытание изоляции и защит от перенапряжений	Суммарное количество присоединений 6 кВ и выше с выключателями на п/ст. 35-220 кВ до 160 ед	Табл. 4.1.11	2	3	0,004	3	1-43
	Суммарная мощность трансформаторов 6 кВ и выше до 350 тыс. кВА	Табл. 4.1.10	38,873		0,00		
Техническое обслуживание и ремонт средств диспетчерского и технологического управления	Коэффициент К1 (региональные условия эксплуатации)	Табл. 4.1.18	1,08		0,000		
	Суммарное количество контролируемых номеров АТС, диспетчерских коммутаторов и станций, ед	Табл. 4.1.12	0	0,0	0,00	3	2-37
	Суммарное количество присоединений 6 кВ и выше с выключателями на п/ст. 35-220 кВ, ед		2				
	Коэффициент К1 (региональные условия эксплуатации)	Табл. 4.1.18	1,08		0,000		
Внедрение, эксплуатация и модернизация автоматизированных систем управления	Объем электрических сетей до 30 000 усл.ед., с учетом примесчани различные сервера, эл.щиты и оператор эл.щиты	Табл. 4.1.13	442,73	1	0,015	3	2-37
	Суммарная мощность трансформаторов 6 кВ и выше до 160 тыс. кВА	Табл. 4.1.10	38,873	0,0	0,00		
Ремонтно-строительные работы	Продолжительность ВЛ 35-220кВ до 50 км	Табл. 4.1.15	5,50		2,99		
	Суммарная численность рабочих по табл. 4.1.1-4.1.15, до 125 чел	Табл. 4.1.16	2,99	4	0,10	3	
Уборка производственных и всего	Суммарная численность рабочих по табл. 4.1.1-4.1.15, до 70 чел	Табл. 4.1.17	2,99	3	0,13	1	
	Суммарная численность рабочих по табл. 4.1.1-4.1.17, чел				3,22		
Материально- техническое снабжение всего нормативная	Суммарная численность рабочих по табл. 4.1.1-4.1.17, чел	п. 4.1	3,22	1,20%	0,039	3	
	Суммарная численность рабочих, чел				3,22		
Специальная подготовка оперативного и ремонтно-ремонтного персонала и рабоче всего нормативная	Суммарная численность рабочих по табл. 4.1.1-4.1.15, до 125 чел	п. 4	2,99	3%	0,0009		
	Суммарная численность рабочих, чел				3,22		
Округление		азл 7 п. 4			4,00		

Среднемесячная заработная плата на 1 рабочего составила 29 230,10 руб., и определена экспертами исходя из тарифной ставки первого разряда 9 676,75 руб., среднего тарифного коэффициента 1,46, выплат, связанных с режимом работы и условиями труда 12,50 % (на основании «Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ») и текущего премирования 60% (на основании Положения об оплате труда предприятия).

№	Показатели	Ед.изм.	Факт завершенного периода	Базовый период	Период регулирования	РСТ на 2022 год
1	2	3	4	5	6	
1.	Численность основные рабочие	чел.			12,24	4,00
2.	Средняя оплата труда.					
2.1.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.			8126,43	9 676,75
	Дефлятор по заработной плате				1,00	1,00
2.2.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	0,00	0,00	8126,43	9 676,75
2.3.	Коэффициент особенности работ				1,40	1,00
2.3.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом коэффициента	руб.	0,00	0,00	11377,00	9 676,75
2.4.	Средний разряд оплаты труда				4,00	3
2.5.	Тарифный коэффициент соответствующего разряда по оплате труда				1,91	1,46
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка ОП		0,00	0,00	21730,07	14 115,19
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда 1 работника					
2.7.1.	процент выплаты	%			12,50	12,50
2.7.2.	сумма выплат	руб.	0,00	0,00	2716,26	1 764,40
2.8.	Текущее премирование					
2.8.1.	процент выплаты	%			60,00	60,00
2.8.2.	сумма выплат	руб.	0,00	0,00	14667,80	9 527,75
2.9.	Вознаграждение за выслугу лет					
2.9.1.	процент выплаты	%			0,00	0,00
2.9.2.	сумма выплат	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10.	Выплаты по итогам года					
2.10.1.	процент выплаты	%			16,67	0,00
2.10.2.	сумма выплат	руб.	0,00	0,00	3621,68	0,00
2.11.	Прочие выплаты в соответствии с коллект.договором					
2.11.1.	процент выплаты	%			0,00	0,00
2.11.2.	сумма выплат	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.12.	Выплаты по районному коэффициенту и северной надбавке					
2.12.1.	процент выплаты	%			15,00	15,00
2.12.2.	сумма выплат	руб.	0,00	0,00	6410,37	3 811,10
2.13.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	0,00	0,00	49146,17	29 218,44
	Количество месяцев, принятых для расчета фонда оплаты труда	мес.	0,00	0,00	12,00	12,00
3	Расчет средств на оплату труда ОП (включенного в себестоимость)	тыс. руб.	0,00	0,00	7217,49	1 402,49

Нормативная численности руководителей, специалистов и служащих (0,48 единицы) определена в соответствии с Нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, разработанными ОАО «ЦОТ Энерго» и утвержденными ОАО РАО «ЕЭС России», на основании показателей электросетевого оборудования, обслуживаемого ООО «Транском».

Наименование функции	Исходные данные	Числовые значения	Обоснование	Норматив	разряд по ЦПР	Нормативная численность
Общее руководство	Объем электрических сетей до 10 000, усл.ед.	442,73	Табл. 4.2.1	1	17	0,044
	Количество основных подразделений	1				
Производственно-техническая деятельность	Объем электрических сетей, усл.ед.	442,7307	Табл. 4.2.2	1	15	0,044
	Количество основных подразделений	1				
Обеспечение надежности, техники безопасности и охраны труда	Объем электрических сетей до 20 000, усл.ед.	442,7307	Табл. 4.2.3	2	7	0,044
	Количество основных подразделений до 5	1				
	Коэффициент К1 (региональные условия эксплуатации)	1,04				
Технико-экономическое планирование	Коэффициент К2 (трудозатраты на проезд)	1,1	Табл. 4.1.20	1	10	0,002
	Объем электрических сетей до 20 000, усл.ед.	442,7307				
Организация труда и заработной платы	Количество основных подразделений до 4	1	Табл. 4.2.4	1	10	0,002
	Объем электрических сетей до 20 000, усл.ед.	442,7307				
	Количество основных подразделений до 4	1				
Бухгалтерский, налоговый учет и отчетность, финансовая деятельность, комплектование кадров, специальная и мобилизационная работа, гражданская	Нормативная численность персонала до 150 чел	3,25	Табл. 4.2.5	1	14	0,065
	Количество основных подразделений 1-3	1				
Материально-техническое снабжение	Объем электрических сетей до 20 000 усл.ед.	442,73	Табл. 4.2.6	3	7	0,022
	Количество основных подразделений 1-2	1				
Развитие электрических сетей	Объем электрических сетей до 10 000 усл.ед.	442,73	Табл. 4.2.7	1	7	0,044
	Среднегодовой объем капитальных вложений 100-500 тыс. руб.	0,00				
Общее делопроизводство	Объем электрических сетей до 10 000 усл.ед.	442,73	Табл. 4.2.8	1	3	0,044
	Количество основных подразделений до 5	1				
Юридическая работа	Объем электрических сетей до 30 000 усл.ед.	442,73	Табл. 4.2.9	1	10	0,015
	Количество основных подразделений до 4	1				
Всего	Управление ЭС					0,38
Руководители и специалисты РЭС (без мастеров и диспетчеров)	Объем электрических сетей 0,4-20 кВ в РЭС до 1 300 усл.ед.	36,53	Табл. 4.2.10	0		0,000
	Количество РЭС	0				
	Коэффициент К1 (региональные условия эксплуатации город)	1,04				
Диспетчера РЭС	Количество ТП, КТП, МТП в РЭС 10-100 ед	81	Табл. 4.2.11 примеч. 3	0		0,000
	Количество присоединений в РП до 20	2				
Мастера РЭС (включая старших мастеров по ремонту ВЛ, ТП, КТП, МТП)	Протяженность ВЛ 0,4-20 кВ в РЭС, км	0	Табл. 4.2.12 примеч. 4	1		0,000
	Количество ТП, КТП, МТП в РЭС, ед	0				
	Территория обслуживаемая РЭС, тыс. км2	0,00				
	Коэффициент К1 (региональные условия эксплуатации)	1,13				
Мастера РЭС (включая старших мастеров по ремонту кабельных линий)	Протяженность КЛ 110-220 кВ до 50 км	5,5	Табл. 4.2.13 примеч. 2	1		0,110
	Коэффициент К1 (региональные условия эксплуатации)	1,13				
Всего	Районы электрических сетей					0,000
Оперативно-диспетчерское управление (с расчетами режимов)	Объем электрических сетей 35-220 кВ 1 500-5 000 усл.ед.	8,80	Табл. 4.2.14	5		0,000
	Количество подстанций напряжением 35-220 кВ до 15 ед	1				
	Количество РЭС	0				
Оперативное, техническое обслуживание и ремонт подстанций напряжением 35-220 кВ	Объем электрических подстанций 35-220 кВ 1 000-3 500 усл.ед.	8,80	Табл. 4.2.15 примеч. 2			0,000
	Количество подстанций напряжением 35-220 кВ 5-40 ед	1				
	Коэффициент К1 (региональные условия эксплуатации)	0				
Мастера (включая старших мастеров), по техническому обслуживанию и ремонту подстанций напряжением 35-220 кВ	Суммарное количество присоединений 6 кВ и выше с выключателями на подстанциях 35-110 кВ 100-300 ед	3,1	Табл. 4.2.16	1		0,00
	Суммарная мощность трансформаторов на подстанциях 35-110 кВ 100-1 000, тыс. кВА	10,025				
	Коэффициент К1 (региональные условия эксплуатации)	1,15				
Техническое обслуживание и ремонт воздушных линий электропередач напряжением 35-220 кВ	Коэффициент К1 (региональные условия эксплуатации)	1,13	Табл. 4.1.18 примеч. 1			0,000
	Объем ВЛ 35-220 кВ 800-2 000, усл.ед.	8,8				
Нормативы численности мастеров, включая старших мастеров, по ремонту ВЛ 35-220 кВ	Коэффициент К1 (региональные условия эксплуатации)	1,13	Табл. 4.2.17	1		0
	Объем электрических сетей 35-220 кВ 500-1 000 усл.ед.	8,8				
	Расстояние от баз ремонтного персонала до мест производства работ на ВЛ до 40 км	15,00				
Организация оперативного, технического обслуживания и ремонта электрических сетей 0,4-20 кВ	Коэффициент К1 (региональные условия эксплуатации)	1,13	Табл. 4.2.18	1	10	0,0034
	Протяженность ВЛ и КЛ 0,4-20 кВ в РЭС до 5 000 км	16,883				
	Количество ТП, КТП, МТП и присоединений в РП до 1 000 ед	81				
Испытание изоляции и защита от перенапряжений	Количество ТП, КТП, МТП и трансформаторов в РП до 1 000 ед	81	Табл. 4.2.19	1	10	0,0808
	Количество присоединений 6 кВ и выше с выключателями на подстанциях 35-220 кВ до 600 ед	3,1				
	Коэффициент К1 (региональные условия эксплуатации)	1,13				
Техническое обслуживание и ремонт средств релейной защиты, электроавтоматики и электроизмерений	Коэффициент К1 (региональные условия эксплуатации)	1,13	Табл. 4.2.20	2		0,0000
	Суммарное количество устройств релейной защиты и автоматики до 500 ед	0				
	Количество присоединений 6 кВ и выше с выключателями на подстанциях 35-220 кВ до 300 ед	3,1				
Техническое обслуживание и ремонт средств диспетчерского и технологического управления	Метрология на 4 000 средств измерения		Табл. 4.2.21 примеч. 2	1		0,0000
	Коэффициент К1 (региональные условия эксплуатации)	1,13				
	Количество каналов связи и телемеханики до 50 ед	0				
Ремонт строительной части подстанций и производственных помещений	Количество монтированных номеров АТС, диспетчерских коммутаторов и станций до 1 000 ед	0	Табл. 4.2.22			0
	Коэффициент К1 (региональные условия эксплуатации)	1,18				
	Количество присоединений 6 кВ и выше с выключателями на подстанциях 35-220 кВ до 1 000 ед	3,1				
Всего	Количество ТП, КТП, МТП и присоединений в РП до 1 200 ед	81	Табл. 4.2.23	1	10	0,0031
	Количество основных подразделений до 4	1				
Всего	Производственные службы					0,098
Всего численность ПСС:						0,48

Среднемесячная заработная плата руководителей, специалистов и служащих определена экспертами аналогично заработной плате оперативного персонала и сформирована в размере 77 789,60 руб.

№	Показатели	Ед. изм.	Факт завершенного периода	Базовый период	Период регулирувания	РСТ на 2022 год
1	2	3	4	5	6	
1.	Численность ИТР	чел.			2,67	0,48
2.	Средняя оплата труда.					
2.1.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.			8126,43	9 676,75
	Дефлятор по заработной плате				1,00	1,00
	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	0,00	0,00	8126,43	9 676,75
2.2.	Коэффициент особенности работ				1,40	1,00
2.3.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом коэффициента	руб.	0,00	0,00	11377,00	9 676,75
2.4.	Средний разряд оплаты труда				12,76	13
2.5.	Тарифный коэффициент соответствующего разряда по оплате труда				5,91	4,38
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка ОП	руб.	0,00	0,00	67229,80	42 361,72
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда 1 работника					
2.7.1.	процент выплаты	%			0,00	0,00
2.7.2.	сумма выплат	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8.	Текущее премирование					
2.8.1.	процент выплаты	%			60,00	60,00
2.8.2.	сумма выплат	руб.	0,00	0,00	40337,88	25 417,03
2.9.	Вознаграждение за выслугу лет					
2.9.1.	процент выплаты	%			0,00	0,00
2.9.2.	сумма выплат	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10.	Выплаты по итогам года					
2.10.1.	процент выплаты	%			16,67	0,00
2.10.2.	сумма выплат	руб.	0,00	0,00	11204,97	0,00
2.11.	Прочие выплаты в соответствии с коллект. договором					
2.11.1.	процент выплаты	%			0,00	0,00
2.11.2.	сумма выплат	руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.12.	Выплаты по районному коэффициенту и северной надбавке					
2.12.1.	процент выплаты	%			15,00	15,00
2.12.2.	сумма выплат	руб.	0,00	0,00	17815,90	10 166,81
2.13.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	0,00	0,00	136588,54	77 945,56
	Количество месяцев, принятых для расчета фонда оплаты труда	мес.			12,00	12,00
3	Расчет средств на оплату труда ОП (включенного в себестоимость)	тыс. руб.	0,00	0,00	4368,46	452,54

При исчислении фонда оплаты труда и среднемесячной заработной платы учтен районный коэффициент, который применяется на основании постановления Совета Министров СССР от 23.09.1988г. № 1114 и постановления Госкомтруда и Секретариата ВЦСПС от 17.10.1988г. № 546/25-5.

«Прочие расходы производственного характера» на 2022 год заявлены сетевой организацией в размере 15 271,36 тыс. руб. В соответствии с п. 7 Основ ценообразования и данные расходы учтены экспертной группой в объеме 2 366,96 тыс. руб.

Расходы по статье «Ремонт основных фондов» заявлены ООО «Транском» в размере 8 707,90 тыс. руб., на текущие ремонты оборудования трансформаторных подстанций. В обоснование ремонтов представлены график проведения ремонтов на 2022 год и сметы. При этом сметные расчеты не согласованы с собственниками объектов электросетевого хозяйства. Предприятием представлены технические паспорта на объекты электросетевого хозяйства, в которых не указана информация по собственнику, отсутствует дата составления, отсутствуют инвентарные номера объектов основных средств, отсутствуют данные о проведенных испытаниях, нет данных о техническом обслуживании и проведенным ремонтам.

Проанализировав представленные материалы по статье затрат «Ремонт производственных фондов», экспертная группа учла расходы на проведение текущих ремонтов ТП и ЛЭП на основании представленных смет, в части затрат на испытания и измерения, специализированный автотранспорт (за исключением оперативной и аварийно-ремонтных машин), а также материалов для проведения текущих ремонтов. Данные затраты отнесены соответственно на статью «Сырье, материалы, запасные части, инструмент», «Работы и услуги производственного характера» и «Транспортные услуги».

Расходы по статье «Оплата работ и услуг сторонних организаций» заявлены обществом в размере 4 162,77 тыс. руб., в том числе:

- расходы на услуги связи в размере 78,00 тыс. руб.,
- транспортные услуги 3 110,75 тыс. руб.,
- услуги банка в размере 60,00 тыс. руб.,
- прочие услуги сторонних организаций 914,02 тыс. руб.

Экспертная группа изучила представленные материалы и пришла к выводу о включении затрат «Оплата работ и услуг сторонних организаций» в экономически обоснованном размере 2 012,25 тыс. руб.:

№ п/п	Наименование расходов	едизм.	Расходы на 2022 год	РСТ на 2022 год
	Оплата работ и услуг сторонних организаций:	тыс.руб.	4163,02	2012,25
1	Услуги связи (компенсия моб. Связи)	тыс. руб.	78,00	18,60
2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	0,00	0,00
3	Транспортные услуги	тыс. руб.	3 111,00	1 194,71
3.1.	Расходы на автотранспортные услуги (оперативная аварийно-ремонтная машина)	тыс. руб.	761,00	423,68
3.2.	Расходы на автотранспортные услуги (расчистка подъезда к трансформаторным подстанциям в зимний период)	тыс. руб.	1 561,20	705,60
3.3.	Расходы на автотранспортные услуги (административно-управленческого персонала)	тыс. руб.	788,80	0,00
3.4.	Автотранспортные услуги на текущий ремонт по сметам	тыс. руб.		65,43
4	Услуги банка	тыс. руб.	60,00	60,00
5	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	914,02	738,93
5.1.	Расходы на приобретение программных продуктов	тыс. руб.	322,92	267,83
5.2.	Расходы на создание, сопровождение и обслуживание веб-сайта	тыс. руб.	112,00	112,00
5.3.	Расходы на обслуживание оргтехники	тыс. руб.	60,20	60,20
5.4.	Расходы на уборку помещений	тыс. руб.	120,00	0,00
5.5.	Расходы на услуги почты	тыс. руб.	23,74	23,74
5.6.	Расходы на комплексное обслуживание транспортных средств (Lada, ГАЗ)	тыс. руб.	240,00	240,00
5.7.	Расходы на мойку транспортных средств (Lada, ГАЗ)	тыс. руб.	35,16	35,16

Услуги связи заявлены ООО «Транском» в сумме 78,00 тыс. руб. на компенсацию расходов работников на мобильную связь. Экспертная группа определила услуги связи 18,60 тыс. руб. на основании нормативной численности работников, из расчета компенсации директору 650 руб. в месяц и трем электромонтерам по 300 руб. в месяц.

Транспортные услуги определены экспертами в размере 1 194,71 тыс. руб. Количество часов работы машины для оперативного персонала рассчитана на основании годовой нормы часов рабочего времени и потребности предприятия в машинах и механизмах на основании МДС 13-16.2000, утвержденных приказом Госстроя РФ от 05.09.2000 № 200.

Стоимость аренды машины для оперативного персонала определена экспертами в размере 247,26 руб./ час (машино-часа) на основании стоимости по протоколам подведения торгов электронных аукционов на автотранспортные услуги в 2021 году с применением индекса потребительских цен прогноза на 2022 год.

Автотранспортные услуги на расчистку от снега в зимний период приняты экспертами, исходя из количества ТП, которые не находятся на промышленных площадках предприятий.

Стоимость машино-часа работы техники по расчистке снега принята на основании заявки предприятия в размере 1 200 руб./час.

Автотранспортные услуги для административно-управленческого персонала исключены в связи с их экономической нецелесообразностью, поскольку количество таких специалистов составляет 0,48 ставки.

Автотранспортные услуги на текущий ремонт оборудования определены экспертами на основании представленных смет в размере 65,43 тыс. руб.

Затраты на услуги банка учтены экспертами в сумме 60,00 тыс. руб. на основании заявки предприятия.

Сумма затрат на подстатью «Прочие услуги сторонних организаций» на 2022 год определена экспертной группой в размере 738,93 тыс. руб.

Расходы на уборку помещений исключены экспертной группой в полном объеме в связи с включением в нормативную численность рабочих функции по уборке производственных и служебных помещений (таб.4.1.17 ЦОТ Энерго):

Уборка производственных и служебных помещений	Суммарная численность рабочих по табл. 4.1.1-4.1.15, до 70 чел	Табл. 4.1.17	2,99	3	0,13
---	--	--------------	------	---	------

Расходы на командировки заявлены предприятием в размере 17,45 тыс. руб., исключены экспертной группой в полном объеме в связи с экономической нецелесообразностью данных затрат на 2022 год.

«Расходы на подготовку кадров» заявлены предприятием на 2022 год в размере 273,25 тыс. руб., экспертная группа включила данные затраты в размере 43,12 тыс. руб., из расчета нормативной численности рабочих и периодичности повышения квалификации (приказ №6 от 13.01.2003 Минэнерго России) а также обязательного обучения ИТР.

«Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности» заявлены ООО «Транском» в размере 2 109,99 тыс. руб. Сумма затрат на плановый период 2022 года определена экспертами в размере 311,60 тыс. руб.

Общая сумма подконтрольных расходов в размере 7 631,91 тыс. руб. определена с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Основами ценообразования.

7.2. Неподконтрольные расходы

Плата за аренду имущества заявлена сетевой организацией в размере 687,10 тыс. руб., в том числе на аренду электросетевого оборудования 354,46 тыс. руб., аренду помещений 332,64 тыс. руб. Экспертная группа отмечает, что договора на аренду помещений заключены без проведения торговых процедур.

Экспертами расходы на аренду определены в сумме 593,73 тыс. руб. на основании документов подтверждающих экономически обоснованный уровень арендной платы в соответствии с пунктом 28 «Основ ценообразования». Для определения стоимости аренды электросетевого оборудования экспертная группа рассмотрела представленные ООО «Транском» документы, а именно договоры аренды, акты приема-передачи, однолинейные схемы, инвентарные карточки и оборотно-сальдовые ведомости, акты технологического присоединения, в том числе с потребителями. На основании пп.5 п.28 «Основ ценообразования» эксперты исключили затраты на арендную плату, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуги по передаче электроэнергии оказываемых с использованием данных объектов. Затраты на аренду электросетевого оборудования составили 337,27 тыс. руб.

Аренда производственных и офисных помещений определена экспертами в сумме 256,47 тыс. руб.

Экспертная группа считает необходимым отметить, что договоры на аренду помещений, представленные предприятием заключены с нарушением пп.5 ст.28 и ст.29 «Основ ценообразования», поскольку основанием заключения не являются результаты проведения торгов. Стоимость аренды помещений определена на основании проведенных закупочных процедур.

Расходы по статье «Налоги» по подстатье «Прочие налоги и сборы УСН Доходы минус расходы» заявлены сетевой организацией в размере 410,66 тыс. руб. Экспертная группа определила размер налоговых платежей на 2022 год в сумме 110,86 тыс. руб. как доходы по регулируемому виду деятельности «Передача электроэнергии» на основании представленного предприятием уведомления о переходе на упрощенную систему налогообложения с 01.01.2022.

Расходы по статье «Отчисления на соц. нужды» заявлены ООО «Транском» в размере 3 556,89 тыс. руб. Расходы на 2022 год экспертами определены в сумме 414,59 тыс. руб., исходя из пп. 17 п.1 ст.427 Налогового кодекса РФ.

Расходы на амортизацию основных средств заявлены предприятием в сумме 19,06 тыс. руб. скорректированы экспертами и учтены в размере 16,94 тыс. руб. 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) на основании инвентарных карточек основных средств, представленных предприятием.

В результате сумма неподконтрольных расходов определена экспертной группой в размере 1 136,12 тыс. руб.

7.3. Корректировка необходимой валовой выручки по факту за предшествующие периоды регулирования

Корректировка необходимой валовой выручки, указанной в пункте 9 Методических указаний № 98, в отношении ООО «Транском» не проводится в связи с установлением тарифов на передачу впервые.

8. Расчет необходимой валовой выручки

Необходимая валовая выручка ООО «Транском» на 2022 год сформирована в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями № 20-э/.

Сумма необходимой валовой выручки на 2022 год составит 8 768,03 тыс. руб.

9. 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

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).

Расчет ставки, учитывающей оплату потерь (технологического расхода) электрической энергии на ее передачу по сетям, на 2022 год выполнен, исходя из одноставочного тарифа покупки электрической энергии и объема потерь, определенного из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

В соответствии с п. 13 Методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии определяется

произведением величины потерь в электрических сетях на прогнозную цену (тариф) покупки потерь.

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 сбытовой 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 3 991,04 руб./МВт.ч без НДС, исходя из:

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

сбытовой надбавки, тарифа на услуги коммерческого оператора (ОАО «АТС»).

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). Учитывая положение п. 11(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» экспертная группа предлагает установить для ООО «Транском» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Кировэнерго» на 2022 год в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2022			II полугодие 2022		
	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.	руб./МВт ч	руб./кВт ч
ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» - ООО «Транском»	127 516,49	212,27	1,01527	127 516,49	212,27	1,01527

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

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

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Шаклеина А.В., Самоделкина Г.В., Шулятиков В.В., Яманаева О.Н., Несмеянов К.И.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» - «против» принятия решения, так как проект решения не соответствует представленному в адрес «НП Совет рынка».

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 установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 6 членов правления.

«Против» – 1 член правления

РЕШИЛИ:

Установить с 01 января 2022 года по 31 декабря 2022 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Транском» согласно приложению к настоящему решению.

Приложение

к решению правления
РСТ Кировской области

ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ

на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с публичным акционерным обществом «Россети Центр и Приволжье»

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2022 года			II полугодие 2022 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт•мес.	руб./МВт•ч	руб./кВт•ч	руб./МВт•мес.	руб./МВт•ч	руб./кВт•ч
1	2	3	4	5	6	7
филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Кировэнерго» - ООО «Транском»	127 516,49	212,27	1,01527	127 516,49	212,27	1,01527

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

4. По четвертому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Мартынова Дмитрия Николаевича, который доложил членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: Общество с ограниченной ответственностью «Распределительные электрические сети» (далее – ООО «РЭС»).
2. Вид деятельности: передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям (ОКВЭД 35.12).
3. Юридический адрес: 610017, г. Киров пер. Копанский, д.5
4. Почтовый адрес: 610017, г. Киров пер. Копанский, д.5;
5. ИНН 4345491290, КПП 434501001;
6. Генеральный директор – Пономарев Виктор Леонидович
7. Контактное лицо Пономарев Виктор Леонидович, тел.: 8-912-731-04-62, электронная почта res43rf@mail.ru.
8. Адрес официального сайта: <https://рес43.рус>.
9. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей: тел. 8-912-731-04-62.
10. Система налогообложения – Упрощенная система налогообложения (доходы за минусом расходов).
11. Период, регулирования – долгосрочный период 2020-2024 годы

Наименование	Утвержденные тарифы на 2021 год (с НДС)	Заявляемые величины тарифов на 2022 год (с НДС)
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	189 165,59 руб./МВт.мес.	276 618,17 руб./МВт.мес.
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	150,24 руб./МВт.ч.	156,25 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	901,42 руб./МВт.ч.	1 268,94 руб./МВт.ч.

12. Местонахождение имущества, участвующего в передаче электрической энергии – территория Кировской области (Слободской, Котельничский, Оричевский, Лузский, Кирово-Чепецкий районы Кировской области).

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

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО «РЭС» - на территории Кировской области, на 2021 – 2023 годы проведен в соответствии с:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон);
- постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);
- приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее - Методические указания № 20-э/2);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и плановый период 2023-2024 годы, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2021 года) 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 для ООО «РЭС» осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Долгосрочные параметры регулирования для расчета необходимой валовой выручки с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки для ООО «РЭС» на 2021-2023 годы утверждены решением правления РСТ Кировской области от 27.10.2020 №33/1-ээ-2021, которые в течение долгосрочного периода не меняются и составляют:

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов – 10 160,46 тыс. руб.;
- 2) индекс эффективности подконтрольных расходов - 3%;
- 3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;
- 4) уровень потерь электрической энергии – 4,15%;
- 5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг):

Наименование показателя	2021	2022	2023
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P _{said}), час.	4,43788	4,37131	4,30574
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saifi}), шт.	0,77325	0,76166	0,75023
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П тпр)	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.

Региональной службой по тарифам Кировской области (далее – Служба) направлялись запросы от 24.09.2021 № 2111-66-01-09 «О предоставлении дополнительных материалов».

Дополнительные материалы представлены в адрес Службы письмом от 04.10.2021 №12 «О предоставлении дополнительных материалов» (входящий от 04.10.2021 № 66-01-09-4427).

5. Данные раздельного учета, представленного предприятием

Оказание услуг по передаче электрической энергии является основным видом деятельности ООО «РЭС».

На основании приказа Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» ведется раздельный учет затрат по видам деятельности. В соответствии с вышеуказанным приказом ООО «РЭС» представлены значения показателей раздельного учета доходов и расходов, согласно форме бухгалтерской отчетности «Отчет о прибылях и убытках» за 2020 год.

Выручка от продажи услуг по виду деятельности «Передача по распределительным сетям» составляет 10 924,00 тыс. руб. с увеличением на 237,5% к факту 2019 года 4 600,00 тыс. руб.

Себестоимость проданных услуг по данному виду деятельности сложилась в размере 6 635,00 тыс. руб. с увеличением на 249,4% к факту 2019 года 2 661,00 тыс. руб.

6. Анализ основных технико-экономических показателей

Согласно представленной форме 3.1 «Предложения ООО «РЭС» по технологическому расходу электроэнергии (мощности) потерям в электрических сетях на 2022 год» на регулируемый период отпуск электроэнергии из сети составит 13,93 млн. кВт.ч.

Величина потерь электрической энергии определена в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования для территориальной сетевой организации в размере 0,63 млн. кВт.ч (4,15%).

Сальдированный переток электроэнергии определен экспертами в размере 15,27 млн. кВт.ч (в том числе транзит 15,27 млн. кВт.ч).

Поступление мощности в сеть принято в размере 5,12 МВт. Потери мощности в сети в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования составляют – 0,21 МВт, в том числе транзит – 0,21 МВт.

С учетом определенных потерь полезный отпуск мощности составляет 4,91 МВт, в том числе транзит мощности 4,91 МВт.

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

На основании представленных договоров аренды электросетевого оборудования определено, что ООО «РЭС» владеет электросетевыми объектами:

Общая трансформаторная емкость (мощность) составляет 35,0 МВА.

Сети (воздушные и кабельные линии) электропередач, по уровням напряжения СН2 – 24,7 км, НН – 1,6 км.

Экспертная группа, проанализировав представленные сетевой организацией документы, подтверждающие фактическое количество электросетевого оборудования, определила количество в размере – 366,7 усл. ед. (исключено задвоение протяженностей кабельных линий по трассе, коммутационные устройства скорректированы по однолинейным схемам), также исключены КВЛ в связи с отсутствием сальдо-перетока электрической энергии.

В отношении ООО «РЭС» 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: 8-912-731-04-62.

Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» - <https://рес43.рус>.

Отсутствуют во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства по производству электрической энергии (мощности) с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

По результатам проведенного анализа, ООО «РЭС» 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.

Экспертами проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в необходимую валовую выручку на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год. В результате приняты следующие значения по статьям:

8.1. Подконтрольные расходы

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ООО «РЭС» на 2022 год осуществлена исходя из:

- 1) Базового уровня подконтрольных расходов – 8 573,32 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 27.10.2020 № 33/1-ээ-2021;
- 2) Изменения ИПЦ на 2022 год с 103,9% на 104,3% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;
- 3) Индекса изменения количества активов на 2022 год – -10,76 %;
- 4) индекс эффективности подконтрольных расходов - 4%;
- 5) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75.

В результате *Подконтрольные расходы* на 2022 год экспертами определены в размере **7 973,60 тыс. руб.**

8.2. Неподконтрольных расходов

Расходы по статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды» ООО «РЭС» не заявлялись.

Расходы по статье «Теплоэнергия» ООО «РЭС» не заявлялись.

Расходы по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» заявлены сетевой организацией в размере 1 867,40 тыс. руб.

Заявленные расходы по арендной плате электросетевого оборудования в ходе проведения экспертизы проанализированы на основании представленных договоров аренды электросетевого оборудования и подтверждающих обоснование размера арендной платы в соответствии с п. 28 (5) Основ ценообразования материалов (инвентарные карточки и, исходя из максимального срока полезного использования соответствующей амортизационной группы, на основании постановления Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»), подтвержденных собственниками арендуемого имущества.

Расходы по аренде электросетевого оборудования определены экспертной группой в размере 9,41 тыс. руб.

Расходы по аренде офисных помещений учтены в размере 180,0 тыс. руб. на основании предоставленного договора аренды от 01.07.2019 г. площадь которого составляет 49,7 кв. м., которая больше площади рассчитанной по нормативу (4,5 кв. м. * 8 чел.) 36,0 кв. м. в соответствии с пунктом 5.1 постановления Главного государственного санитарного врача РФ от 02.12.2020 № 40, исходя из этого арендуемого помещения удовлетворяет требования организации в полном объеме, расходы по договору аренды нежилого помещения от 01.01.2022 (арендодатель ИП Татауров К.В.) исключаются в полном объеме.

Расходы по аренде транспорта учтены в размере 188,97 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с п.29 Основ ценообразования проанализировав рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, функционирующих на территории Российской Федерации, эксперты определили среднюю рыночную стоимость аренды

транспортного средства в размере 271,24 тыс. руб. в год, нормативное количество транспортных средств определённое в соответствии с «Методическими указаниями по определению потребности в машинах и механизмах для эксплуатации и ремонта электрических сетей (МДС 13-16.2000)» утверждены приказом Госстроя РФ от 05.09.2000 № 200 в размере 0,69 шт.

Таким образом, экспертами расходы по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» определены в размере **378,38** тыс. руб.

Расходы по статье «Налоги» заявлены сетевой организацией в размере 169,40 тыс. руб. в том числе налог при УСН с объектом налогообложения «доходы, уменьшенные на расходы», в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исходя из системы налогообложения организации («Доходы минус расходы») в размере 169,40 тыс. руб.

Экспертами расходы определены в размере 117,19 тыс. руб. в том числе налог при УСН в размере 117,19 тыс. руб.

Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» заявлены сетевой организацией в размере 1 051,30 тыс. руб. Экспертами расходы на 2022 год определены в сумме 682,26 тыс. руб., исходя из сумм расходов на оплату труда и отчислений на страховые взносы в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации (30 процентов), страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (с размером страхового тарифа – 0,4%) на основании представленного уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний ФСС, а также учитывая положения пп. 17 п.1 ст.427 Налогового кодекса РФ (Пониженные тарифы страховых взносов применяются для плательщиков страховых взносов, признаваемых субъектами малого или среднего предпринимательства в соответствии с Федеральным законом от 24 июля 2007 года № 209-ФЗ «О развитии малого и среднего предпринимательства в Российской Федерации» в отношении части выплат в пользу физического лица, определяемой по итогам каждого календарного месяца как превышение над величиной минимального размера оплаты труда, установленного федеральным законом на начало расчетного периода).

Расходы по статье «Амортизация основных средств» скорректированы на основании ведомости амортизационных отчислений по участку электроснабжения и определены в соответствии пунктом 27 Основ ценообразования в сумме 21,82 тыс. руб. исходя из максимального срока полезного использования соответствующей амортизационной группы, на основании постановления Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В результате **Неподконтрольные расходы** на 2022 год определены экспертами методом экономически обоснованных расходов в сумме **1 199,34** тыс. руб.

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

Регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки по итогам последнего истекшего года периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов (величина V_i), указанной в пункте 9 Методических указаний № 98, а также расходы в соответствии с пунктом 7 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике». Регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся расходы, в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов, учтенные при установлении регулируемых цен

(тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы).

Корректировка за 2020 год определена экспертами в размере -2 133,31 тыс. руб., в том числе по статьям затрат:

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	Утверждено на 2020 год. Решение правления РСТ от 13.08.2019 № 27/4-ээ-2019		
			Утверждено	Фактические расходы за 2020 год	Экономически обоснованные расходы 2020
2	Расчет подконтрольных расходов				
2.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	2 017,16	2 069,70	2 069,74
2.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	1 538,33	483,30	483,30
2.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	478,84	1 586,40	1 586,44
2.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	4 937,98	2 949,40	2 949,40
	численность				
	средняя заработная плата				
2.3.	Прочие расходы производственного характера, всего	тыс.руб.	2 337,71	2 009,20	1 278,36
2.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	1 155,00	921,50	921,49
2.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	1 050,61	1 046,70	356,87
2.3.2.1	Услуги связи	тыс. руб.	27,46	18,10	18,08
2.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	0,00	31,10	31,10
2.3.2.3	Транспортные услуги	тыс. руб.	866,64	856,20	172,46
2.3.2.4	Услуги банка		16,90	16,50	16,50
2.3.2.5	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	139,61	124,80	110,94
2.3.3.	Расходы на командировки	тыс.руб.	0,00	7,80	7,8
2.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	25,06	0,00	
2.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	107,05	0,00	
2.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	0,00	33,10	
2.4.	Расходы на социальное развитие (коллективный договор) и др. из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.4.	Подконтрольные расходы с учетом метода эк-ки обоснованных расходов	тыс.руб.	9 292,86	7 028,30	6 297,50
2.5	<i>Подконтрольные расходы с учетом Метода сравнения аналогов</i>	<i>тыс.руб.</i>			
2.6	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	9 292,86	7 028,30	6 297,50
3	Расчет неподконтрольных расходов				

3.1.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	
3.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
3.3.	Плата за аренду имущества и лизинг:	тыс.руб.	0,00	807,60	189,41
	<i>аренда объектов электроэнергетики</i>				9,41
	<i>аренду помещений</i>				180,00
	<i>аренду транспорта</i>				
3.4.	Налоги	тыс.руб.	123,44	107,20	103,95
3.4.1	<i>Аренда за землю / Налог на землю</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	
3.4.2.	<i>Налог на имущество</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	
3.4.3	<i>Транспортный налог</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	
3.4.4.	<i>Прочие налоги и сборы (УСН...)</i>	тыс.руб.	123,44	107,20	103,95
3.5.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	1 496,21	658,40	621,72
3.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	
3.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	
3.8.	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс.руб.	0,00	0,00	
3.9.	Амортизация основных средств	тыс.руб.	0,00	97,00	16,82
3.10.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	
3.11	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	1 619,65	1 670,20	931,90
4	НВВ всего	тыс.руб.	10 912,51	8 698,50	7 229,39
5	Корректировка НВВ по факту за предшествующие периоды регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
6	Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
7	НВВ итого	тыс.руб.	10 912,51	8 698,5	7 229,39

Сумма экономически обоснованного факта в размере 7 229,39 сформирована экспертной группой на основании данных, представленных ООО «РЭС» за 2020 год (оборотно-сальдовые ведомости по счетам, налоговые декларации, расчеты страховых взносов и так далее).

1. Статья «Сырье и материалы» решением правления установлено 1 538,33 тыс. руб., сумма экономически обоснованного факта составила 246,76 тыс. руб., в том числе материалы для создания резервного и аварийно-страхового запаса материалов и оборудования в размере 127,20 тыс. руб., инструменты для производства, оргтехника для офиса и измерительные приборы на общую сумму 119,56 тыс. руб., расходы на горюче-смазочные материалы в размере 236,54 тыс. руб..

2. Статья «Работы и услуги производственного характера» решением правления установлено 478,84 тыс. руб. сумма экономически обоснованного факта составила 1 586,4 тыс. руб., который состоит из затрат на основании договора с ОАО «Электромашиностроительный завод «Вэлконт» от 01.06.2019 г. № 3/2019 на техническое обслуживание объектов электроэнергетики, сумма затрат по которому составила 1 586,4 тыс. руб.

3. Статья «Расходы на оплату труда» решением правления установлено 4 937,98 тыс. руб. сумма экономически обоснованного факта составила 2 949,40 тыс. руб. в соответствии с заявленными расходами.

4. Статья «Ремонт основных фондов» решением правления установлено 1 155,00 тыс. руб. размер экономически обоснованных расходов составил 921,49 тыс. руб. Данные затраты складываются из расходов по договорам с ООО «ТЕХ» от 17.02.2020 г. и ООО «Леон» от 01.09.2020 г. на выполнение текущих ремонтов трансформаторных подстанций на общую сумму 921,49 тыс. руб.

5. Статья «Оплата работ и услуг сторонних организаций» решением правления установлено 1 050,61 тыс. руб. сумма экономически обоснованного факта составила 153,31 тыс. руб. данные затраты складываются из расходов на услуги связи 18,08 тыс.

руб., расходы по статье «Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства» учтены на заявленном уровне в размере 31,1 тыс. руб., расходы по статье «Транспортные услуги» утверждены в размере 866,64 затраты заявленные сетевой организацией не учитываются, данные средства были направлены на аренду транспортных средств по договору от 01.07.2019 г. с ИП Темировой Ольгой Михайловной на оказание автотранспортных услуг без экипажа, автомобилями по данному договору являются Mitsubishi Outlander XL регистрационный знак Х 090 КТ 43RUS и Volkswagen Tiguan регистрационный знак Т 867 ОО 43RUS, являются автомобилями представительского класса и по техническим характеристикам отличаются от автомобилей заявленных ООО «РЭС» при установлении тарифа на 2020 год, а именно услуги по аренде автомобилей ГАЗ 2752 Соболь и ГАЗ 31105 с экипажем.

Экспертной группой данные расходы учтены в размере 172,46 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с п.29 Основ ценообразования проанализировав рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, функционирующих на территории Российской Федерации, эксперты определили среднюю рыночную стоимость аренды транспортного средства в размере 248,34 тыс. руб. в год, нормативное количество транспортных средств определенное в соответствии с «Методическими указаниями по определению потребности в машинах и механизмах для эксплуатации и ремонта электрических сетей (МДС 13-16.2000)» утверждены приказом Госстроя РФ от 05.09.2000 № 200 в размере 0,69 шт.

6. Статья «Прочие услуги сторонних организаций» решением правления установлено 139,61 тыс. руб. сумма экономически обоснованного факта составила 110,94 тыс. руб. в которые входят услуги по обработке информации в размере 64,3 тыс. руб., право пользования программным обеспечением в размере 16,54 тыс. руб., разработка сметной документации в размере 29,77 тыс. руб. и прочие услуги на сумму 0,34 тыс. руб.

7. Расходы по статьям «Услуги банка» и «Расходы на командировки» учтены в полном объеме от заявленных расходов 16,50 тыс. руб. и 7,8 тыс. руб. соответственно.

В результате сумма неподконтрольных расходов по факту 2020 года составили **6 297,50** тыс. руб.

8. Фактические затраты по статье аренда имущества и лизинг составили по данным предприятия 807,60 тыс. руб. Расходы по данной статье учтены экспертной группой в размере 189,41 тыс. руб. на экономически обоснованном уровне, на основании предоставленных инвентарных карточек ОС-6 в соответствии с п. 28 (5) Основ ценообразования, исходя из максимального срока полезного использования соответствующей амортизационной группы, на основании постановления Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», в том числе расходу на аренду электросетевого оборудования в размере 9,41 тыс. руб. и расходы на аренду помещений 180,00 тыс. руб. на основании предоставленного договора аренды от 01,07.2019 г. площадь которого составляет 49,7 кв. м., которая больше площади рассчитанной по нормативу (4,5 кв. м. * 8 чел.) 36,0 кв. м. в соответствии с пунктом 5.1 постановления Главного государственного санитарного врача РФ от 02.12.2020 № 40, исходя из этого арендуемого помещения удовлетворяет требования организации в полном объеме.

9. Налоги учтены на основании предоставленной отчетности по упрощенной системе налогообложения в размере 103,95 тыс. руб.

10. Отчисления на социальные нужды учтены на основании предоставленных деклараций о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний ФСС, расчета страховых взносов за 2020 год, которые составили 621,72 тыс. руб.

11. Расходы по статье «Амортизация основных средств» скорректированы и учтены в размере 16,82 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.

В результате сумма неподконтрольных расходов по факту 2020 года составили **931,90** тыс. руб.

Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень неподконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2},$$

В отношении ООО «РЭС» указанная корректировка не осуществляется, так как организацией в рамках тарифной заявки расходы на установку приборов учета не заявлялись.

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

$$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}} = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}} - \text{НВВ}_{i-2}^{\text{ф}}$$

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2020 год, тыс. руб.	$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}}$	10 912,5
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2020 год в части содержания электрических сетей, тыс. руб.	$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{ф}}$	9 560,9
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам, тыс. руб.	$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}}$	1 351,6

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

В соответствии с условиями договора оказания услуг по передаче электрической энергии от 16.09.2019 № 432001812 «котлодержателем» в отношении предприятия выбран одноставочный тариф. Таким образом, фактическая выручка на содержание определена исходя из объема переданной электрической энергии (21,77 млн кВт,ч) и одноставочного тарифа без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии.

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

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

Натуральные показатели	ед. изм.	Факт 2020	План 2020
Отпуск электроэнергии в сеть (транзит)	млн. кВт.ч	12,192	12,793
Потери электроэнергии нормативные	млн. кВт.ч	0,457	0,480
Уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии	%		3,750
Тариф покупки электроэнергии	руб/МВтч	3 332,83	3 241,60
Потери электроэнергии фактические	млн. кВт.ч	0,663	
МИНИМУМ потерь	млн. кВт.ч	0,457	

Итого корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на эл.эн. за 2020 год	тыс. руб.	41,71	
--	-----------	-------	--

14. Корректировка необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы не производилась в связи с отсутствием утвержденной в отношении ООО «РЭС» инвестиционной программы.

15. Корректировка необходимой валовой выручки завершеного периода с учетом показателей надежности и качества оказываемых услуг составила 0,00 тыс. руб., так как установленные показатели надежности и качества достигнуты организацией.

16. Корректировка необходимой валовой выручки по факту завершеного периода регулирования составила **-2 142,74** тыс. руб.

В результате сумма валовой выручки, необходимой на содержание сетевого оборудования ООО «РЭС» на 2022 год по расчету экспертов составляет 7 094,52 тыс. руб. (Приложение №1), в том числе по транзитному отпуску электроэнергии (для учета в котловом тарифе) **7 094,52** тыс. руб.

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

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2022 год организацией не заявлена и экспертами не учтена. Инвестиционная программа не утверждена.

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, предприятием не заявлены.

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

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

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

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

12. Расчет размера платы за услуги по передаче электрической энергии

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

- двухставочный;
- одноставочный.

Расчет двухставочного индивидуального тарифа предусматривает определение двух ставок:

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

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

При расчете ставки на оплату потерь электроэнергии принят годовой сальдированный переток электрической энергии из сетей сетевой организации в 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).

Расчет ставки, учитывающей оплату потерь (технологического расхода) электрической энергии на ее передачу по сетям, на 2022 год выполнен, исходя из одноставочного тарифа покупки электрической энергии и объема потерь, определенного из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

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

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 сбытовой 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 3 864,91 руб./МВт.ч без НДС, исходя из:

прогнозной цены покупки электрической энергии на оптовом рынке, опубликованной Советом рынка 28.09.2021, на 2021 год с учетом роста цены на 104,6% по факту 2020 года;

прогнозного роста сбытовой надбавки, прогнозного тарифа на услуги коммерческого оператора (ОАО «АТС»), прогнозного тарифа на услуги по оперативно – диспетчерскому управлению в электроэнергетике, определенные с ростом от установленных на 103,8% со второго полугодия 2022 года в соответствии с прогнозным ростом тарифов сетевых компаний для всех категорий потребителей в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР.

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).

Для организаций, осуществляющих производство (передачу) электрической энергии сторонним потребителям (субабонентам) и для собственного потребления, распределение расходов по указанному виду деятельности между субабонентами и

организацией производится пропорционально фактическому отпуску (передаче) электрической энергии.

Таким образом, валовая выручка для установления индивидуального тарифа определена пропорционально отпуску электрической энергии сторонним потребителям. Учитывая положение п. 11(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» экспертная группа предлагает установить для ООО «РЭС» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Кировэнерго» (по Кировской области) на 2022 год в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО «РЭС» *	с 01.01.2022 по 30.06.2022		
	120 365,28	167,34	0,65194
	с 01.07.2022 по 31.12.2022		
	120 365,28	167,34	0,65194
	с 01.01.2023 по 30.06.2023		
	157 988,68	173,70	0,80977
ООО «РЭС» *	с 01.07.2023 по 31.12.2023		
	157 988,68	173,70	0,80977

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

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

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Шаклеина А.В., Мартынов Д.Н.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» - «против» принятия решения, так как проект решения не соответствует представленному в адрес «НП Совет рынка».

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 27.10.2020 № 33/1-ээ-2021 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Распределительные электрические сети» на территории Кировской области на долгосрочный период 2021 – 2023 годов» следующие изменения:

1.1. В пункте 3 слова «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» заменить словами «Россети Центр и Приволжье».

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

1.3. Приложение № 3 «Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с публичным акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» изложить в новой редакции согласно приложению № 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 27.10.2020 № 33/1-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.
ООО «Распределительные электрические сети»	2021	10 160,46
	2022	7 094,52
	2023	9 312,10

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 3
к решению правления
РСТ Кировской области
27.10.2020 № 33/1-ээ-2021

**ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с публичным акционерным обществом
«Россети Центр и Приволжье»**

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2021			II полугодие 2021			I полугодие 2022			II полугодие 2022		
	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» - ООО «Распределительные электрические сети»	189 165,59	150,24	0,90142	189 165,59	150,24	0,90142	120 365,28	167,34	0,65194	120 365,28	167,34	0,65194

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2023			II полугодие 2023		
	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.	руб./МВт ч	руб./кВт ч
филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Кировэнерго» - ООО «Распределительные электрические сети»	157 988,68	173,70	0,80977	157 988,68	173,70	0,80977

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

5. По пятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Мартынова Дмитрия Николаевича, который доложил членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

• Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: Общество с ограниченной ответственностью «Региональная энерго-сетевая компания» (далее – ООО «РЭСК»).

• Вид деятельности: производство, передача и распределение электроэнергии (передача энергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям).

• Юридический адрес: 125009, г. Москва, пер. Малый Гнезниковский, д. 12, помещение III, комната 1.

• Почтовый адрес: 610006, г. Киров, ул. Северное Кольцо, д. 16А.

• ИНН 9710014702, КПП 771001001.

Директор / Контактное лицо – Рогов Александр Игоревич, тел.: 36-38-84.

• Адрес официального сайта: <http://resk2016.wixsite.com/resk2016>.

• Выделенный абонентский номер для обращений потребителей: (83352) 3-40-13.

• Долгосрочный период регулирования 2018 – 2022 годы.

• Система налогообложения – упрощенная с объектом налогообложения «Доходы минус расходы».

Наименование	Действующие тарифы (без НДС) 2021 год	Заявленная величина (без НДС) 2022 год
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей руб./МВт.мес.	336 291,23	689 785,62
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу руб./МВт.ч	163,26	219,89
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии, руб./МВт.ч	806,50	2 487,68

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

Экспертиза предложений об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Региональная энерго-сетевая компания» на 2021 год проведена в соответствии с:

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

- постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);

- приказом ФСТ 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 г.) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

3. Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки

В соответствии с пунктом 4 статьи 23 Федерального закона государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии с 1 января 2018 года для ООО «РЭСК» осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Долгосрочные параметры регулирования для расчета необходимой валовой выручки с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки для ООО «РЭСК» на 2018-2022 годы утверждены решением правления РСТ Кировской области от 28.11.2017 № 43/3-ээ-2018, которые в течение долгосрочного периода не меняются и составляют:

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов – 7 923,14 тыс. рублей;
- 2) индекс эффективности подконтрольных расходов - 3%;
- 3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;
- 4) уровень потерь электрической энергии – 5,47%;
- 5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг):

Уровень надежности оказываемых услуг		Уровень качества осуществляемого технологического присоединения, Птпр
показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, Псаиди	показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, Псаифи	
2,2960	0,7732	1,0000
2,2615	0,7616	1,0000
2,2276	0,7502	1,0000
2,1942	0,7389	1,0000
2,1613	0,7278	1,0000

4. Оценка достоверности данных приведенных в предложениях об установлении тарифов

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

Региональной службой по тарифам Кировской области (далее – Служба) направлялись запросы от 02.12.2021 № 3013-66-01-09 «О дате правления, предоставлении дополнительных документов».

Дополнительные материалы представлены в адрес Службы письмом от 29.10.2021 №237 (входящий от 13.12.2021 № 66-01-09-5864).

5. Данные раздельного учета, представленного предприятием

На основании приказа Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» ведется раздельный учет затрат по видам деятельности. В соответствии с вышеуказанным приказом ООО «РЭСК» представлены значения показателей раздельного учета доходов и расходов, согласно форме бухгалтерской отчетности «Отчет о прибылях и убытках» за 2020 год.

Выручка от продажи услуг по виду деятельности «Передача по распределительным сетям» составляет 13 104,0 тыс. руб. со снижением на 0,5% к факту 2018 года (13 162,4 тыс. руб.).

Себестоимость проданных услуг по данному виду деятельности сложилась в размере 34 050,0 тыс. руб.

Чистая прибыль у ООО «РЭСК» отсутствует.

6. Анализ производственных показателей

Отпуск электроэнергии в сети ООО «РЭСК» на регулируемый период, экспертной группой принят в объеме 32,64 млн. кВтч.

Величина потерь электрической энергии определена в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования для территориальной сетевой организации (далее – ТСО), в размере 1,79 млн. кВт.ч. в том числе транзит 1,53 млн. кВт

Сальдированный переток электроэнергии определен экспертами в размере 30,85 млн. кВт.ч., в том числе транзит – 26,47 млн. кВт.ч.

Объем отпуска мощности в сеть принят в заявленном размере – 5,5 МВт. Потери мощности в соответствии с указанным выше приказом определены в размере – 0,301 МВт, в том числе транзит 0,299 МВт. С учетом определенных потерь полезный отпуск мощности составляет 5,2 МВт, в том числе транзит мощности – 5,16 МВт.

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

Объекты электросетевого хозяйства переданы в пользование ООО «РЭСК» на основании свидетельства о праве собственности, договоров аренды (заключенных на срок до 31.12.2022 года), на основании которого определено, что ООО «РЭСК» владеет электросетевыми объектами:

трансформаторные подстанции, общей трансформаторной емкостью (мощность) – 162,5 МВА;

сети (воздушные и кабельные линии) электропередач, непосредственно соединенными с ТП и подстанцией, указанным выше, по уровням напряжения СН2 – 17,03 км, НН – 5,21 км.

Экспертами скорректировано количество электросетевого оборудования: протяженность кабельных линии учтена по трассе, также исключено электросетевое оборудование не участвующее в оказании услуг по передаче электрической энергии на основании предоставленных актов балансовой принадлежности (кабельные линии, масляные выключатели).

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

Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению – (8332) 247-221, (83352) 33-1-59.

Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» – <http://рэс-компания.рф/main>.

У ООО «РЭСК» 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.

На основании вышеуказанного ООО «РЭСК» 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 п. 9 «Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

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

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

Экспертами проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в необходимую валовую выручку на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год. В результате приняты следующие значения по статьям:

8.1. Корректировка подконтрольных расходов

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ООО «РЭСК» на 2021 год осуществлена исходя из:

- 1) Базового уровня подконтрольных расходов 7 923,14 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 28.11.2017 № 43/3-ээ-2018;
- 2) Изменения ИПЦ на 2022 год с 103,9 % на 104,3 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;
- 3) Индекса изменения количества активов на 2022 год – 23,77%;
- 4) Индекса эффективности подконтрольных расходов - 3%;
- 5) Коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75.

В результате подконтрольные расходы на 2022 год экспертами определены в размере 16 170,08 тыс. рублей.

8.2. Корректировка неподконтрольных расходов

Расходы по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» заявлены в размере 3 582,58 тыс. руб. в том числе аренда сетевого оборудования, участвующего в передаче электрической энергии – 2 965,90 тыс. руб. аренда нежилых помещений – 496,68 тыс. руб., аренда транспортного средства без экипажа – 120,00 тыс. руб.

Заявленные расходы по арендной плате электросетевого оборудования в ходе проведения экспертизы проанализированы на основании представленных договоров аренды электросетевого оборудования и подтверждающих обоснование размера арендной платы в соответствии с п. 28 (5) Основ ценообразования материалов (инвентарные карточки), подтвержденных собственниками арендуемого имущества.

В результате 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 1 794,41 тыс. руб.

Расходы на оплату арендных платежей определены экспертной группой в размере 207,72 тыс. руб. (норматив численности 13 чел.* норматив на 1 работника 4,5 кв.м. * 3,55

руб. цена 1 кв. м. в мес.) Цена 1 кв.м. площади определена на основании анализа результатов проведения торгов, сложившихся на организованных торговых площадках на территории г. Кирова. (п. 29 Основ ценообразования).

Расходы на оплату арендных платежей за нежилое помещение по адресу г. Москва, ул. Большая Почтовая, д.40, стр.3, этаж 2 экспертами определены, как экономически необоснованные и исключены в полном объеме.

Договор	Площадь	Сумма арендной платы	Цена за кв.м.
аренда нежилого помещения (г. Киров, ул. Северное Кольцо, 16а) договор от 01.01.2021 г. до 30.12.2021	39,10	187,68	4,80
субаренда нежилого помещения по договору № 64 от 30.09.2020 г. до 31.08.2021 г. с ИП Шердис	23,90	309,00	12,93
По нормативу и среднерыночной стоимости (4.5 кв. м. на 13 чел.)	58,50	207,72	3,55

Расходы на оплату арендных платежей за транспортное средство без экипажа LADA 212104 4*4 определены экспертной группой в размере 120,0 тыс. руб. на заявленном уровне. В обоснование стоимости ООО «РЭСК» предоставило договор аренды транспортного средства без экипажа от 01.01.2021 (арендодатель – ООО «Торгсервис»). Расходы определены на основании договора, как не превышающие рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках на территории Российской Федерации (п. 29 Основ ценообразования).

Расходы по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» определены в размере 1 920,46 тыс. руб.

Расходы по статье «Налоги» по подстатье «Прочие налоги и сборы (УСН)» заявлены сетевой организацией в размере 1 679,77 тыс. руб. Расходы на 2022 год определены экспертной группой в сумме 950,11 тыс. руб., исходя из системы налогообложения организации («Доходы минус расходы»).

Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2022 год заявлен сетевой организацией в размере 3 297,70 тыс. руб.

На основании информации с сайта налоговой службы территориальная сетевая организация является микропредприятием. На основании этих данных, расходы на 2022 год определены экспертами в сумме 1 672,36 тыс. руб., исходя из сумм расходов на оплату труда и отчислений на страховые взносы в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации (30 процентов), страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (с размером страхового тарифа – 2,3%) на основании представленного уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваниях ФСС, а также учитывая положения пп. 17 п.1 ст.427 Налогового кодекса РФ (Пониженные тарифы страховых взносов применяются для плательщиков страховых взносов, признаваемых субъектами малого или среднего предпринимательства в соответствии с Федеральным законом от 24 июля 2007 года № 209-ФЗ «О развитии малого и среднего предпринимательства в Российской Федерации» в отношении части выплат в пользу физического лица, определяемой по итогам каждого календарного месяца как

превышение над величиной минимального размера оплаты труда, установленного федеральным законом на начало расчетного периода).

Расходы по статье «Амортизация основных средств» определена экспертами в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования в размере 2 500,0 тыс. руб.

Экспертами срок полезного использования основных средств и отнесения этих основных средств к соответствующей амортизационной группе определяется в соответствии с минимальными сроками полезного использования, установленными классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», что противоречит пункту 27 Основ ценообразования (определение по максимальному сроку полезного использования).

В результате Неподконтрольные расходы ООО «РЭСК» на 2022 год определены экспертами методом экономически обоснованных расходов в сумме 6 916,88тыс. рублей.

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

Регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов (величина V_i), указанной в пункте 9 Методических указаний № 98, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98 и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

Величина V_i определяется в соответствии с формулами 3 и 4.

$$V_i = (V_i^{\text{инд}} + V_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + V_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$$V_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{\text{код}} + ПО_i, \quad (4)$$

Корректировка определена экспертами в размере 2 408,27 тыс. рублей, с учетом индексов потребительских цен на 2021 и 2022 годы в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России (формула № 3), в том числе:

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

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

Подконтрольные расходы, установленные на 2019 год, тыс. руб.	$ПР_{i-3}^{\text{уст}}$	8 039,0
Индекс эффективности подконтрольных расходов 2020 года, %	X_i	3%
Фактический ИПЦ 2020 года	$ИПЦ_{i-2}^{\Phi}$	4,9%
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов	$K_{\text{эл}}$	0,750
Индекс активов	$ИКА_{i-2}^{\Phi}$	-0,0437
Подконтрольные расходы, установленные на 2020 год, тыс. руб.	$ПР_{i-2}^{\text{уст}}$	20 330,7
Корректировка подконтрольных расходов, тыс. руб.	$\Delta ПР_i$	-12 419,09

2. Корректировка неподконтрольных расходов (формула № 7)

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

Показатели	Фактические расходы за 2020	Экономически обоснованные расходы за 2020 год	Утверждено на 2020 год	Отклонение фактических расходов от утвержденных
		$НР_{i-2}^{\text{расх.факт}}$	$НР_{i-2}^{\text{расх.план}}$	$\Delta НР_i$
Электроэнергия на хоз. нужды	0,0	0,0	0,0	0,0

Теплоэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0
Плата за аренду имущества и лизинг	2 283,13	1 408,87	2 019,12	-610,25
Налоги	0,0	0,0	0,0	0,0
<i>Аренда за землю / Налог на землю</i>	0,0	0,0	0,0	0,0
<i>Налог на имущество</i>	0,0	0,0	0,0	0,0
<i>Транспортный налог</i>	0,0	0,0	0,0	0,0
<i>Прочие налоги и сборы</i>	0,0	0,0	0,0	0,0
Отчисления на социальные нужды	2 887,62	1 381,59	2 909,95	-1 528,37
Прочие неподконтрольные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0
Налог на прибыль	0,0	0,0	0,0	0,0
Выпадающие доходы/экономия средств	0,0	0,0	0,0	0,0
Амортизация основных средств	2 501,40	2 500,00	2 500,00	0,0
Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,0	0,0	0,0	0,0
ИТОГО	7 672,15	5 290,45	7 429,07	-2 138,62

Экономически обоснованные фактические расходы за 2020 год по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» определены на основании предоставленных организацией документов, подтверждающих принятие к учету расходов на арендную плату. Расходы приняты на уровне, не выше экономически-обоснованного уровня, определенного в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, из величины амортизации, относящейся к арендуемому электросетевому имуществу по договору аренды от 07.07.2017 года с ООО «Топливные ресурсы», на основании предоставленных собственниками инвентарных карточек в размере 1 315,45 тыс. руб.

Расходы на оплату арендных платежей за транспортное средство без экипажа LADA 212104 4*4 определены экспертной группой в размере 79,45 тыс. руб. на заявленном уровне. В обоснование стоимости ООО «РЭСК» предоставило договор аренды транспортного средства без экипажа от 01.01.2020 (арендодатель – ООО «Пассажирские перевозки»). Расходы определены на основании договора, как не превышающие рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках на территории Российской Федерации (п. 29 Основ ценообразования).

Расходы на аренду нежилого помещения приняты экспертной группой в размере 187,68 тыс. руб. на основании договора аренды нежилого помещения от 01.01.2020 г. с (арендодатель – ООО «Пассажирские перевозки»).

Фактические расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» учтены в размере 1 381,59 тыс. руб. на основании предоставленного организацией расчета страховых взносов установленного.

Расходы по аренде ТС и нежилого помещения, а также отчисления на социальные нужды учтены в доле выручки, отнесенной по показателям раздельного учета доходов и расходов субъекта естественной монополии, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, которая составила 0,35 %.

3. Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень неподконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2},$$

В отношении ООО «РЭСК» указанная корректировка не осуществляется, так как организацией в рамках тарифной заявки расходы на установку приборов учета не заявлялись.

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

$$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}} = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}} - \text{НВВ}_{i-2}^{\text{ф}}$$

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2020 год, тыс. руб.	$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}}$	28 293,4
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2020 год в части содержания электрических сетей, тыс. руб.	$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{ф}}$	11 449,8
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам, тыс. руб.	$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}}$	16 843,6

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

В соответствии с условиями договора оказания услуг по передаче электрической энергии от 08.08.2017 № 432000014 «котлодержателем» в отношении предприятия в 2020 году выбран одноставочный тариф. Таким образом, фактическая выручка на содержание определена исходя из фактического полезного отпуска электрической энергии, определенного на основании актов оказания услуг за 2020 год (17,26 МВт*ч) и одноставочного тарифа без учета ставки на оплату потерь.

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

$$\text{ПО}_i = \min \left\{ \text{П}_{i-2}^{\text{ф}}; N_{i-2} \cdot \text{Э}_{i-2}^{\text{отп.ф}} \right\} \cdot \text{ЦП}_{i-2}^{\text{ф}} - \text{Э}_{i-2}^{\text{отп.ф}} \cdot \text{ЦП}_{i-2} \cdot N_{i-2} \quad (8),$$

Натуральные показатели	ед. изм.	Факт 2020	План 2020
Отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВт.ч	17,264	38,179
Потери электроэнергии нормативные от факта	млн. кВт.ч	0,944	2,088
Уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии	%	5,470	5,470
Тариф покупки электроэнергии	руб./МВтч	2 804,182	2 918,139
Потери электроэнергии фактические	млн. кВт.ч	2,66	
Минимальные потери	млн. кВт.ч	0,94	
Итого корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на эл.эн. за 2020 год	тыс. руб.	-107,61	

6. Корректировка необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы не производилась в связи с отсутствием утвержденной в отношении ООО «РЭСК» инвестиционной программы.

5. Корректировка необходимой валовой выручки заверченного периода с учетом показателей надежности и качества оказываемых услуг составила 0,00 тыс. руб., так как установленные показатели надежности и качества достигнуты организацией.

В результате сумма валовой выручки, необходимой на содержание сетевого оборудования на 2022 год по расчету экспертов составляет 25 495,23 тыс. руб.

(Приложение №1), в том числе по транзитному отпуску электроэнергии (для учета в котловом тарифе) 21 875,81 тыс. руб.

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

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2022 год организацией не заявлена и экспертами не учтена. Инвестиционная программа не утверждена.

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям предприятием не заявлены.

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

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

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

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

12. Расчет размера платы за услуги по передаче электрической энергии

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

- двухставочный;
- одноставочный.

Расчет двухставочного индивидуального тарифа предусматривает определение двух ставок:

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

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

При расчете ставки на оплату потерь электроэнергии принят годовой сальдированный переток электрической энергии из сетей сетевой организации в 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).

Расчет ставки, учитывающей оплату потерь (технологического расхода) электрической энергии на ее передачу по сетям, на 2022 год выполнен, исходя из одноставочного тарифа покупки электрической энергии и объема потерь, определенного из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

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

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 сбытовой 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 3 991,04 руб./МВт.ч без НДС, исходя из:

прогнозной цены покупки электрической энергии на оптовом рынке, опубликованной Советом рынка 28.09.2021, на 2021 год с учетом роста цены на 104,6% по факту 2020 года;

прогнозного роста сбытовой надбавки, прогнозного тарифа на услуги коммерческого оператора (ОАО «АТС»), прогнозного тарифа на услуги по оперативно – диспетчерскому управлению в электроэнергетике, определенные с ростом от установленных на 103,8% со второго полугодия 2022 года в соответствии с прогнозным ростом тарифов сетевых компаний для всех категорий потребителей в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР.

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 точки отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированный переток электрической энергии в сети прочих сетевых организаций). Объем собственного потребления электрической энергии данными сетевыми организациями не используется при расчете объема оказанных услуг по передаче электрической энергии (мощности).

Для организаций, осуществляющих производство (передачу) электрической энергии сторонним потребителям (субабонентам) и для собственного потребления, распределение расходов по указанному виду деятельности между субабонентами и организацией производится пропорционально фактическому отпуску (передаче) электрической энергии.

Таким образом, валовая выручка для установления индивидуального тарифа определена пропорционально отпуску электрической энергии сторонним потребителям. Учитывая положение п. 11(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» экспертная группа предлагает установить для ООО «РЭСК» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Кировэнерго» (по Кировской области) на 2021 год в следующих размерах:

	Двухставочный тариф	
--	---------------------	--

Наименование сетевых организаций	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	Одноставочный тариф
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО «РЭСК»	с 01.01.2022 по 31.12.2022		
	353 159,92	230,94	1,05729
	с 01.01.2022 по 31.12.2022		
	353 159,92	230,94	1,05729

* 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., Мартынов Д.Н.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» - «против» так как в адрес «НП Совет рынка» не были представлены материалы.

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 28.11.2017 № 43/3-ээ-2018 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная энерго-сетевая компания» на территории Кировской области на долгосрочный период 2018 – 2022 годы» следующие изменения:

1.1. В пункте 1 слова «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» заменить словами «Россети Центр и Приволжье»;

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

1.3. Приложение № 3 «НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)» 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 № 1
к решению правления
РСТ Кировской области
от 28.11.2017 № 43/3-ээ-2018

ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с публичным акционерным обществом
«Россети Центр и Приволжье»

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2018 года			2 полугодие 2018 года			1 полугодие 2019 год			2 полугодие 2019 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
1	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» - ООО «Региональная энергосетевая компания»	402 249,25	141,77	0,91120	402 249,25	141,77	0,91120	404 210,39	154,01	0,92716	404 210,39	154,01	0,92716

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2020 год			2 полугодие 2020 год			1 полугодие 2021 год			2 полугодие 2021 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
14	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» - ООО «Региональная энергосетевая компания»	409 856,63	168,86	0,95281	409 856,63	168,86	0,95281	336 291,23	163,26	0,80650	336 291,23	163,26	0,80650

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2022 год			2 полугодие 2022 год		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
27	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч
	28	29	30	31	32	33

филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Кировэнерго» - ООО «Региональная энерго-сетевая компания»	353 159,92	230,94	1,05729	353 159,92	230,94	1,05729
---	------------	--------	---------	------------	--------	---------

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

Примечание:

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

1. В части оплаты нормативных потерь электроэнергии, возникающих в сетях сетевой организации, используется ставка на оплату потерь электроэнергии двухставочного тарифа, установленного для данной сетевой организации, на соответствующий год и сальдированного перетока электрической энергии из сетей сетевой организации в точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированного перетока электрической энергии в сети прочих сетевых организаций).

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

Объем собственного потребления электрической энергии данными сетевыми организациями не используется при расчете объема оказанных услуг по передаче электрической энергии (мощности).

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 3
к решению правления
РСТ Кировской области
от 28.11.2017 № 43/3-ээ-2018

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

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
ООО «Региональная энерго-сетевая компания»	2018	11 818,11
	2019	11 875,54
	2020	28 293,41
	2021	17 028,20
	2022	21 875,81

6. По шестому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Мартынова Дмитрия Николаевича, который доложил членам правления.

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

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: Общество с ограниченной ответственностью «Восточная электрическая компания» на территории пгт Восточный Омутнинского района Кировской области (далее – ООО «ВЭК»).
2. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: Общество с ограниченной ответственностью «Восточная электрическая компания» (далее – ООО «ВЭК»).
3. Основной вид деятельности: 35.11. Производство электроэнергии;
4. Юридический адрес: 612711, Кировская область, Омутнинский район, поселок Восточный;
5. Почтовый адрес: 610006, г. Киров, ул. Северное Кольцо, д.16а, офис 20;
6. ИНН 4322011741, КПП 432201001;
7. Директор /Контактное лицо – Двоглазов Денис Анатольевич, тел.: (8332) 36-38-84, электронная почта vostek2017@list.ru.
8. Адрес официального сайта: <https://вэж43.рф>
9. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей: (8332) 24-72-21; (83352) 3-32-13
10. Решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 08.12.2020 № 39/2-ээ-2021 установлены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Восточная электрическая компания» на 2021 - 2023 годы.
11. Заявляемые величины тарифов на 2022 год:

Наименование	Утвержденные тарифы на 2021 год (с НДС)	Заявляемые величины тарифов на 2022 год (с НДС)
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	380 374,70 руб./МВт.мес.	911 503,90 руб./МВт.мес.
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	296,40 руб./МВт.ч.	332,70 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	1 547,00 руб./МВт.ч.	3 329,40 руб./МВт.ч.

12. Местонахождение имущества, участвующего в передаче электрической энергии – территория п. Восточный Омутнинского района Кировской области.

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

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО «ВЭК» - на территории Кировской области, на 2021 – 2023 годы проведен в соответствии с:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон);
- постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);
- приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее - Методические указания № 20-э/2);

- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и плановый период 2023-2024 годы, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2021 года) 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 для ООО «ВЭК» осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Долгосрочные параметры регулирования для расчета необходимой валовой выручки с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки для ООО «ВЭК» на 2021-2023 годы утверждены решением правления РСТ Кировской области от 27.10.2020 №33/1-ээ-2021, которые в течение долгосрочного периода не меняются и составляют:

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов – 5 594,0 тыс. руб.;
- 2) индекс эффективности подконтрольных расходов - 2%;
- 3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;
- 4) уровень потерь электрической энергии – 8,05%;
- 5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг):

Наименование показателя	2021	2022	2023
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час.	2,29602	2,26158	2,22765
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	0,77325	0,76166	0,75023
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П тпр)	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.

Региональной службой по тарифам Кировской области (далее – Служба) направлялись запросы от 02.12.2021 № 3014-66-01-09 «О дате правления, предоставлении дополнительных материалов».

Дополнительные материалы представлены в адрес Службы письмами от 13.12.2021 №135, (входящий от 13.12.2021 № 66-01-09-5863).

5. Данные раздельного учета, представленного предприятием

Оказание услуг по передаче электрической энергии является основным видом деятельности ООО «ВЭК».

На основании приказа Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» ведется раздельный учет затрат по видам деятельности. В соответствии с вышеуказанным приказом ООО «ВЭК» представлены значения показателей раздельного учета доходов и расходов, согласно форме бухгалтерской отчетности «Отчет о прибылях и убытках» за 2020 год.

Выручка за 2020 год по организации составила 11 456,00 тыс. руб. по единственному виду деятельности «Передача по распределительным сетям».

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг за 2020 год по ООО «ВЭК» составила 0 тыс. руб.

6. Анализ основных технико-экономических показателей

Отпуск электроэнергии в сети ООО «ВЭК» на регулируемый период, экспертной группой принят в объеме 7,7 млн. кВт.ч.

Величина потерь электрической энергии определена в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования для территориальной сетевой организации в размере 0,6 млн. кВт.ч (8,05%).

Сальдированный переток электроэнергии определен экспертами в размере 7,1 млн. кВт.ч (в том числе транзит 7,1 млн. кВт.ч).

Поступление мощности в сеть принято в размере 2,1 МВт. Потери мощности в сети в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования составляют – 0,2 МВт, в том числе транзит – 0,2 МВт.

С учетом определенных потерь полезный отпуск мощности составляет 1,9 МВт, в том числе транзит мощности 1,9 МВт.

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

Местонахождение имущества, участвующего в передаче электрической энергии – территория поселка Восточный, а также промплощадка завода «Восток», Омутнинского района Кировской области.

Объекты электросетевого хозяйства, учитываемые для проверки на соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, принадлежат ООО «Восточная электрическая компания» и на основании договора аренды от 30.04.2020 № 001А/20 заключенного с МКУП ЖКХ «Коммунальник» и договора аренды электросетевого оборудования от 01.09.2021 заключенного с ООО «Топливные ресурсы».

Объем условных единиц заявлен ООО «ВЭК» в количестве 491,90 усл.ед.

На основании представленных организацией документов на право пользования объектами электросетевого оборудования (договоры), схем электросетевого хозяйства экспертной группой скорректировано заявленное количество условных единиц.

Общая трансформаторная емкость (мощность) составляет 36,75 МВА (27 друктрансформаторные подстанции и 4 одноконтурные подстанции), линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) непосредственно соединенными с данными трансформаторными подстанциями по уровням напряжения - СН2 – 31,061 км, НН – 5,994 км.

Экспертная группа, проанализировав представленные сетевой организацией документы, подтверждающие фактическое количество электросетевого оборудования, определила количество в размере – 452,0 усл. ед. (исключено задвоение протяженностей кабельных линий по трассе, коммутационные устройства скорректированы по однолинейным схемам).

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

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

(83352) 3-31-59.

Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» - <https://вэж43.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, ООО «Восточная электрическая компания» 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 затрат

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.

Экспертами проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в необходимую валовую выручку на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год. В результате приняты следующие значения по статьям:

8.1. Подконтрольные расходы

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ООО «ВЭК» на 2022 год осуществлена исходя из:

- 1) Базового уровня подконтрольных расходов – 5 594,05 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 08.12.2020 № 39/2-ээ-2021;
- 2) Изменения ИПЦ на 2022 год с 103,9% на 104,3% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;
- 3) Индекса изменения количества активов на 2022 год – 47,01 %;
- 4) индекс эффективности подконтрольных расходов - 2%;
- 5) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75.

В результате **Подконтрольные расходы** на 2022 год экспертами определены в размере **7 734,0 тыс. руб.**

Неподконтрольные расходы

Расходы по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» заявлены сетевой организацией в размере 4 598,7 тыс. руб. в том числе аренда нежилого помещения, аренда транспортного средства без экипажа.

Заявленные расходы по арендной плате электросетевого оборудования в ходе проведения экспертизы проанализированы на основании представленных договоров аренды электросетевого оборудования и подтверждающих обоснование размера арендной платы в соответствии с п. 28 (5) Основ ценообразования материалов (инвентарные карточки и, исходя из максимального срока полезного использования соответствующей амортизационной группы, на основании постановления Правительства РФ от 01.01.2002

№ 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»), подтвержденных собственниками арендуемого имущества.

Расходы по аренде электросетевого оборудования определены экспертной группой в размере 1 583,8 тыс. руб.

Расходы на оплату арендных платежей за нежилое помещение по адресу промплощадка пос. Восточный Омутнинского района определены экспертной группой в размере 209,4 тыс. руб.

Договор	Площадь	Сумма арендной платы	Цена за кв.м.
Договор аренды нежилого помещения от 01.01.2021 (Арендодатель - ООО "Пассажи́рские перевозки")	14,00	67 200,00	4 800,00
Договор аренды нежилого помещения №2 от 01.01.2021 (Арендодатель - ООО "Пассажи́рские перевозки")	18,80	90 240,00	4 800,00
Договор аренды нежилого помещения № 2 (склад) от 01.01.2021 (Арендодатель - ООО "Пассажи́рские перевозки")	63,50	129 540,00	2 040,00
По нормативу и среднерыночной стоимости (4.5 кв. м. на 5 чел.)	22,50	79 892,49	3 550,78

Экспертной группой проведен анализ площади и стоимости арендуемых помещений исходя из чего общая площадь арендуемых помещений составила 96,3 кв. м. из них 32,8 кв. м. под офисные помещения и 63,5 складские помещения, площадь помещений для одного работника вне зависимости от вида выполняемых работ должна составлять не менее 4,5 кв. м. в соответствии с пунктом 5.1 постановления Главного государственного санитарного врача РФ от 02.12.2020 N 40, исходя из этого необходимая площадь помещений составляет 22,5 кв. м., среднерыночная стоимость сложившаяся на организованных торговых площадках на территории Российской Федерации (п. 29 Основ ценообразования).определена экспертами в размере 3 550,78 руб. за 1 кв. м. в год, стоимость арендуемых помещений составляет 4 800,00 руб. за 1 кв. м. в год, что значительно выше среднерыночной стоимости, на основании этого экспертной группой учитываются расходы в размере 79,90 тыс. руб. исходя из необходимой площади и среднерыночной стоимости. Расходы по аренде складских помещений учтены в полном объеме в размере 129,54 тыс. руб.

Расходы на оплату арендных платежей за транспортное средство без экипажа определены экспертной группой в размере 167,12 тыс. руб. В обоснование стоимости ООО «ВЭК» предоставило договор аренды транспортного средства без экипажа от 01.01.2021 (арендодатель – ООО «АРСС»). Расходы определены на основании договора, как не превышающие рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках на территории Российской Федерации (п. 29 Основ ценообразования) в размере 180,00 тыс. руб., нормативное количество транспортных средств определённое в соответствии с «Методическими указаниями по определению потребности в машинах и механизмах для эксплуатации и ремонта электрических сетей (МДС 13-16.2000)» утверждены приказом Госстроя РФ от 05.09.2000 № 200 в размере 0,93 шт.

Экспертами расходы по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» определены в сумме 1 960,4 тыс. руб.

Расходы по статье «Налоги» по подстатье «Прочие налоги и сборы (УСН)» заявлены сетевой организацией в размере 484,7 тыс. руб. Расходы на 2022 год определены экспертной группой в сумме 382,5 тыс. руб., исходя из системы налогообложения организации («Доходы»).

Расходы по статье «Отчисления на соц. нужды» заявлены ООО «ВЭК» в размере 960,7 тыс. рублей. Экспертами расходы на 2022 год определены экспертами в сумме 587,3 тыс. руб., исходя из сумм расходов на оплату труда и отчислений на страховые взносы в

соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации (30 процентов), страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (с размером страхового тарифа – 0,4%) на основании представленного уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний ФСС, а также учитывая положения пп. 17 п.1 ст.427 Налогового кодекса РФ (Пониженные тарифы страховых взносов применяются для плательщиков страховых взносов, признаваемых субъектами малого или среднего предпринимательства в соответствии с Федеральным законом от 24 июля 2007 года № 209-ФЗ «О развитии малого и среднего предпринимательства в Российской Федерации» в отношении части выплат в пользу физического лица, определяемой по итогам каждого календарного месяца как превышение над величиной минимального размера оплаты труда, установленного федеральным законом на начало расчетного периода).

В результате **Неподконтрольные расходы** на 2022 год определены экспертами методом экономически обоснованных расходов в сумме **2 930,2 тыс. руб.**

Корректировка необходимой валовой выручки по итогам последнего истекшего периода регулирования

Регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки по итогам последнего истекшего года периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов (величина V_i), указанной в пункте 9 Методических указаний № 98, а также расходы в соответствии с пунктом 7 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике». Регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся расходы, в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов, учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы).

Корректировка за 2020 год определена экспертами в размере 5 354,59 тыс. руб., в том числе по статьям затрат:

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2020			
			план	факт	ЭО факт	отклонение
2	Расчет подконтрольных расходов					
2.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	860,0	546,8	546,8	-313,2
2.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	478,1	150,8	150,8	-327,3
2.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	381,9	396,0	396,0	14,1
2.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 681,7	3 119,7	1 951,0	269,3
	<i>численность</i>	чел				0,0
	<i>средняя заработная плата</i>	руб.				0,0
2.3.	Прочие расходы производственного характера, всего	тыс.руб.	1 786,1	2 209,7	1 590,9	-195,2
2.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	1 371,0	1 352,0	1 352,0	-19,0
2.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	259,2	238,9	238,9	-20,2
2.3.2.1	<i>Услуги связи</i>	тыс. руб.	8,4	7,0	7,0	-1,4

2.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	0,0	0,0		0,0
2.3.2.3	Транспортные услуги	тыс. руб.	99,2	105,0	105,0	5,8
2.3.2.4	Услуги банка		22,0	62,6	62,6	40,6
2.3.2.5	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	129,6	64,3	64,3	-65,2
2.3.3.	Расходы на командировки	тыс.руб.	21,3	7,1	7,1	-14,2
2.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	21,0	0,0		-21,0
2.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	54,0	0,0		-54,0
2.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	0,0	0,0		0,0
2.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	59,6	611,7	0,0	-59,6
2.4.	Расходы на социальное развитие (коллективный договор) и др. из прибыли	тыс.руб.	0,0	0,0		0,0
2.4.	Подконтрольные расходы с учетом метода эк-ки обоснованных расходов	тыс.руб.	4 327,8	5 876,2	3 819,4	-508,4
2.5	Подконтрольные расходы с учетом Метода сравнения аналогов	тыс.руб.				0,0
2.6	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	4 327,8	5 876,2	3 819,4	-508,4
3	Расчет неподконтрольных расходов					0,0
3.1.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,0			0,0
3.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,0			0,0
3.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
	аренда объектов электроэнергетики	тыс.руб.				0,0
	аренда помещений	тыс.руб.				0,0
	аренда транспорта	тыс.руб.				0,0
3.4.	Налоги	тыс.руб.	242,1	305,4	305,4	63,3
3.4.1	Аренда за землю / Налог на землю	тыс.руб.	0,0			0,0
3.4.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	0,0			0,0
3.4.3	Транспортный налог	тыс.руб.	0,0			0,0
3.4.4.	Прочие налоги и сборы (УСН...)	тыс.руб.	242,1	305,4	305,4	63,3
3.5.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	514,6	945,3	597,0	82,4
3.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,0			0,0
3.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,0			0,0
3.8.	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс.руб.	0,0			0,0
3.9.	Амортизация основных средств	тыс.руб.	2 064,1	2 642,4	2 064,1	0,0
3.10.	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	тыс.руб.	0,0			0,0
3.11	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	2 820,8	3 893,1	2 966,6	63,3
4	НВВ всего	тыс.руб.	7 148,6	9 769,3	7 062,4	-86,2
5	Корректировка НВВ по факту за предшествующие периоды регулирования	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
7	НВВ итого	тыс.руб.	7 148,6	9 769,3	7 062,4	-86,2

Сумма экономически обоснованного факта в размере 7 062,4 тыс. руб. сформирована экспертной группой на основании данных, представленных ООО «ВЭК» за 2020 год (оборотные-сальдовые ведомости по счетам, налоговые декларации, расчеты страховых взносов и так далее).

1. Статья «Сырье и материалы» решением правления установлено 860,0 тыс. руб., сумма экономически обоснованного факта составила 546,8 тыс. руб. на заявленном уровне.

2. Статья «Работы и услуги производственного характера» решением правления установлено 381,9 тыс. руб. сумма экономически обоснованного факта составила 396,00 тыс. руб., на заявленном ООО «ВЭК» уровне.

3. Статья «Расходы на оплату труда» затраты по данной статье ООО «ВЭК» заявляет в размере 3 119,7 тыс. руб. по мнению экспертной группы расходы по статье «Расходы на оплату труда» учитываются в размере 1 951,0 тыс. руб. исходя из предоставленных документов ООО «ВЭК», которые подтверждают данные расходы.

4. Статья «Ремонт основных фондов» решением правления установлено 1 371,00 тыс. руб. размер экономически обоснованных расходов составил 1 352,0 тыс. руб., что соответствует заявленному уровню.

5. Статья «Оплата работ и услуг сторонних организаций» решением правления установлено 259,2 тыс. руб. сумма экономически обоснованного факта составила 238,9 тыс. руб. данные затраты складываются из расходов на услуги связи 7,0 тыс. руб., расходов по статье «Транспортные услуги» в размере 105,0 тыс. руб., расходов по статье «Услуги банка» в размере 62,6 тыс. руб., расходов по статье «Прочие услуги сторонних организаций» в размере 64,3 тыс. руб.

6. Статья «Расходы на командировки» решением правления установлено 21,3 тыс. руб. сумма экономически обоснованного факта составила 7,1 тыс. руб.

7. Затраты заявленные ООО «ВЭК» по статье «Другие прочие расходы» в размере 611,7 тыс. руб. не учитываются, так как не относятся к регулируемому виду деятельности.

В результате сумма подконтрольных расходов по факту 2020 года составили **4 095,8** тыс. руб.

8. Налоги учтены на заявленном уровне на основании предоставленной отчетности по упрощенной системе налогообложения в размере 305,4 тыс. руб.

9. Отчисления на социальные нужды по данной статье ООО «ВЭК» заявляет в размере 945,3 тыс. руб. данные расходы учтены в размере 597,0 тыс. руб. в соответствии с предоставленным ООО «ВЭК» расчетом страховых взносов.

10. Расходы по статье «Амортизация основных средств» скорректированы и учтены в размере 2 064,1 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.

В результате сумма неподконтрольных расходов по факту 2020 года составили **2 966,6** тыс. руб.

Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta V_i = V_{i-2}^{\text{факт}} - V_{i-2},$$

В отношении ООО «ВЭК» указанная корректировка не осуществляется, так как организацией в рамках тарифной заявки расходы на установку приборов учета не заявлялись.

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

$$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}} = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}} - \text{НВВ}_{i-2}^{\phi}$$

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2020 год, тыс. руб.	$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}}$	7 148,63
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2020 год в части содержания электрических сетей, тыс. руб.	НВВ_{i-2}^{ϕ}	7 252,27
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам, тыс. руб.	$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}}$	-103,65

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 завершённый период.

В соответствии с условиями договора оказания услуг по передаче электрической энергии от 16.09.2019 № 432001812 «котлодержателем» в отношении предприятия выбран одноставочный тариф. Таким образом, фактическая выручка на содержание определена исходя из объема переданной электрической энергии (7,1 млн кВт,ч) и одноставочного тарифа без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии.

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

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

Натуральные показатели	ед. изм.	Факт 2020	План 2020
Отпуск электроэнергии в сеть (транзит)	млн. кВт.ч	4,80	4,50
Потери электроэнергии нормативные	млн. кВт.ч	0,38	0,36
Уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии	%		7,98
Тариф покупки электроэнергии	руб/МВтч	3 342,52	3 241,60
Потери электроэнергии фактические	млн. кВт.ч	0,60	
МИНИМУМ потерь	млн. кВт.ч	0,38	
Итого корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на эл.эн. за 2020 год	тыс. руб.	38,70	

13. Корректировка необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы не производилась в связи с отсутствием утвержденной в отношении ООО «ВЭК» инвестиционной программы.

14. Корректировка необходимой валовой выручки завершённого периода с учетом показателей надежности и качества оказываемых услуг составила 0,00 тыс. руб., так как установленные показатели надежности и качества достигнуты организацией.

15. Корректировка необходимой валовой выручки по факту завершённого периода регулирования составила **-167,1** тыс. руб.

В результате сумма валовой выручки, необходимой на содержание сетевого оборудования ООО «ВЭК» на 2022 год по расчету экспертов составляет 10 991,8 тыс. руб. (Приложение №1), в том числе по транзитному отпуску электроэнергии (для учета в котловом тарифе) **10 991,8** тыс. руб.

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

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2022 год организацией не заявлена и экспертами не учтена. Инвестиционная программа не утверждена.

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, предприятием не заявлены.

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.

7. Расчет размера платы за услуги по передаче электрической энергии

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

- двухставочный;
- одноставочный.

Расчет двухставочного индивидуального тарифа предусматривает определение двух ставок:

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

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

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

Расчет ставки, учитывающей оплату потерь (технологического расхода) электрической энергии на ее передачу по сетям, на 2022 год выполнен, исходя из одноставочного тарифа покупки электрической энергии и объема потерь, определенного из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

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

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 сбытовой 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 3 991,0 руб./МВт.ч без НДС, исходя из:

прогнозной цены покупки электрической энергии на оптовом рынке, опубликованной Советом рынка 28.09.2021, на 2021 год с учетом роста цены на 104,6% по факту 2020 года;

прогнозного роста сбытовой надбавки, прогнозного тарифа на услуги коммерческого оператора (ОАО «АТС»), прогнозного тарифа на услуги по оперативно – диспетчерскому управлению в электроэнергетике, определенные с ростом от установленных на 103,8% со второго полугодия 2022 года в соответствии с прогнозным ростом тарифов сетевых компаний для всех категорий потребителей в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР.

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).

Для организаций, осуществляющих производство (передачу) электрической энергии сторонним потребителям (субабонентам) и для собственного потребления, распределение расходов по указанному виду деятельности между субабонентами и организацией производится пропорционально фактическому отпуску (передаче) электрической энергии.

Таким образом, валовая выручка для установления индивидуального тарифа определена пропорционально отпуску электрической энергии сторонним потребителям. Учитывая положение п. 11(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» экспертная группа предлагает установить для ООО «ВЭК» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Кировэнерго» (по Кировской области) на 2022 год в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
ООО «Восточная электрическая компания»	с 01.01.2022 по 30.06.2022		
	473 040,53	349,41	1,90461
	с 01.07.2022 по 31.12.2022		
	473 040,53	349,41	1,90461
	с 01.01.2023 по 30.06.2023		
	378 641,93	363,38	1,60823
ООО «Восточная электрическая компания»	с 01.07.2023 по 31.12.2023		
	378 641,93	363,38	1,60823

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

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

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Шаклеина А.В., Мартынов Д.Н.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» - «против» так как в адрес «НП Совет рынка» не были представлены материалы.

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 08.12.2020 № 39/2-ээ-2021 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Восточная электрическая компания» на долгосрочный период 2021 – 2023 годов» следующие изменения:

1.1. В пункте 3 слова «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» заменить словами «Россети Центр и Приволжье».

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

1.3. Приложение № 3 «Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с публичным акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» изложить в новой редакции согласно приложению № 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 08.12.2020 № 39/2-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.
ООО «Восточная электрическая компания»	2021	8 838,57
	2022	10 991,8
	2023	8 798,3

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 3
к решению правления
РСТ Кировской области
от 08.12.2020 № 39/2-ээ-2021

ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с публичным акционерным обществом
«Россети Центр и Приволжье»

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2021			II полугодие 2021			I полугодие 2022			II полугодие 2022		
	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» - ООО «Восточная электрическая компания»	380 374,70	296,41	1,54695	380 374,70	296,41	1,54695	473 040,53	349,41	1,90461	473 040,53	349,41	1,90461

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2023			II полугодие 2023		
	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.	руб./МВт ч	руб./кВт ч
филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Кировэнерго» - ООО «Восточная электрическая компания»	378 641,93	363,38	1,60823	378 641,93	363,38	1,60823

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

7. По седьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Мартынова Дмитрия Николаевича, который доложил членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

• Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» (далее – ООО «РСК»)

- Юридический адрес: г. Киров, ул. Чернышевского, 35-б
- Почтовый адрес: г. Киров, ул. Чернышевского, 35-б
- ИНН/КПП 4345278727/434501001
- Директор – Стрельчук Игорь Алексеевич, тел.: 41-15-20
- Контактное лицо – Стрельчук Игорь Алексеевич, тел.: 41-15-20

• Решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.12.2019 № 48/1-ээ-2020 установлены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «РСК» на долгосрочный период 2020-2024 годов

- Система налогообложения – общепринятая система налогообложения

Наименование	Утвержденные тарифы на 2021 год (без НДС)	Заявленные тарифы на 2022 год (без НДС)
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	200 707,22 руб./МВт.мес.	280 685,53 руб./МВт.мес.
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	477,87 руб./МВт.ч.	497,0 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	1 397,13 руб./МВт.ч.	1 797,82 руб./МВт.ч.

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

Экспертиза предложений об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Региональная сетевая компания» на 2021 год проведена в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон);

постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);

приказом ФСТ 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 2022-2024 годы, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2021 г.) 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 с 1 января 2015 года для ООО «РСК» осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Долгосрочные параметры регулирования для расчета необходимой валовой выручки с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки для ООО «РСК» на 2020-2024 годы утверждены решением правления РСТ Кировской области от 30.12.2019 № 48/1-ээ-2020, которые в течение долгосрочного периода не меняются и составляют:

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов – 14 313,27 тыс. руб.;
- 2) индекс эффективности подконтрольных расходов - 3%;

3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;

4) уровень потерь электрической энергии – 13,79 %;

5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг):

Показатель	Плановое значение показателя, годы:				
	2020	2021	2022	2023	2024
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, час (Пsaidi)	0,8920	0,8786	0,8654	0,8525	0,8397
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, шт (Пsaifi)	0,0936	0,09304	0,0922	0,09109	0,09109
Показатель уровня качества оказываемых услуг (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.

5. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии является основным видом деятельности.

На основании приказа Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» ведется раздельный учет затрат по видам деятельности. В соответствии с вышеуказанным приказом ООО «РСК» представлены значения показателей раздельного учета доходов и расходов, согласно форме бухгалтерской отчетности «Отчет о прибылях и убытках» за 2020 год.

По данным отчета о финансовых результатах произведен анализ финансовых результатов ООО «Региональная сетевая компания».

Выручка от реализации (доходы), полученная от обычных видов деятельности, за вычетом НДС, составила 35 512,0 тыс. руб. в том числе по оказанию услуг по передаче по распределительным сетям в размере 33 297,0 тыс. руб. тыс. руб.

Себестоимость продукции (расходы) за анализируемый период составила 27 896,0 тыс. руб. в том числе по оказанию услуг по передаче по распределительным сетям в размере 27 592 тыс. руб.

Чистая прибыль предприятия за 2020 год составила (-2 120,0) тыс. руб.

6. Анализ основных технико-экономических показателей.

Отпуск в сеть принят экспертной группой согласно прогнозного баланса в объеме 31,87 млн. кВтч.

Экспертной группой с учетом требований п. 40(1) Основ ценообразования определена величина технологического расхода (потерь) электрической энергии в объеме 4,39 млн. кВт ч. (13,79%), (исходя из представленных данных по натуральным показателям) - как минимальное значение, определенное из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций», и уровня фактических (заявленных) потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям организации.

Сальдированный переток электроэнергии определен экспертами в размере 27,47 млн. кВт.ч., в том числе транзит – 27,47 млн. кВт.ч.

Объем отпуска мощности в сеть принят в размере – 12,31 МВт. Потери мощности в соответствии с указанным выше приказом определены в размере – 1,7 МВт. С учетом определенных потерь полезный отпуск мощности составляет 10,61 МВт, в том числе транзит мощности – 10,61 МВт.

7. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев

объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Количество условных единиц сетевой организацией заявлено в размере 849,12 усл. ед. Дополнительные условные единицы заявлены в связи с Договором аренды имущества № 20 от 27.08.2021 г.

Экспертная группа, проанализировав представленные сетевой организацией документы, подтверждающие фактическое количество электросетевого оборудования, определила количество условных единиц в размере 849,12 усл. ед.

Общая трансформаторная емкость (мощность) составляет 40,07 МВА, линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) непосредственно соединенными с ТП по уровням напряжения - СН1 – 7,95 км, СН2 – 42,386 км, НН – 69,903 км.

В отношении ООО «РСК» 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: 8-800-250-28-04.

Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» - rskkirov.ru

Отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства по производству электрической энергии (мощности) с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

По результатам проведенного анализа, ООО «РСК» 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.

Экспертами проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в необходимую валовую выручку на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год. В результате приняты следующие значения по статьям:

8.1. Подконтрольные расходы

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ООО «РСК» на 2022 год осуществлена исходя из:

- 1) Базового уровня подконтрольных расходов – 14 313,27 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 30.12.2019 № 48/1-ээ-2020;
- 2) Изменения ИПЦ на 2022 год с 103,9% на 104,3 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;
- 3) Индекса изменения количества активов на 2021 год – 0,74%;
- 4) индекс эффективности подконтрольных расходов - 3%;
- 5) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75.

В результате **Подконтрольные расходы** на 2022 год экспертами определены в размере **14 783,15 тыс. руб.**

8.2. Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы на 2022 год заявлены организацией в размере 11 932,38 тыс. руб.

По статье **«Электроэнергия на хоз. нужды»** расходы заявлены в размере 77,12 тыс. руб. Предоставлены сведения, подтверждающие планируемые расходы по данной статье. Расходы экспертам определены в размере 71,25 тыс. руб., исходя из фактических объемов за 2020 год, и прогнозной цены за 1 кВт*ч в соответствии с прогнозными индексами 3,94% и 4,04% на 2021 и 2022 годы соответственно, а также пропорционально выручке от регулируемого вида деятельности «Передача электрической энергии» за 2020 год.

По статье **«Теплоэнергия»** организацией заявлены расходы в размере 113,43 тыс. руб. Экспертной группой расходы на 2022 год определены исходя из фактических затрат в 2020 году на основании бухгалтерских документов и индексов потребительских цен на 2022 год в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России. В результате расходы на теплоэнергию – 113,43 тыс. руб.

Плата за аренду имуществом заявлена сетевой организацией в размере 2 782,93 тыс. руб., в том числе аренда земли – 18,12 тыс. руб., аренда нежилых помещений – 1 157,94 тыс. руб., аренда сетевого оборудования – 1 606,86 тыс. руб.

В ходе проведения экспертизы экспертной группой проанализированы представленные материалы, в результате чего расходы по арендной плате определены на 2022 год в сумме 2 133,26 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования расходы на аренду электросетевого оборудования 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.

Расходы по договору аренды, заключенные с ООО «Димет М» (аренда электросетевого оборудования), заявлены в размере 600 тыс. руб., определены исходя из величины амортизации, налогов на имущество по данным объектам не учитывается так как является движимым имуществом и не облагается налогом, приняты экспертами в размере 385,63 тыс. руб.

Расходы по договору субаренды, заключенные с ООО «Движение-Автомасла» (аренда электросетевого оборудования), заявлены в размере 104,04 тыс. руб., определены исходя из величины амортизации, налогов на имущество по данным объектам не учитывается так как является движимым имуществом и не облагается налогом, приняты экспертами в размере 59,05 тыс. руб.

Расходы по договору субаренды, заключенные с ООО «Сервиском» (аренда электросетевого оборудования), заявлены в размере 816,0 тыс. руб., экспертами определены на заявленном уровне.

Расходы по договору субаренды, заключенные с ООО «Фирма Транс Мобиль» (аренда электросетевого оборудования), заявлены в размере 48,6 тыс. руб., определены исходя из величины амортизации, налогов на имущество по данным объектам не учитывается так как является движимым имуществом и не облагается налогом, приняты экспертами в размере 23,25 тыс. руб.

Расходы по договору субаренды, заключенные с ИП Пасынков М.Л. (аренда электросетевого оборудования), заявлены в размере 38,22 тыс. руб., определены исходя из величины амортизации, налогов на имущество по данным объектам не учитывается так как является движимым имуществом и не облагается налогом, приняты экспертами в размере 19,15 тыс. руб.

Расходы по аренде нежилого помещения (пгт Лесной, ул. Мопра, д.46А), согласно заключенному договору аренды с Назаров Магомет Ханлар оглы на основании коммерческого предложения, заявлены в сумме 137,74 тыс. руб. приняты экспертами в размере 129,39 тыс. руб. пропорционально выручке от регулируемого вида деятельности «Передача электрической энергии» за 2020 год.

Расходы по договору аренды нежилого помещения для размещения трансформаторной подстанции (г. Киров, ул. Производственная, 29), заключенного с индивидуальным предпринимателем Шишкиным Д.А. заявлена организацией 120,082 тыс. руб. Экспертная группа учла расходы в полном объеме.

Затраты на аренду офиса (ООО «АИСТ») заявлены в сумме 562,58 тыс. руб., с учетом доли относимой на регулируемый вид деятельности. Экспертная группа учла расходы в полном объеме.

Затраты на аренду нежилого помещения по договору от 01.11.2021 года №30 с ООО «АИСТ» заявлены на сумму 337,54 тыс. руб., Экспертная группа исключила в полном объеме, так как площадь помещений для одного работника вне зависимости от вида выполняемых работ должна составлять не менее 4,5 кв. м. в соответствии с пунктом 5.1 постановления Главного государственного санитарного врача РФ от 02.12.2020 N 40, утвержденная нормативная численность 20 чел. из чего следует необходимая площадь помещений составляет 90,0 кв. м.

общая площадь арендуемых помещений составляет 209,6 кв. м. в следствии этого экспертная группа считает не целесообразным затраты по данному договору.

договор	площадь	Сумма арендной платы	цена за кв.м.
Договор аренды имущества №13 от 01.08.2019г. с Назаровым Магомедом Ханлар- оглы	53,20	137 735,18	2 589,01
Договор аренды №29 от 01.05.2016г. с ООО «АИСТ»	156,40	562 578,00	3 597,05
Складское помещение договор аренды №30 ООО "Аист"	120,00	337 546,80	2 812,89
По нормативу (4.5 кв. м. на 20 чел.)	90,00	318 890,91	3 543,23

Расходы по налогам заявлены сетевой организацией в размере 487,98 тыс. руб. размер затрат по данной статье определен в размере 487,07 тыс. руб. в том числе:

- аренда за землю – 0,74 тыс. руб. на заявленном уровне,
- налог на имущество – 472,67 тыс. руб. на заявленном уровне,
- транспортный налог – 13,66 тыс. руб. расходы учтены пропорционально выручке от регулируемого вида деятельности «Передача электрической энергии» за 2020 год.

Расходы по статье «**Отчисления на соц. нужды**» заявлены ООО «РСК» в размере 2 562,45 тыс. руб. Расходы на 2022 год экспертами определены в сумме 2 654,02 тыс. руб., исходя из сформированных, экономически обоснованных затрат на оплату труда, определённых с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э и процента отчислений (30,4%) определённый в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации (30 процентов), страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (0,4 процента).

По статье «**Налог на прибыль**» организацией не заявлен, величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период отсутствует (пункт 20 основ ценообразования).

Размер выпадающих доходов по п 87 Основ ценообразования в результате присоединения энергопринимающих устройств, заявлен сетевой организацией в сумме 1 877,56 тыс. руб., в том числе:

Согласно пункту 87 Основ ценообразования размер выпадающих доходов определен экспертной группой в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ от 11.09.2014 № 215-э/1.

В соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1, плановое количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям определено на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года. Плановые значения объема максимальной мощности и длины линий определены на основании фактических средних данных за три предыдущих года.

Расходы на выполнение организационных мероприятий и расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, рассчитаны в соответствии с формой, предусмотренной приложением 1 к Методическим указаниям № 215-э/1.

В результате размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям на 2022 год, подлежащий включению в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии определен экспертами в размере 2 114,69 тыс. руб.

Решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций на 2022 год» выпадающие доходы общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» от присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при

условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, подлежащие включению в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2021 год, определены в сумме 2 114,69 тыс. руб.

Заявленные выпадающие в результате присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно за 2020 год и в результате присоединения энергопринимающих устройств сетевой организации к сетям смежной сетевой организации за 2020 год включены экспертами в корректировку необходимой валовой выручки по факту за предшествующие периоды регулирования.

По статье «**Амортизация основных средств**» сетевой организацией заявлены расходы на 2022 год в размере 4 030,92 тыс. руб.

Экспертной группой скорректированы и учтены в сумме 4 117,12 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 предоставленных бухгалтерских данных.

Расходы на обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям заявлены сетевой организацией на сумму 8 164,82 тыс. руб. На основании изучения представленных материалов эксперты пришли к выводу о экономически необоснованным затратам по данной статье. Предприятием заявлены затраты на замену коммерческих приборов учета в 2022 году, не соответствующих срокам возможной эксплуатации таких приборов без поверки и замены в этом периоде, экспертами учтены только расходы на замену ПУ которые подлежат поверке либо замене в 2022 году. Затраты на замену приборов учета рассчитаны из количества необходимых замен в размере 65 и расходами связанными с заменой ПУ в размере 17,85 тыс. руб. на основании решения правления региональной службы по тарифам Кировской области от «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций на 2022 год» в результате сумма затрат составила 1 160,07 тыс. руб.

В результате **Неподконтрольные расходы** на 2022 год определены экспертами методом экономически обоснованных расходов в сумме 12 841,92 тыс. руб.

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

Регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов (величина V_i), указанной в пункте 9 Методических указаний № 98, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98 и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

Величина V_i определяется в соответствии с формулами 3 и 4.

$$V_i = (V_i^{\text{инд}} + V_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + V_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$$V_i^{\text{инд}} = \Delta \text{ПР}_i + \Delta \text{НР}_i + \Delta \text{У}_i + \Delta \text{НВВ}_i^{\text{код}} + \text{ПО}_i, \quad (4)$$

Корректировка определена экспертами в размере минус 314,96 тыс. рублей, с учетом индексов потребительских цен на 2021 и 2022 годы в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России (формула № 3), в том числе:

1. Корректировка неподконтрольных 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)

$$\Delta \text{НР}_i = \text{НР}_{i-2}^{\text{расх.факт}} - \text{НР}_{i-2}^{\text{расх.план}} \quad \text{тыс. руб.}$$

Показатели	Фактические расходы за 2020, заявленные ТСО	Экономически обоснованные расходы за 2020 год	Утверждено на 2020 год	Отклонение фактических расходов от утвержденных
		$НР_{раск\text{факт}}^{i-2}$		
Электроэнергия на хоз. нужды	68,4	65,8	0,0	65,8
Теплоэнергия	91,0	94,5	15,8	78,6
Плата за аренду имущества и лизинг	2327,9	2077,4	1943,3	134,1
Налоги	629,2	627,2	578,1	49,11
<i>Аренда за землю / Налог на землю</i>	0,7	0,7	0,7	0,0
<i>Налог на имущество</i>	612,8	612,8	562,8	50,0
<i>Транспортный налог</i>	14,6	13,7	14,6	-0,9
<i>Прочие налоги и сборы</i>	0,0	0,0	0,0	0,0
Отчисления на социальные нужды	2941,0	2941,0	2569,7	371,33
Прочие неподконтрольные расходы	0,0	190,7	0,0	190,7
Налог на прибыль	0,0	0,0	149,0	-149,0
Выпадающие доходы/экономия средств	1 181,4	751,9	2149,4	-1397,5
Амортизация основных средств	4960,1	4960,1	4241,3	718,8
Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,0	0,0	0,0	0,0
ИТОГО	12295,0	11708,6	11646,6	62,02

Выпадающие доходы за 2020 год заявлены ООО «РСК» в размере 1 181,4 тыс. руб., в том числе:

Размер выпадающих доходов за 2020 год учтен экспертной группой в результате присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (льготная категория) – 751,9 тыс. руб.

Экспертной группой были учтены расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению ограниченные размером стандартизированных тарифных ставок утвержденных решением правления от 30.12.2019 г. №48/8-ээ-2020 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций на 2020 год». Размер расходов на осуществление мероприятий по технологическому присоединению превышающие установленные стандартизированные тарифные ставки не подлежит учету при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике в соответствии с пунктом 2 статьи 23.2 Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике»

Размер выпадающих доходов в результате присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно не учтен, затраты по данной статье организация в 2020 году не понесла.

Расходы по статье **прочие неподконтрольные расходы** учтены в размере 190,7 тыс. руб. рассчитаны по фактическим затратам по замене приборов коммерческого учета в 2020 году.

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

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

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2020 год, тыс. руб.	HBB_{i-2}^{cod}	22 616,8
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2020 год в части содержания электрических сетей, тыс. руб.	HBB_{i-2}^{ϕ}	22 622,3
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам, тыс. руб.	ΔHBB_i^{cod}	-5,5

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.

В соответствии с условиями договора оказания услуг по передаче электрической энергии от 16.03.2011 № 70480100 «котлодержателем» в отношении предприятия выбран двухставочный тариф, включающий ставку на содержание электрических сетей и ставку на оплату

технологического расхода (потерь) электрической энергии. Таким образом, фактическая выручка на содержание определена исходя из величины заявленной мощности (9,85 Мвт) и ставки на содержание электрических сетей.

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

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

Натуральные показатели	ед. изм.	Факт 2020	План 2020
Отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВт.ч	31,791	32,433
Потери электроэнергии нормативные	млн. кВт.ч	4,384	4,473
Уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии	%		13,790
Тариф покупки электроэнергии	руб/МВтч	2 889,773	2 918,140
Потери электроэнергии фактические	млн. кВт.ч	4,318	
МИНИМУМ потерь	млн. кВт.ч	4,318	
Итого корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на эл.эн. за 2020 год	тыс. руб.	-315,40	

6. Корректировка необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы не производилась в связи с отсутствием утвержденной в отношении ООО «РСК» инвестиционной программы.

7. Корректировка необходимой валовой выручки завершено периода с учетом показателей надежности и качества оказываемых услуг составила -271,40 тыс. руб. в связи с не достижением плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг.

В результате **сумма валовой выручки**, необходимой на содержание сетевого оборудования ООО «РСК» на 2022 год по расчету экспертов **составит 27 067,50 тыс. руб.** (приложение 1), в том числе по транзитному отпуску электроэнергии на 2022 год (для учета в котловом тарифе) определена в сумме 27 067,50тыс. рублей.

9. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организацией, осуществляющих регулируемую деятельность

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.

12. Расчет размера платы за услуги по передаче электрической энергии

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

- двухставочный;
- одноставочный.

Расчет двухставочного индивидуального тарифа предусматривает определение двух ставок:

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

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

При расчете ставки на оплату потерь электроэнергии принят годовой сальдированный переток электрической энергии из сетей сетевой организации в 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).

Расчет ставки, учитывающей оплату потерь (технологического расхода) электрической энергии на ее передачу по сетям, на 2022 год выполнен, исходя из одноставочного тарифа покупки электрической энергии и объема потерь, определенного из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

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

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 сбытовой 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 3 220,76 руб./МВт.ч без НДС, исходя из:

прогнозной цены покупки электрической энергии на оптовом рынке, опубликованной Советом рынка 28.09.2021, на 2021 год с учетом роста цены на 104,6% по факту 2020 года;

прогнозного роста сбытовой надбавки, прогнозного тарифа на услуги коммерческого оператора (ОАО «АТС»), прогнозного тарифа на услуги по оперативно – диспетчерскому управлению в электроэнергетике, определенные с ростом от установленных на 103,8% со второго полугодия 2022 года в соответствии с прогнозным ростом тарифов сетевых компаний для всех категорий потребителей в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР.

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 ООО «РСК» для взаиморасчетов с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) на 2022 год в следующих размерах: (Приложение 1):

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО «Региональная сетевая компания»	с 01.01.2022 по 30.06.2022		
	212 590,57	515,19	1,50042
	с 01.07.2022 по 31.12.2022		
	212 590,57	515,19	1,50042
	с 01.01.2023 по 30.06.2023		
	218 230,12	534,76	1,54614
	с 01.07.2023 по 31.12.2023		
	218 230,12	534,76	1,54614
	с 01.01.2024 по 30.06.2024		
	219 503,31	555,08	1,57236
с 01.07.2024 по 31.12.2024			
219 503,31	555,08	1,57236	

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., Мартынов Д.Н.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» - «против», так как проект решения не соответствует представленному в адрес «НП Совет рынка».

Представитель УФАС по Кировской области Мишихина 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 30.12.2019 № 48/1-ээ-2020 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» на территории Кировской области на долгосрочный период 2020 - 2024 годов» следующие изменения:

1.1. В пункте 3 слова «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» заменить словами «Россети Центр и Приволжье».

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

1.3. Приложение № 3 «Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с публичным акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» изложить в новой редакции согласно приложению № 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 30.12.2019 № 48/1-ээ-2020

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

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
ООО «Региональная сетевая компания»	2020	22 616,84
	2021	25 498,75
	2022	27 067,50
	2023	27 785,54
	2024	27 947,64

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 3
к решению правления
РСТ Кировской области
от 30.12.2019 № 48/1-ээ-2020

ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с публичным акционерным обществом
«Россети Центр и Приволжье»

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» - «Региональная сетевая компания»	176 681,44	466,78	1,27566	176 681,44	466,78	1,27566	200 707,22	477,87	1,39713	200 707,22	477,87	1,39713

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» - «Региональная сетевая компания»	212 590,57	515,19	1,50042	212 590,57	515,19	1,50042	218 230,12	534,76	1,54614	218 230,12	534,76	1,54614

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)	ный тариф	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ный тариф
	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» - «Региональная сетевая компания»	219 503,31	555,08	1,57236	219 503,31	555,08	1,57236

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

8. По восьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Муравьеву Анну Сергеевну, которая доложила членам правления.

В соответствии с Положением о Региональной службе по тарифам Кировской области, утвержденным постановлением Правительства Кировской области от 01.09.2008 г. № 144/365 и в связи с внесением изменения в ЕГРЮЛ изменения наименования юридического лица – Кировское областное государственное бюджетное учреждение социального обслуживания «Подлевский дом-интернат» (ОГРН 1024301080726, ИНН 4329002908, КПП 432901001, internat-podlev@mail.ru) в соответствии с листом записи в ЕГРЮЛ от 05.10.2021, предлагается в заголовке, по тексту и в приложениях к решению слова «Подлевский психоневрологический интернат» заменить словами «Подлевский дом-интернат».

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

В прениях выступили: Михайлов М.В., Мальков Н.В., Муравьева А.С.

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

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

Юдинцева Н.Г.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. В решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 27.11.2018 № 42/63-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Кировского областного государственного бюджетного учреждения социального обслуживания «Подлевский психоневрологический интернат» (Слободской район)» внести изменения, заменив в заголовке, по тексту и в приложениях к решению слова «Подлевский психоневрологический интернат» словами «Подлевский дом-интернат».

2. Настоящее решение вступает в силу с 28.12.2021.

9. По девятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Кривошеину Юлию Александровну, которая доложила членам правления.

В соответствии с Приказом Министра социального развития Кировской области от 07.07.2021 № 353-ОД «О переименовании кировских областных государственных учреждений социального обслуживания» Кировское областное государственное бюджетное учреждение социального обслуживания «Подосиновский психоневрологический интернат» переименовано в Кировское областное государственное бюджетное учреждение социального обслуживания «Подосиновский дом-интернат».

Учитывая вышеизложенное, предлагаю внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 11.12.2018 № 44/44-кс-2019

«О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Кировского областного государственного бюджетного учреждения социального обслуживания «Подосиновский психоневрологический интернат».

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

В прениях выступили: Михайлов М.В., Мальков Н.В., Кривошеина Ю.А.

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

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

Юдинцева Н.Г.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. В решение правления РСТ Кировской области от 11.12.2018 № 44/44-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Кировского областного государственного бюджетного учреждения социального обслуживания «Подосиновский психоневрологический интернат» внести изменения, заменив в заголовке, по тексту и в приложениях к решению слова «Подосиновский психоневрологический интернат» словами «Подосиновский дом-интернат».

2. Настоящее решение вступает в силу с 28.12.2021.

10. По десятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Гавриличеву Ларису 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, информационным письмом администрации Яранского городского поселения Яранского района Кировской области (вход. от 17.11.2021 № 66-01-03-5311), актом приема-передачи имущественного комплекса от 30.11.2021, письмом общества с ограниченной ответственностью «Корпорация «Мегаполис» (вход. от 16.11.2021 № 66-01-10-5276), предлагается признать утратившими силу следующие решения правления региональной службы по тарифам Кировской области:

1. Решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 04.12.2018 № 43/65-кс-2019 «О тарифах на водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Корпорация «Мегаполис» (Яранский район)»;

2. Решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 10.12.2019 № 44/23-кс-2020 «О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 04.12.2018 № 43/65-кс-2019»;

3. Решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 15.12.2020 № 40/92-кс-2021 «О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 04.12.2018 № 43/65-кс-2019».

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

В прениях выступили: Михайлов М.В., Мальков Н.В., Гавриличева Л.Н.

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

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

Юдинцева Н.Г.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Признать утратившими силу:

1.1. Решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 04.12.2018 № 43/65-кс-2019 «О тарифах на водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Корпорация «Мегаполис» (Яранский район)»;

1.2. Решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 10.12.2019 № 44/23-кс-2020 «О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 04.12.2018 № 43/65-кс-2019»;

1.3. Решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 15.12.2020 № 40/92-кс-2021 «О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 04.12.2018 № 43/65-кс-2019».

2. Настоящее решение вступает в силу с 28.12.2021.

11. По одиннадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Гавриличеву Ларису Николаевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: муниципальное унитарное предприятие «Водоканал» (далее - МУП «Водоканал», Предприятие).

2. Юридический адрес: ул. Кирова, д.36, г. Яранск, Кировская область, 612260.

3. ИНН 4339008240, КПП 433901001, ОГРН 1064339004905.

4. Руководитель: директор – Шестаков Андрей Павлович, (83367) 2-14-84; контактное лицо: экономист – Смирнова Елена Николаевна, (83367) 2-17-89.

5. Официальный электронный адрес организации, указанный в заявлении об установлении тарифов: vodokanal.yaransk@yandex.ru.

6. Система налогообложения на период регулирования: упрощенная система налогообложения.

7. Действующие тарифы: тарифы устанавливаются впервые.

Ранее услугу по питьевому водоснабжению на территории Салобелякского сельского поселения оказывало ООО МП «ВКХ» по тарифам, установленным решением правления РСТ Кировской области от 17.12.2019 № 45/82-кс-2020 (в ред. от 15.12.2020 № 40/94-кс-2021), в следующем размере:

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	с 01.01.2020 по 30.06.2020	41,16
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	53,28
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	53,28
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	58,00
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	58,00
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	56,24
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	56,24
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	56,87
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	56,87
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	58,36	
	Прочие потребители	с 01.01.2018 по 30.06.2018	34,30
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	44,40
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	44,40
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	48,33
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	48,33
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	46,87
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	46,87
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	47,39
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	47,39
с 01.07.2022 по 31.12.2022		48,63	

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов в соответствии со статьей 174.1 Налогового Кодекса Российской Федерации (кроме тарифов, установленных для населения).

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на территории Салобелякского сельского поселения Яранского района отменены решением правления РСТ Кировской области от 29.06.2021 № 21/8-кс-2021.

Ранее услугу по питьевому водоснабжению на территории Сердежского и Шкаланского сельских поселений оказывало ООО МП «ВКХ» по тарифам, установленным решением правления РСТ Кировской области от 05.12.2017 № 44/55-кс-2018 (в ред. от 27.11.2018 № 42/48-кс-2019, от 17.12.2019 № 45/45-кс-2020, от 31.03.2020 № 9/2-кс-2020, от 26.05.2020 № 13/1-кс-2020, от 03.11.2020 № 34/49-кс-2020), в следующем размере:

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Сердежское сельское поселение			
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	с 01.01.2018 по 30.06.2018	31,15
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	32,28
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	32,83
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	33,46
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	33,46
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	34,64
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	34,64
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	37,49
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	37,49
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	37,65
	Прочие потребители	с 01.01.2018 по 30.06.2018	26,40
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	27,36
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	27,36
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	27,88
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	27,88
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	28,87
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	28,87
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	31,24
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	31,24
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	31,91
Шкаланское сельское поселение			
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	с 01.01.2018 по 30.06.2018	22,42
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	23,20
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	23,59
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	24,07
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	24,07
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	24,89
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	24,89
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	26,68
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	26,68
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	26,93
	Прочие потребители	с 01.01.2018 по 30.06.2018	19,00
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	19,66
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	19,66
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	20,06
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	20,06
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	20,74
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	20,74
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	22,23
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	22,23
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	22,82

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов в соответствии со статьей 174.1 Налогового Кодекса Российской Федерации (кроме тарифов, установленных для населения).

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на территории Салобелякского сельского поселения Яранского района отменены решением правления РСТ Кировской области от 29.06.2021 № 21/8-к-2021.

8. Заявляемый тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2022 – 456,38 руб./м3.

9. Производственная программа на 2022-2024 годы представлена и согласована с органами местного самоуправления в установленном порядке.

10. Метод регулирования, использованный Службой при регулировании тарифа: метод индексации.

2. Основные технические показатели системы водоснабжения

МУП «Водоканал» оказывает услуги в сфере питьевого водоснабжения потребителям на территории с.Салобеляк, д.Верхоуслино, д.Энгенер Салобелякского сельского поселения, с.Сердеж, д.Мари-Ушем Сердежского сельского поселения, д.Шкаланка, с.Лум, с.Каракша Шкаланского сельского поселения Яранского района Кировской области.

Источником водоснабжения является подземный водозабор, состоящий из 11 артезианских скважин.

Муниципальное образование	Населенный пункт	Кол-во скважин, шт.	Протяженность сетей, км.
Салобелякское сельское поселение	с.Салобеляк	3	8,26
	д.Верхоуслино	2	5,65
	д.Энгенер	1	0,82
Сердежское сельское поселение	с.Сердеж	1	3,475
	д.Мари-Ушем	1	3,52
Шкаланское сельское поселение	д.Шкаланка	1	4,079
	с.Лум	1	4,289
	с.Каракша	1	4,979
ИТОГО:		11	35,072

Вода из скважин подается насосами марки ЭЦВ-6-6,5-80, ЭЦВ 6-6,5-105, ЭЦВ 6-10-80 в башни, являющиеся накопительными емкостями и источниками гидравлического давления в сетях. Из башен вода поступает в магистральные водоводы, далее в уличные сети и распределяется по потребителям. Общая протяженность водопроводных сетей 35,072 км.

Имущество, используемое для производства и реализации услуг водоснабжения на территории Салобелякского сельского поселения, находится в хозяйственном ведении у МУП «Водоканал» на основании постановления Яранского городского поселения от 31.08.2021 № 351 (акт о закреплении имущества за предприятием на праве хозяйственного ведения № 06-21).

Имущество, используемое для производства и реализации услуг водоснабжения на территории Сердежского сельского поселения, находится в хозяйственном ведении у МУП «Водоканал» на основании постановления Яранского городского поселения от 31.08.2021 № 352 (акт о закреплении имущества за предприятием на праве хозяйственного ведения № 07-21).

Имущество, используемое для производства и реализации услуг водоснабжения на территории Шкаланского сельского поселения, находится в хозяйственном ведении у МУП «Водоканал» на основании постановления Яранского городского поселения от 31.08.2021 № 353 (акт о закреплении имущества за предприятием на праве хозяйственного ведения № 08-21).

Согласно пункту 6 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, объем отпуска воды, определяемый в целях установления тарифов для регулируемых организаций, ранее не осуществлявших регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения, определяется исходя из фактических объемов и динамики отпуска воды организации, ранее осуществлявшей такую деятельность в централизованной системе холодного водоснабжения и (или) горячего водоснабжения, и заключенных организацией договоров водоснабжения, единых договоров водоснабжения и водоотведения.

МУП «Водоканал» предоставило фактические показатели по объемам поднятой и реализованной по потребителям воды за 2018-2020 годы предыдущей организации.

Также МУП «Водоканал» представлен расчет потерь питьевой воды. На основании Приказа Минстроя России от 17.10.2014 № 640/пр «Об утверждении Методических

указаний по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке» и представленного расчета потерь МУП «Водоканал» экспертной группой приняты потери на уровне 3,86 %.

В результате рассмотрения производственной программы экспертная группа предлагает утвердить производственную программу на 2022-2024 годы на:

питьевую воду (питьевое водоснабжение)
Объемы реализации – 27,20 тыс.м3 в год, в том числе населению – 25,60 тыс.м3 (94,12 % от общего объема).

3. Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки

Тарифы на долгосрочный период регулирования устанавливаются в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

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

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

- Основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2021 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

Расчет тарифа экспертной группой выполнен с применением метода индексации в соответствии с Методическими указаниями. При этом на первый год долгосрочного периода регулирования расчет тарифа выполнен с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с пунктом 45 настоящих Методических указаний.

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и прибыли, включенных в необходимую валовую выручку водоснабжения

В результате экспертизы в расчет экономически обоснованного тарифа на 2022 год на питьевую воду (питьевое водоснабжение) включены следующие статьи затрат:

Операционные (подконтрольные) расходы

1. «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала» Предприятием заявлены в сумме 2775,33 тыс.руб.

«Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды производственного персонала» - экспертами определены в сумме 2092,03 тыс.руб., исходя из численности производственного персонала для обслуживания водозаборов подземных вод (осуществление контроля за их работой, наблюдение за состоянием источника водоснабжения, выполнение текущего ремонта) в количестве 7,04 штатных единицы, определенной в соответствии с рекомендациями, утвержденными приказом Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр, и для контроля и учета расхода воды в количестве 1,63 штатной единицы, не превышающей нормативную численность, и среднемесячной заработной платы по предложению Предприятия, не превышающей среднемесячную заработную плату, рассчитанную по Отраслевому тарифному соглашению в жилищно-коммунальном хозяйстве. Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,2 %, предусмотренные Главой 34 НК РФ.

2. «Прочие производственные расходы» Предприятием заявлены в сумме 1057,52 тыс.руб.

- «Контроль качества воды и сточных вод» - экспертной группой определены расходы по контролю качества воды из скважин на основании представленного договора об оказании услуг от 23.11.2020 № 1661-05 с ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Кировской области», ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Республике Марий Эл» (радиологические исследования) и программы производственного контроля качества вод, согласованной Территориальным отделом управления Роспотребнадзора по Кировской области в Советском районе на 2022 год, в размере 189,49 тыс. рублей.

- «Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание» Предприятием заявлены в размере 702,56 тыс.руб. Экспертами расходы на обслуживание автотранспорта исключены в соответствии с пунктом 21 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

- «Прочие расходы» - пересчитаны и учтены расходы на спецодежду для основного производственного персонала, учтенного в тарифе, рассчитанные исходя из стоимости спецодежды, заявленной организацией (обоснование расчет и коммерческое предложение ООО «Спецсервис») и нормы бесплатной выдачи спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты для работников МУП «Водоканал», утвержденной приказом директора от 27.12.2019 года. Расходы определены в размере 116,32 тыс. руб.

Расходы по бесплатной выдаче молока за вредные условия труда исключены в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства № 406, так как молоко и молочнокислые продукты полагаются к выдаче работникам предприятий, относящихся к 3-ей и 4-ой группе опасности, в том числе тем, кто подвергается воздействию химических, радиоактивных, биологических и других вредных факторов.

3. «Ремонтные расходы» Предприятием заявлены в сумме 5183,96 тыс.руб.

«Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения» - организацией представлены локальные сметные расчеты (№ 02-03-05, 02-03-03, 02-03-04, 02-02-02, 02-02-03, 02-02-04, 02-01-05, 02-01-02, 02-01-03) (далее – ЛСР), акты обследования объектов водоснабжения в Салобелякском, Сердежском и Шкаланском сельских поселениях Яранского района, дефектные ведомости, согласованные с органом местного самоуправления. Экспертной группой проанализированы и учтены расходы на выполнение текущих ремонтных работ (текущий ремонт водопроводных колодцев с заменой запорной арматуры, текущий ремонт павильонов скважин, текущий ремонт ограждений ЗСО у скважин).

Указанные текущие ремонтные работы будут выполняться хозяйственным способом. В ЛСР включены расходы на материалы, на работу машин и механизмов. Затраты по оплате труда и отчислениям на социальные нужды основного производственного персонала, накладные расходы и сметная прибыль в локальных сметных расчетах не предусматриваются. Расходы распределены на весь срок действия долгосрочных тарифов и учтены на 2022 год в размере 443,50 тыс.руб.

Расходы по текущему ремонту водопроводных сетей, по ремонту электрооборудования, водонапорных башен в Салобелякском, Сердежском и Шкаланском сельских поселениях Яранского района экспертной группой исключены в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, так как указанные работы носят инвестиционный характер.

4. «Административные расходы» Предприятием заявлены в сумме 1548,48 тыс.руб., в том числе:

- «Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями» Предприятием заявлены в размере 323,37 тыс.руб. Экспертной группой расходы на услуги связи и интернет; юридические, аудиторские, консультационные, информационные, управленческие услуги; услуги по вневедомственной охране объектов и территорий; прочие работы и услуги исключены в соответствии с пунктом 21 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

- «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала» Предприятием заявлены в размере 1224,81 тыс.руб. Экспертами расходы определены в сумме 917,31 тыс.руб., исходя из численности административно-управленческого персонала в количестве 1,99 штатных единицы, определенной в соответствии с рекомендациями, утвержденными приказом Министерства строительства и ЖКХ РФ от 23.03.2020 № 154/пр) и среднемесячной заработной платы по предложению Предприятия, не превышающей среднемесячную заработную плату, рассчитанную по Отраслевому тарифному соглашению в жилищно-коммунальном хозяйстве на 2020-2022 годы. Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,2 %, предусмотренные Главой 34 НК РФ.

- «Обучение персонала» - расходы, заявленные Предприятием в размере 0,30 тыс.руб., исключены в соответствии с пунктом 21 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Расходы на энергетические ресурсы

«Электроэнергия» Предприятием заявлены в размере 1153,99 тыс.руб. Расходы на электроэнергию на 2022 год определены экспертной группой в размере 304,01 тыс.руб. исходя из объема электроэнергии, определенного исходя из технических характеристик установленного оборудования и объема поднятой воды (согласно производственной программе Предприятия) и прогнозной цены на электрическую энергию для низкого уровня напряжения (удельный расход эл. энергии — 1,13 кВт.ч./куб.м.; средний тариф на эл.энергию на 2021 год — 9,92 руб./кВт.ч. (с учетом НДС)).

Неподконтрольные расходы

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов» Предприятием заявлены в сумме 140,53 тыс.руб., в том числе:

- «Налог на доходы» - расходы определены на уплату минимального налога на доходы в соответствии с применяемой на предприятии системой налогообложения, в размере 41,29 тыс.руб.;

- «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - расходы определены экспертной группой на уплату водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации, в размере 7,12 тыс.руб.

2. «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату» Предприятием заявлены в размере 2,70 тыс.руб., в том числе:

- «Аренда земельных участков» - экспертами пересчитаны и учтены расходы по аренде земельных участков под объектами водоснабжения (на основании договоров аренды земельного участка от 31.08.2021 № 04-21, 05-21, 06-21, расчета арендной платы по земельным участкам по скважинами в с.Салобеляк, д.Верхоуслино, д.Энгенер Салобелякского сельского поселения, с.Сердеж, д.Мари-Ушем Сердежского сельского поселения, д.Шкаланка, с.Лум, с.Каракша Шкаланского сельского поселения Яранского района Кировской области), в размере 1,45 тыс.руб. В соответствии с пунктом 44 Основ ценообразования экономически обоснованный уровень арендной платы определен экспертами исходя из принципа возмещения земельного налога арендодателю муниципальному образованию Яранское городское поселение Яранского района Кировской области.

Амортизация.

Расходы на амортизацию заявлены Предприятием на 2022 год в размере 18,23 тыс.руб. Экспертной группой расходы на амортизацию определены на 2022 год в размере 18,22 тыс.руб. исходя из балансовой стоимости имущества и максимального срока полезного использования на основании представленных МУП «Водоканал» за 2021 год документов (инвентарная карточка учета основных средств и акта об установлении срока полезного использования объектов водоснабжения).

Нормативная прибыль.

«Расходы на социальные нужды» - расходы, заявленные Предприятием в размере 48,0 тыс.руб., исключены в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в

сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства № 406, так как экономическая обоснованность включения данных расходов в необходимую валовую выручку предприятия на период регулирования не подтверждена.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в необходимую валовую выручку МУП «Водоканал» по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2022 года исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 4130,76 тыс. руб., в том числе:
 - операционные расходы в размере – 3758,65 тыс. руб.;
 - расходы на энергетические ресурсы – 304,01 тыс. руб.;
 - неподконтрольные расходы – 49,87 тыс. руб.;
 - амортизация – 18,22 тыс. руб.

5. Долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП «Водоканал» для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с использованием метода индексации установленных тарифов.

Выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

В отношении МУП «Водоканал» применен метод индексации.

В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов экспертной группой использовались индексы в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России:

Наименование	2022 год	2023 год	2024 год
Индекс потребительских цен	104,3	104,0	104,0
Индекс цены на электрическую энергию для низкого уровня напряжения	104,04	103,58	104,05

В результате экспертизы экспертная группа предлагает установить на 2022-2024 годы следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП «Водоканал» для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2022	3758,65	-	3,86	1,13
	2023	-	1,00	3,86	1,13
	2024	-	1,00	3,86	1,13

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения величина необходимой валовой выручки МУП «Водоканал» по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля исходя из годовых показателей составила на 2023 год – 4255,21 тыс. руб., на 2024 год – 4385,04 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает установить для потребителей МУП «Водоканал» на территории муниципальных образований Салобелякское, Сердежское и Шкаланское сельские поселения Яранского района Кировской области тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 01.01.2022 по 30.06.2022	156,62
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	157,96
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	157,96
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	162,72
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	162,72
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	167,69
	Прочие потребители	с 01.01.2022 по 30.06.2022	156,62
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	157,96
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	157,96
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	162,72
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	162,72
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	167,69

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

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

В прениях выступили: Михайлов М.В., Мальков Н.В., Гавриличева Л.Н.

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

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

Юдинцева Н.Г.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить на 2022-2024 годы производственную программу на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Водоканал».

2. Установить на 2022-2024 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности для муниципального унитарного предприятия «Водоканал» согласно приложению № 1.

3. Установить тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Водоканал» на территории муниципальных образований Салобелякское, Сердежское и Шкаланское сельские поселения Яранского района Кировской области согласно приложению № 2.

4. Тарифы, установленные в пункте 3 настоящего решения, действуют с 01.01.2022 по 31.12.2024.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ

регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия «Водоканал»

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2022	3758,65	-	3,86	1,13
	2023	-	1,00	3,86	1,13
	2024	-	1,00	3,86	1,13

ТАРИФЫ
на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного
предприятия «Водоканал» на территории муниципальных образований
Салобелякское, Сердежское и Шкаланское сельские поселения Яранского района
Кировской области

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 01.01.2022 по 30.06.2022	156,62
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	157,96
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	157,96
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	162,72
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	162,72
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	167,69
	Прочие потребители	с 01.01.2022 по 30.06.2022	156,62
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	157,96
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	157,96
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	162,72
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	162,72
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	167,69

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

12. По двенадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Шаклеину Анну Викторовну, которая доложила членам правления.

Общие положения о Кировском филиале АО «ЭнергосбыТ Плюс»

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: акционерное общество «ЭнергосбыТ Плюс».

Наименование структурного подразделения, осуществляющего регулируемую деятельность на территории Кировской области: Кировский филиал АО «ЭнергосбыТ Плюс».

Основной вид деятельности: реализация электрической энергии.

Юридический адрес: 143421, Российская Федерация, Московская область, г.о. Красногорск, тер. автодорога Балтия, км 26-й, д 5, стр.3.

Адрес (место нахождения) филиала и почтовый адрес: 610046, г. Киров, ул. Преображенская, д.90.

Реквизиты организации: ИНН 5612042824, КПП 502401001, ОГРН 1055612021981.

Реквизиты филиала: ИНН 5612042824, КПП 434543001, ОГРН 1055612021981.

Контактная информация филиала: адрес эл. почты: kirov@esplus.ru, тел. (8332) 20-59-77, факс (8332) 70-83-44.

Руководитель организации: ПАО «Т Плюс» - управляющая компания АО «ЭнергосбыТ Плюс».

Руководитель филиала: директор Кировского филиала АО «ЭнергосбыТ Плюс» Коромыслов Юрий Борисович.

Дата и место опубликования информации, подлежащей раскрытию в соответствии с пунктом 12 (г) постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24: на официальном сайте Кировского филиала АО «ЭнергосбыТ Плюс» www.kirov.esplus в сроки, установленные законодательством.

Система налогообложения: общая.

**Основные методологические положения расчета
необходимой валовой выручки**

Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки Общества на 2022 год проведен в соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования) и Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 (далее – Методические указания), с использованием бухгалтерской, статистической и налоговой отчетности за предыдущий период регулирования, а также в соответствии с расчетными материалами, представленными Обществом, на 2022 год.

Расчёт необходимой валовой выручки Общества на 2022 год осуществлен с учетом Сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов (сентябрь 2021 года), разработанного Минэкономразвития России и одобренного Правительством Российской Федерации (далее – прогноз СЭР МЭР России).

Основные технико-экономические показатели

Расчет регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию и мощность, подлежащих государственному регулированию в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и Основами ценообразования, а также регулируемых цен (тарифов) на услуги, оказываемые на оптовом и розничном рынках электрической энергии (мощности), указанных в Основых ценообразования и устанавливаемых органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, в соответствии с пунктом 3 Порядка

формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации и Порядка определения отношения суммарного за год прогнозного объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей к объему электрической энергии, соответствующему среднему за год значению прогнозного объема мощности, определенного в отношении указанных категорий потребителей, утвержденного приказом ФСТ России от 12.04.2012 № 53-э/1, осуществляется в соответствии с балансовыми показателями, утвержденными в сводном прогнозном балансе на регулируемый период.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 23 ноября 2021 № 1299/21-ДСП утвержден Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках Единой энергетической системы России по Кировской области на 2022 год, в том числе и по гарантирующему поставщику Кировскому филиалу АО «ЭнергосбыТ Плюс».

В соответствии с вышеуказанным прогнозным балансом основные показатели на 2022 год утверждены в следующих объемах:

Потребление всего – 4 038,26 млн. кВтч., в том числе: население – 1 269,97 млн. кВтч., потери 613,067 млн. кВтч.

Электропотребление электрической энергии по Кировскому филиалу в разбивке по полугодиям составит:

- первое полугодие 2022 года – 2 046,78 млн. кВтч.;
- второе полугодие 2022 года – 1 991,48 млн. кВтч.

Анализ экономически обоснованных расходов по статьям расходов

При определении необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика (далее – ГП) для расчета сбытовых надбавок экспертами учитываются экономически обоснованные расходы организации, связанные с обеспечением ее регулируемой деятельности в качестве ГП по соответствующим группам (категориям) потребителей, эталоны затрат ГП, неподконтрольные расходы ГП. Неподконтрольные расходы включают амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли, расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям.

Эталонная выручка ГП определяется как сумма следующих составляющих:

произведение суммы переменных компонентов эталонов затрат ГП и прогнозной валовой выручки ГП от продажи электрической энергии (мощности) соответствующей группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) на соответствующий период регулирования;

произведение прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и индекса потребительских цен в соответствии с одобренным Правительством РФ прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования по отношению к году, в ценах которого были определены эталонные затраты;

расчетная предпринимательская прибыль ГП в размере до полутора процентов от валовой выручки ГП по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Эталоны затрат ГП дифференцируются по группам масштаба деятельности. АО «ЭнергосбыТ Плюс» относится к пятой группе масштаба деятельности в соответствии с приложением № 2 Методических указаний. Группа масштаба деятельности ГП

определяется для каждого планируемого периода регулирования в соответствии с величиной приведенного количества точек поставки (шт.).

Количество точек поставки по действующим договорам энергоснабжения (купли-продажи) электрической энергии принято экспертами в размере 759,73 тыс. шт.

Совокупная величина необходимой валовой выручки на 2022 год сложилась на уровне 1 782 489 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка для целей расчета сбытовой надбавки на 2022 год с учетом выпадающих доходов ГП в расчетном периоде регулирования в размере 179 925 тыс. руб., связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, составляет 1 962 414 тыс. руб., в том числе:

постоянные затраты организации в размере 985 397 тыс. руб.;

переменные затраты в размере 402 892 тыс. руб.;

неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли, расходы по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям в размере 211 912 тыс. руб.

выпадающие, недополученные, излишне полученные доходы организации за период, предшествующий базовому периоду регулирования в размере 61 421 тыс. руб.

выпадающие доходы в расчетном периоде регулирования, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения в размере 179 925 тыс. руб.

Расчет сбытовых надбавок

В соответствии с указанными выше Методическими указаниями сбытовые надбавки гарантирующего поставщика устанавливаются для следующих групп (подгрупп) потребителей:

население и приравненные к нему категории потребителей (далее - население);

сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии (далее – сетевые организации);

прочие потребители.

Расчет сбытовой надбавки для населения

Расчет сбытовых надбавок для населения выполнен в соответствии с разделом III Методических указаний с разбивкой по полугодиям регулируемого периода 2022 года.

Расчет сбытовых надбавок для населения представлен в Приложении.

Количество точек поставки определено в размере 697,655 тыс. шт.

Плановый объем электрической энергии для населения составляет 1 269,973 млн.кВт ч.

Эталонная выручка организации для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования составляет 542 099 тыс. руб. в том числе:

постоянные компоненты эталона определены в размере 517 503 тыс. руб.;

переменные компоненты состоят из расходов на уплату процентов по заемным средствам в размере 4 069 тыс. руб., расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в размере 18 196 тыс. руб., расчетной предпринимательской прибыли в размере 2 331 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы учтены в размере 201 476 тыс. руб., в том числе расходы на амортизационные отчисления в размере 105 604 тыс. руб. и расходы на уплату налогов в размере 1 625 тыс. руб., расходы из прибыли на финансирование инвестиционной программы в размере 83 483 тыс. руб., расходы по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям в размере 10 765 тыс. руб.

Излишне полученные доходы организации за 2020 год по группе населения составили 39 551 тыс. руб., в том числе 18 712 тыс.руб. от экономии, полученной в результате исполнения утвержденной инвестиционной программы.

Необходимая валовая выручка для целей расчета сбытовых надбавок для населения на 2022 год составила 704 024 тыс. рублей.

Расчет сбытовых надбавок для прочих потребителей

Сбытовые надбавки для группы «прочие потребители» дифференцируются по следующим подгруппам потребителей в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств:

потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт;

потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт;

потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт.

Расчет сбытовых надбавок для подгрупп группы «прочие потребители» представлен в Приложении.

Расчет сбытовых надбавок для «прочих потребителей» выполнен в соответствии с разделом IV Методических указаний с разбивкой по полугодиям регулируемого периода 2022 года. Плановый объем электрической энергии составляет 2 154 021 млн. кВтч.

Количество точек поставки определено в размере 60,067 тыс. штук.

Постоянные компоненты эталона определены в размере 447 370 тыс. руб.

Переменные компоненты состоят из расходов на уплату процентов по заемным средствам в размере 125 103 тыс. руб., расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в размере 237 689 тыс. руб., расчетной предпринимательской прибыли в размере 107 156 тыс. руб.

Таким образом, эталонная выручка организации для целей расчета сбытовой надбавки составила 917 318 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы определены экспертной группой в размере 10 095 тыс. руб., в том числе затраты на амортизационные отчисления в размере 9 092 тыс. руб., расходы на уплату налогов в размере 1 003 тыс. руб.

Недополученные доходы организации за 2020 год по группе «прочие потребители» составили 27 167 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка определена в размере 954 580 тыс. руб.

Расчет сбытовой надбавки для сетевых организаций

Расчет сбытовых надбавок для сетевых организаций выполнен в соответствии с разделом V Методических указаний с разбивкой по полугодиям регулируемого периода 2022 года.

Расчет сбытовых надбавок для сетевых организаций представлен в Приложении.

Количество точек поставки определено в размере 2,008 тыс. штук.

Постоянные компоненты эталона определены в размере 20 524 тыс. руб.

Переменные компоненты состоят из расходов на уплату процентов по заемным средствам в размере 2 274 тыс. руб., расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в размере 15 562 тыс. руб., расчетной предпринимательской прибыли 11 379 тыс.руб.

Таким образом, эталонная выручка организации для целей расчета сбытовой надбавки составила 49 739 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы определены экспертной группой в размере 341 тыс. руб., в том числе затраты на амортизационные отчисления в размере 304 тыс. руб., расходы на уплату налогов в размере 37 тыс. руб.

Недополученные доходы организации за 2020 год по группе сетевых организаций составили 34 833 тыс. руб.

Выпадающие доходы в расчетном периоде регулирования и в периоде, предшествующем базовому, связанные с установлением регулируемых тарифов на

электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок для сетевых организаций, определены в размере 218 898 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка определена в размере 303 811 тыс. руб.

Расчет размера сбытовой надбавки для сетевых организаций для АО «ЭнергосбыТ Плюс» представлен в Приложении.

На основании выше изложенного, предлагается установить следующие сбытовые надбавки для групп (подгрупп) потребителей:

руб./кВт ч

Сбытовая надбавка									
тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей		тарифная группа потребителей «сетевые организации», покупающие электрическую энергию для компенсации потерь		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
І	ІІ	І	ІІ	І	ІІ	І	ІІ	І	ІІ
полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие
0,55436	0,55436	0,38224	0,61188	0,51576	0,60605	0,18188	0,21299	0,17770	0,20328

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин сбытовых надбавок.

1. Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки

Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки Общества на 2022 год проведен в соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования) и Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 (далее – Методические указания), с использованием бухгалтерской, статистической и налоговой отчетности за предыдущий период регулирования.

Расчет необходимой валовой выручки Общества на 2022 год осуществлен с учетом Сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период 2022 года и на плановый период 2024 - 2024 годов (сентябрь 2021 года), разработанного Минэкономразвития России и одобренного Правительством Российской Федерации (далее – прогноз СЭР МЭР России).

Основные технико-экономические показатели

Расчет регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию и мощность, подлежащих государственному регулированию в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и Основами ценообразования, а также регулируемых цен (тарифов) на услуги, оказываемые на оптовом и розничном рынках электрической энергии (мощности), указанных в Основах ценообразования и устанавливаемых органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, в соответствии с пунктом 3 Порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации и Порядка определения отношения суммарного за год прогнозного объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему

категориями потребителей к объему электрической энергии, соответствующему среднему за год значению прогнозного объема мощности, определенного в отношении указанных категорий потребителей, утвержденного приказом ФСТ России от 12.04.2012 № 53-э/1, осуществляется в соответствии с балансовыми показателями, утвержденными в сводном прогножном балансе на регулируемый период.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 23 ноября 2021 № 1299/21-ДСП утвержден Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках Единой энергетической системы России по Кировской области на 2022 год, в том числе и по гарантирующему поставщику Кировскому филиалу АО «ЭнергосбыТ Плюс».

Объем поставки электроэнергии согласно Сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии в рамках ЕЭС России на территории Кировской области на 2022 год определен в объеме 718,13 млн. кВтч., в том числе население – 14,026 млн. кВтч.

Потребителями ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» являются прочие потребители: тяга железнодорожного транспорта, бюджетные потребители и население.

4. Анализ экономически обоснованных расходов по статьям расходов

ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» осуществляет регулируемую деятельность на нескольких территориях субъектов Российской Федерации. Кировская область относится к Горьковскому филиалу, в состав которого входит 3 региона.

При определении необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика (далее – ГП) для расчета сбытовых надбавок экспертами учитываются:

эталонные затраты ГП;

неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли.

Эталонная выручка ГП определяется как сумма следующих составляющих:

произведение суммы переменных компонентов эталонов затрат ГП и прогнозной валовой выручки ГП от продажи электрической энергии (мощности) соответствующей группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) на соответствующий период регулирования;

произведение прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и индекса потребительских цен в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации;

расчетная предпринимательская прибыль ГП в размере полутора процентов от валовой выручки ГП по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Эталонные затраты ГП дифференцируются по группам масштаба деятельности. ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» относится к первой группе масштаба деятельности в соответствии с приложением № 4 Методических указаний.

Количество точек поставки по договорам купли-продажи электрической энергии принято экспертами в размере 8 679 шт.

Необходимая валовая выручка организации для целей расчета сбытовой надбавки составляет 139 339,9 тыс. руб.:

эталонные затраты 127 166,8 тыс. руб.;

неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль) в размере 4 623,56 тыс. руб.

Расчет сбытовых надбавок

В соответствии с указанными выше Методическими указаниями сбытовые надбавки гарантирующего поставщика устанавливаются для следующих групп (подгрупп) потребителей:

- население и приравненные к нему категории потребителей (далее - население);
- сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии (далее – сетевые организации);
- прочие потребители.

Расчет сбытовой надбавки для населения

Расчет сбытовых надбавок для населения выполнен в соответствии с разделами III Методических указаний.

Эталонные затраты определяются по первой группе масштаба деятельности. Количество точек поставки по договорам купли-продажи электрической энергии принято экспертами в размере 8 173 шт.

Плановый объем электрической энергии для населения составляет 14,0266 млн. кВт ч.

Выручка организации для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования составляет 10 843,9 тыс. руб. в том числе:

- постоянные компоненты эталона определены в размере 11 515,7 тыс. руб.;
- переменные компоненты состоят из расходов на уплату процентов по заемным средствам в размере 373,45 тыс. руб., расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в размере 773,58 тыс. руб., расчетной предпринимательской прибыли в размере 30,17 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы учтены в размере 95,12 тыс. руб., в том числе расходы на амортизационные отчисления в размере 4,8 тыс. руб. и расходы на уплату налогов в размере 90,29 тыс. руб.

Излишне полученные доходы за 2020 год по группе населения составили 766,88 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка для целей расчета сбытовых надбавок для населения на 2022 год составила 10 843,94 тыс. рублей.

Расчет сбытовых надбавок для прочих потребителей

Сбытовые надбавки для группы «прочие потребители» дифференцируются по следующим подгруппам потребителей в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств:

- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт;
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт;
- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт.

Расчет сбытовых надбавок для подгрупп группы «прочие потребители» представлен в Приложении.

Расчет сбытовых надбавок для сетевых организаций выполнен в соответствии с разделом IV Методических указаний с разбивкой по полугодиям регулируемого периода 2022 года. Сбытовая надбавка в первом полугодии 2022 года соответствует сбытовой надбавке, действующей во втором полугодии предшествующего периода 2021 года.

Плановый объем электрической энергии для прочих потребителей составляет 701,399 млн. кВт ч.

Эталонные затраты определяются по первой группе масштаба деятельности в соответствии с приложением № 4 Методических указаний. Количество точек поставки определено в размере 477 штук.

Постоянные компоненты эталона определены в размере 114 893,31 тыс. руб.

Переменные компоненты состоят из расходов на уплату процентов по заемным средствам в размере 24 921,6 тыс. руб., расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в размере 48 543,17 тыс. руб., расчетной предпринимательской прибыли в размере 31 163,2 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы учтены в размере 4 510,86 тыс. руб., в том числе расходы на амортизационные отчисления в размере 241,42 тыс. руб. и расходы на уплату налогов в размере 4 269,41 тыс. руб.

Недополученные доходы за 2020 год составили 8 332,2 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка для целей расчета сбытовых надбавок на 2022 год составила 127 736,36 тыс. рублей.

Расчет сбытовой надбавки для сетевых организаций

Расчет сбытовых надбавок для сетевых организаций выполнен в соответствии с разделом V Методических указаний с разбивкой по полугодиям регулируемого периода 2022 года.

Эталонные затраты определяются по первой группе масштаба деятельности в соответствии с приложением № 4 Методических указаний. Количество точек поставки определено в размере 29 штук. Постоянные компоненты эталона определены в размере 757,8 тыс. руб.

Переменные компоненты состоят из расходов на уплату процентов по заемным средствам в размере 56,85 тыс. руб., расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в размере 45,0 тыс. руб., расчетной предпринимательской прибыли в размере 8,34 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы учтены в размере 17,58 тыс. руб., в том числе расходы на амортизационные отчисления в размере 0,9 тыс. руб. и расходы на уплату налогов в размере 16,65 тыс. руб.

Излишне полученные доходы за 2020 год составили 15,77 тыс. руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка для расчета сбытовых надбавок для сетевых организаций составила 759,61 тыс. руб.

Расчет размера сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» представлен в Приложении.

На основании выше изложенного, предлагается установить следующие сбытовые надбавки для групп (подгрупп) потребителей:

руб./кВт ч

Сбытовая надбавка									
тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей		тарифная группа потребителей «сетевые организации», покупающие электрическую энергию для компенсации потерь		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
І полугодие	ІІ полугодие	І полугодие	ІІ полугодие	І полугодие	ІІ полугодие	І полугодие	ІІ полугодие	І полугодие	ІІ полугодие
0,75859	0,78742	0,27586	0,28634	0,49537	0,56991	0,16963	0,19301	0,16512	0,18997

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин сбытовых надбавок.

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

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Шаклеина А.В., Кулябина О.В.
Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» - «против» так как в адрес «НП Совет рынка» не были представлены материалы.

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 надбавки.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 6 членов правления.

«Против» – 1 член правления.

РЕШИЛИ:

Установить с 01.01.2022 по 31.12.2022 сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии (мощности) на розничном рынке на территории Кировской области согласно приложению.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

СБЫТОВЫЕ НАДБАВКИ
гарантирующих поставщиков
электрической энергии, поставляющих электрическую
энергию (мощность) на розничном рынке

руб./кВт ч

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка									
		тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей		тарифная группа потребителей «сетевые организации», покупающие электрическую энергию для компенсации потерь		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
		I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
1	АО «ЭнергосбыТ Плюс»	0,55436	0,55436	0,38224	0,61188	0,51576	0,60605	0,18188	0,21299	0,17770	0,20328
2	ООО «Русэнергосбыт»	0,75859	0,78742	0,27586	0,28634	0,49537	0,56991	0,16963	0,19301	0,16512	0,18997

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин сбытовых надбавок.

13. По тринадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Шаклеину Анну Викторовну, которая доложила членам правления.

Пояснительная записка по расчету стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций на 2022 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитаны региональной службой по тарифам Кировской области едиными для всех территориальных сетевых организаций (далее – ТСО) на территории Кировской области. Указанные стандартизированные тарифные ставки дифференцируются исходя из состава мероприятий по технологическому присоединению обусловленных в том числе видами и техническими характеристиками объектов электросетевого хозяйства, уровнем напряжения в точке присоединения энергопринимающих устройств, максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств и категорией надежности энергоснабжения, в соответствии с основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Экспертиза предложений по расчету размера платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций на 2022 год проведена в соответствии с:

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

постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);

Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17.(далее - Методические указания);

прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и плановый период 2023 и 2024 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2021) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с п. 9 вышеуказанных Методических указаний экспертами предлагается установить размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций в размере 550 рублей, в том числе НДС, для Заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Установить размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций в размере 550 рублей, в том числе НДС, в отношении некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского

типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Установить размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в размере 550 рублей, в том числе НДС, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Установить размер платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций энергопринимающих устройств религиозных организаций в размере 550 рублей, в том числе НДС, при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций

В соответствии с п.16 Методических указаний для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям учитываются расходы на выполнение сетевой организацией следующих мероприятий:

а) подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), а в случае выдачи технических условий электростанцией - согласование их с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) и со смежными сетевыми организациями;

б) выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению Устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями;

в) проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения (выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ).

На основании заявлений сетевых организаций экспертной группой РСТ Кировской области рассмотрены материалы по расчету размера платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций на 2022 год.

Расходы на выполнение сетевыми организациями мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, определены экспертами исходя из заявленных, и в результате экспертизы экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли, скорректированных с учетом вышеуказанного законодательства расходов.

Плановый объем присоединяемой мощности на 2022 год определен в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к

электрическим сетям, исходя из фактических средних данных (о присоединенных объемах максимальной мощности) за три предыдущих года.

C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»).

Для расчета ставки C1 была проанализирована выборка по 10 ТСО, фактически осуществлявшим технологические присоединения в 2018-2020 годах.

В выборку включены: филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Кировэнерго», АО «Горэлектросеть», ОАО «Коммунэнерго», ОАО «РЖД» (Северная дирекция и Горьковская дирекция), ООО «РСК», АО Оборонэнерго, ООО «НЭП» и ООО «Региональная сеть», ООО «Кировские электрические сети». Экспертами проанализирована выборка отдельно по каждому году. Для расчета стандартизированных ставок использована информация предоставленная ТСО. Указанная информация скорректирована на основании данных бухгалтерского учета ТСО и данных раскрытия информации.

В результате стандартизированные тарифные ставки (C₁) для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций представлены в следующей таблице:

C1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	28 777,20 <1>
		29 224,77
C1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	7 388,22
C1.2.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	21 388,98
C1.2.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	21 836,55

Стандартизированные тарифные ставки (C₂, C₃, C₄, C₅, C₆, C₇, C₈).

Для расчета ставок были проанализированы выборки по данным ТСО о фактически осуществлявшим строительство и ввод в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства в 2018-2020 годах. Данные проанализированы отдельно по городским населенным пунктам и населенным пунктам, не относящимся к городским населенным пунктам.

Для формирования выборки для расчета стандартизированной тарифной ставки на год n, регулирующим органом с использованием данных, представленных территориальными сетевыми организациями в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям, определяются расходы:

сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.);

на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);
на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета).

В формируемую для расчета стандартизированных тарифных ставок выборку за каждый год (n-4; n-3; n-2) включены расходы ТСО на строительство объектов электросетевого хозяйства, значения которых не ниже предельного минимального уровня и не превышают предельный максимальный уровень таких расходов, определяемые по формулам (10)-(21) пункта 27 Методических указаний.

По данным, включенным в выборку в соответствии с настоящим пунктом за каждый год (n-4; n-3; n-2), определяется среднее арифметическое значение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства по формуле (23)-(28) пункта 27 Методических указаний.

Расчет стандартизированных тарифных ставок $C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7, C_8$ выполняется по формулам (29)-(34.1) Методических указаний.

В соответствии с пунктом 28 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки $C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7$ для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт устанавливаются равным нулю.

При этом расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств, не учитываемые в составе платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, включаются в расходы сетевой организации, учитываемые при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Стандартизированные тарифные ставки утверждаются в ценах периода регулирования едиными для всех ТСО.

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

Таким образом, стандартизированные тарифные ставки определены, как не превышающие УНЦ, в следующих размерах:

Наименование			Единица измерения	Для территорий городских населенных пунктов (2022)	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам (2022)
C.2.1.1.3.1.1	0,4 кВ	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 411 091,66	1 930 557,89
C.2.1.1.3.2.1	0,4 кВ	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50	рублей/км	615 192,83	1 287 769,15

		до 100 квадратных мм включительно одноцепные			
C.2.1.1.4.1.1	0,4 кВ	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 006 648,96	1 396 214,08
C.2.1.1.4.1.1	1-20 кВ	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 247 913,00	2 495 675,33
C.2.1.1.4.2.1	0,4 кВ	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	892 487,31	1 238 343,55
C.2.1.1.4.3.1	0,4 кВ	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	727 118,94	-
C.2.1.2.3.1.1	0,4 кВ	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	449 430,89	-
C.2.1.2.4.1.1	0,4 кВ	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	987 995,26	912 700,09
C.2.1.2.4.1.1	1-20 кВ	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	695 272,07	-
C.2.3.1.3.1.1	0,4 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах	рублей/км	1 846 211,16	2 181 355,78

		изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные			
C.2.3.1.3.2.1	0,4 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-	2 307 783,46
C.2.3.1.3.2.1	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 596 217,63	-
C.2.3.1.3.3.1	0,4 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 496 405,40	2 496 405,40
C.2.3.1.4.1.1	0,4 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 159 866,64	1 562 706,78
C.2.3.1.4.1.1	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 431 729,44	2 479 111,35
C.2.3.1.4.2.1	0,4 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 161 679,01	1 528 873,22
C.2.3.1.4.2.1	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 697 329,23	2 585 142,72

C.2.3.1.4.3.1	0,4 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 266 459,00	2 061 408,72
C.2.3.1.4.3.2	0,4 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 853 748,63	-
C.2.3.2.3.1.1	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 778 488,66	-
C.2.3.2.4.1.1	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 641 059,61	-
C.3.1.2.1.1.1	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 621 840,95	1 626 469,56
C.3.1.2.1.1.2	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 803 027,68	-
C.3.1.2.1.2.1	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 968 360,54	1 898 846,82

C.3.1.2.1.2.2	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 428 119,58	-
C.3.1.2.1.2.4	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	4 086 311,71	-
C.3.1.2.1.2.5	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	3 971 488,63	-
C.3.1.2.1.3.1	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 944 350,53	1 849 890,38
C.3.1.2.1.3.1	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 715 438,20	2 568 891,76
C.3.1.2.1.3.2	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 112 436,47	-
C.3.1.2.1.3.2	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100	рублей/км	2 733 051,51	-

		до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее			
C.3.1.2.1.3.4	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	2 458 018,58	-
C.3.1.2.1.3.4	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	10 670 886,57	-
C.3.1.2.1.3.5	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	5 507 797,37	-
C.3.1.2.1.4.1	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 649 258,41	-
C.3.1.2.1.4.2	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 038 250,67	-
C.3.1.2.1.4.4	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	5 734 045,76	-

C.3.1.2.1.4.5	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	2 878 741,90	-
C.3.1.2.2.1.1	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 443 776,83	1 877 903,76
C.3.1.2.2.1.1	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 389 997,59	-
C.3.1.2.2.1.2	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 310 074,31	-
C.3.1.2.2.2.1	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 825 251,52	2 793 145,41
C.3.1.2.2.3.1	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 801 665,40	3 227 221,05
C.3.1.2.2.3.2	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 797 123,13	-
C.3.1.2.2.4.1	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией	рублей/км	1 401 067,62	-

		сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее			
C.3.1.2.2.4.1	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 388 177,38	-
C.3.1.2.2.4.2	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 095 117,80	-
C.3.6.2.1.1.1	0,4 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	4 833 570,43	-
C.3.6.2.1.2.1	0,4 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	6 858 311,46	-
C.3.6.2.1.2.2	0,4 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	13 737 192,09	-
C.3.6.2.1.3.1	0,4 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального	рублей/км	4 865 502,49	-

		наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине			
C.3.6.2.1.3.2	0,4 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	12 100 984,57	
C.3.6.2.1.3.2	1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	7 132 814,25	11 819 054,87
C.3.6.2.1.3.4	0,4 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	12 729 645,48	-
C.3.6.2.1.3.4	1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	9 263 848,56	-

C.3.6.2.1.3.5	0,4 кВ	многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	19 670 325,92	-
C.3.6.2.1.4.1	0,4 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	6 923 696,30	-
C.3.6.2.1.4.2	0,4 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	8 898 296,11	-
C.3.6.2.1.4.4	0,4 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	13 628 492,10	-
C.3.6.2.1.4.5	0,4 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	16 801 473,30	-

C.3.6.2.2.1.1	1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	5 998 338,93	-
C.3.6.2.2.1.2	1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	6 029 060,03	-
C.3.6.2.2.2.1	1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	5 286 895,00	-
C.3.6.2.2.3.1	0,4 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	7 247 257,26	-
C.3.6.2.2.3.1	1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	6 275 933,82	-
C.3.6.2.2.3.2	1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением	рублей/км	8 087 009,71	-

		провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине			
С.3.6.2.2.4.1	0,4 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	6 219 679,54	-
С.3.6.2.2.4.1	1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	5 763 761,96	-
С.4.1.4	1-20 кВ	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	1 813 117,32	1 847 059,92
С.4.2.3	1-20 кВ	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	103 890,37	90 840,94
С.4.4.4.1	1-20 кВ	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	1 506 618,74	-
С.4.6.3.2	0,4 кВ	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	36 771,24	-
С.5.1.1.1	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	23 630,37	25 062,83

С.5.1.1.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	22 812,73	18 782,20
С.5.1.2.1	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	7 326,85	26 648,51
С.5.1.2.1	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	24 962,68	17 748,91
С.5.1.2.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 131,51	-
С.5.1.2.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	12 447,75	17 626,77
С.5.1.3.1	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	1 121,91	-
С.5.1.3.1	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	7 928,25	5 937,74
С.5.1.3.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 121,00	4 171,62
С.5.1.3.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за	рублей/кВт	6 602,94	6 095,57

		исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа			
С.5.1.4.1	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	5 498,27	4 858,39
С.5.1.4.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 208,89	-
С.5.1.4.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 325,12	3 732,92
С.5.1.5.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 807,85	3 807,85
С.5.2.2.2	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	28 590,59	-
С.5.2.3.2	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	14 056,98	-
С.5.2.3.3	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	14 074,42	-

С.5.2.4.2	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	13 235,43	-
С.5.2.4.3	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	13 061,18	-
С.5.2.4.3	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	16 750,27	-
С.5.2.5.2	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	18 192,42	-
С.5.2.5.3	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	23 281,37	-
С.5.2.7.2	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 304,27	-
С.8.1.1	0,4 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	19 562,46	17 847,31
С.8.2.1	0,4 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	27 637,95	26 592,27
С.8.2.2	0,4 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные	рублей за точку учета	34 452,21	37 426,84

		полукошвенного включения			
C.8.2.2	1-20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукошвенного включения	рублей за точку учета	292 349,16	271 120,75
C.8.2.3	1-20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	292 276,86	292 276,86

Ставки за единицу максимальной мощности определены в размерах:

В соответствии с пунктом 7 Методических указаний органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям утверждаются формула платы за технологическое присоединение.

Учитывая вышеизложенное, предлагается утвердить

ФОРМУЛЫ

ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по следующим мероприятиям C_1 и произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) C_8 на i -том уровне напряжения и количества точек учета (q) (руб. за точку учета);

$$P = C_1 + C_8 * q \quad (13),$$

где C_1 , C_8 - стандартизированные тарифные ставки согласно приложениям №1, 2 к настоящему решению;

q – количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности).

Для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, а также для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже применяются стандартизированные тарифные ставки:

$C_{1.1}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

$C_{1.2.1}$ - выдача акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ.

В остальных случаях применяются стандартизированные тарифные ставки:

$C_{1.1}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

С_{1.2.2} - Проверка выполнения технических условий Заявителями для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных С_{1.2.1}.

2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки С₁ и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных С₂ и (или) кабельных С₃ линий электропередачи на i-том уровне напряжения в соответствие с принятой дифференциацией и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя.

$$P = C_1 + \sum C_2 * L_2 + \sum C_3 * L_3 + \sum C_8 * q \quad (14), \text{ где}$$

С₂, С₃, - стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 2 к настоящему решению;

L₂ - протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено выданными техническим условиям для технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя, км;

L₃ - протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено выданными техническими условиями для технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя, км.

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше, то плата определяется, как сумма расходов, определенных в соответствии с пунктом 2 настоящего приложения, произведения ставки С₄ и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), и произведения ставок С₅, С₆, С₇ и объема максимальной мощности (N_i), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

$$P = C_1 + \sum C_2 * L_2 + \sum C_3 * L_3 + \sum C_4 * n + \sum C_5 * N_i + \sum C_6 * N_i + \sum C_7 * N_i + \sum C_8 * q \quad (15), \text{ где}$$

С₄, С₅, С₆, С₇ – стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 2 к настоящему решению;

n - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя, шт.;

N_i - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.

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

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

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

5. Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденными формулами.

Стандартизированные тарифные ставки С₂ и С₃ применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

Лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт. Выбор ставки платы осуществляется Заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если Заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

В случае если Заявителем не может быть выбран вид ставки платы за технологическое присоединение, расчет размера платы за технологическое присоединение осуществляется с применением стандартизированных тарифных ставок.

6. При расчете платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее посредством применения ставок за единицу максимальной мощности, расчет производится по ставкам в соответствии с Приложением № 3 к данному решению, исходя из ставки за единицу максимальной мощности, и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем по формуле 16:

$$P = \sum C_{1-8} * N \quad (16)$$

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» так как в адрес «НП Совет рынка» не были представлены материалы.

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

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

Троян Г.В.: Предлагаю установить ставки.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 6 членов правления.

«Против» – 1 член правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации в размере 550 рублей, с учетом НДС, при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

2. Установить в отношении некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в размере 550 рублей, с учетом НДС, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Установить в отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций в размере 550 рублей, в том числе НДС, умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

4. Установить размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в размере 550 рублей, в том числе НДС, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Установить размер платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций энергопринимающих устройств религиозных организаций в размере 550 рублей, в том числе НДС, при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Установить стандартизированные тарифные ставки (С1) для расчета платы за технологическое присоединение согласно приложению № 1 к настоящему решению.

7. Установить стандартизированные тарифные ставки (С2, С3, С4, С5, С6, С7, С8) для расчета платы за технологическое присоединение согласно приложению № 2 к настоящему решению.

8. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее согласно приложению № 3 к настоящему решению.

9. Установить формулу платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему решению.

10. Определить выпадающие доходы сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно и до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение и подлежащие включению в тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год, согласно приложению № 5 к настоящему решению.

11. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2022.

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к расположенным на территории городских населенных пунктов, и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов Кировской области, электрическим сетям сетевых организаций, С₁, рублей за одно присоединение (без НДС), в текущих ценах

С ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	28 777,20 <1>
		29 224,77
С _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	7 388,22
С _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	21 388,98
С _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	21 836,55

<1> Для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно, (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, а также для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км,
кабельных линий электропередачи, руб./км, пунктов секционирования, руб./шт.,
трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных
подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт, распределительных
трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт, центров питания,
подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше, руб./кВт,
на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности),
рублей за точку учета, (без НДС), в текущих ценах <1>

Наименование			Единица измерения	Для территорий городских населенных пунктов (2022)	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам (2022)
C.2.1.1.3.1.1	0,4 кВ	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 411 091,66	1 930 557,89
C.2.1.1.3.2.1	0,4 кВ	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	615 192,83	1 287 769,15
C.2.1.1.4.1.1	0,4 кВ	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 006 648,96	1 396 214,08
C.2.1.1.4.1.1	1-20 кВ	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 247 913,00	2 495 675,33
C.2.1.1.4.2.1	0,4 кВ	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	892 487,31	1 238 343,55
C.2.1.1.4.3.1	0,4 кВ	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	727 118,94	-
C.2.1.2.3.1.1	0,4 кВ	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	449 430,89	-
C.2.1.2.4.1.1	0,4 кВ	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	987 995,26	912 700,09
C.2.1.2.4.1.1	1-20 кВ	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	695 272,07	-
C.2.3.1.3.1.1	0,4 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 846 211,16	2 181 355,78

		одноцепные			
C.2.3.1.3.2.1	0,4 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-	2 307 783,46
C.2.3.1.3.2.1	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 596 217,63	-
C.2.3.1.3.3.1	0,4 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 496 405,40	2 496 405,40
C.2.3.1.4.1.1	0,4 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 159 866,64	1 562 706,78
C.2.3.1.4.1.1	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 431 729,44	2 479 111,35
C.2.3.1.4.2.1	0,4 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 161 679,01	1 528 873,22
C.2.3.1.4.2.1	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 697 329,23	2 585 142,72
C.2.3.1.4.3.1	0,4 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 266 459,00	2 061 408,72
C.2.3.1.4.3.2	0,4 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 853 748,63	-
C.2.3.2.3.1.1	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 778 488,66	-
C.2.3.2.4.1.1	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 641 059,61	-
C.3.1.2.1.1.1	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 621 840,95	1 626 469,56
C.3.1.2.1.1.2	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	рублей/км	1 803 027,68	-

		провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее			
C.3.1.2.1.2.1	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 968 360,54	1 898 846,82
C.3.1.2.1.2.2	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 428 119,58	-
C.3.1.2.1.2.4	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	4 086 311,71	-
C.3.1.2.1.2.5	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	3 971 488,63	-
C.3.1.2.1.3.1	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 944 350,53	1 849 890,38
C.3.1.2.1.3.1	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 715 438,20	2 568 891,76
C.3.1.2.1.3.2	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 112 436,47	-
C.3.1.2.1.3.2	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 733 051,51	-
C.3.1.2.1.3.4	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	2 458 018,58	-
C.3.1.2.1.3.4	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	10 670 886,57	-

C.3.1.2.1.3.5	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	5 507 797,37	-
C.3.1.2.1.4.1	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 649 258,41	-
C.3.1.2.1.4.2	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 038 250,67	-
C.3.1.2.1.4.4	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	5 734 045,76	-
C.3.1.2.1.4.5	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	2 878 741,90	-
C.3.1.2.2.1.1	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 443 776,83	1 877 903,76
C.3.1.2.2.1.1	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 389 997,59	-
C.3.1.2.2.1.2	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 310 074,31	-
C.3.1.2.2.2.1	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 825 251,52	2 793 145,41
C.3.1.2.2.3.1	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 801 665,40	3 227 221,05
C.3.1.2.2.3.2	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 797 123,13	-
C.3.1.2.2.4.1	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним	рублей/км	1 401 067,62	-

		кабелем в траншее			
C.3.1.2.2.4.1	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 388 177,38	-
C.3.1.2.2.4.2	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 095 117,80	-
C.3.6.2.1.1.1	0,4 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	4 833 570,43	-
C.3.6.2.1.2.1	0,4 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	6 858 311,46	-
C.3.6.2.1.2.2	0,4 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	13 737 192,09	-
C.3.6.2.1.3.1	0,4 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	4 865 502,49	-
C.3.6.2.1.3.2	0,4 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	12 100 984,57	-
C.3.6.2.1.3.2	1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	7 132 814,25	11 819 054,87
C.3.6.2.1.3.4	0,4 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	12 729 645,48	-
C.3.6.2.1.3.4	1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или	рублей/км	9 263 848,56	-

		пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине			
С.3.6.2.1.3.5	0,4 кВ	многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	19 670 325,92	-
С.3.6.2.1.4.1	0,4 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	6 923 696,30	-
С.3.6.2.1.4.2	0,4 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	8 898 296,11	-
С.3.6.2.1.4.4	0,4 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	13 628 492,10	-
С.3.6.2.1.4.5	0,4 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	16 801 473,30	-
С.3.6.2.2.1.1	1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	5 998 338,93	-
С.3.6.2.2.1.2	1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	6 029 060,03	-
С.3.6.2.2.2.1	1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	5 286 895,00	-
С.3.6.2.2.3.1	0,4 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	7 247 257,26	-
С.3.6.2.2.3.1	1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной	рублей/км	6 275 933,82	-

		изолирующей сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине			
С.3.6.2.2.3.2	1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	8 087 009,71	-
С.3.6.2.2.4.1	0,4 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	6 219 679,54	-
С.3.6.2.2.4.1	1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	5 763 761,96	-
С.4.1.4	1-20 кВ	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	1 813 117,32	1 847 059,92
С.4.2.3	1-20 кВ	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	103 890,37	90 840,94
С.4.4.4.1	1-20 кВ	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	1 506 618,74	-
С.4.6.3.2	0,4 кВ	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	36 771,24	-
С.5.1.1.1	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	23 630,37	25 062,83
С.5.1.1.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	22 812,73	18 782,20
С.5.1.2.1	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	7 326,85	26 648,51
С.5.1.2.1	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	24 962,68	17 748,91
С.5.1.2.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 131,51	-
С.5.1.2.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	12 447,75	17 626,77
С.5.1.3.1	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	1 121,91	-

C.5.1.3.1	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	7 928,25	5 937,74
C.5.1.3.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 121,00	4 171,62
C.5.1.3.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 602,94	6 095,57
C.5.1.4.1	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	5 498,27	4 858,39
C.5.1.4.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 208,89	-
C.5.1.4.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 325,12	3 732,92
C.5.1.5.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 807,85	3 807,85
C.5.2.2.2	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	28 590,59	-
C.5.2.3.2	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	14 056,98	-
C.5.2.3.3	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	14 074,42	-
C.5.2.4.2	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	13 235,43	-
C.5.2.4.3	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	13 061,18	-
C.5.2.4.3	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	16 750,27	-
C.5.2.5.2	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	18 192,42	-
C.5.2.5.3	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	23 281,37	-

С.5.2.7.2	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 304,27	-
С.8.1.1	0,4 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	19 562,46	17 847,31
С.8.2.1	0,4 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	27 637,95	26 592,27
С.8.2.2	0,4 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	34 452,21	37 426,84
С.8.2.2	1-20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	292 349,16	271 120,75
С.8.2.3	1-20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	292 276,86	292 276,86

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

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

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (1)$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (2)$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (3)$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (4)$$

$$C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (5)$$

$$C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0. (6)$$

Приложение № 3
к решению правления
РСТ Кировской области

**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
для расчета платы за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670
кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее, руб./кВт в текущих ценах (без НДС) <1>**

	Наименование	
С1	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	1918,48<1>
		1 948,32
С1.1	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	492,55
С1.2.1	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1 425,93
С1.2.2	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1 455,77

<1> Для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кв. и ниже, а также для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.

Наименование		Единица измерения	Для территорий городских населенных пунктов (2022)	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам (2022)
С _{макс.2.1.1.3.1.1}	0,4 кВ воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	5 704,7	7 915,3

Смах.2.1.1.3.2.1	0,4 кВ	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	1 884,1	56 310,6
Смах.2.1.1.4.1.1	0,4 кВ	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	4 759,8	6 544,0
Смах.2.1.1.4.1.1	1-20 кВ	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	50 653,0	1 164,6
Смах.2.1.1.4.2.1	0,4 кВ	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	5 023,3	17 751,9
Смах.2.1.1.4.3.1	0,4 кВ	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	1 166,2	-
Смах.2.1.2.3.1.1	0,4 кВ	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	1 495,0	-
Смах.2.1.2.4.1.1	0,4 кВ	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	3 885,7	3 221,3
Смах.2.1.2.4.1.1	1-20 кВ	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	231,8	-
Смах.2.3.1.3.1.1	0,4 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	13 632,5	3 708,3
Смах.2.3.1.3.2.1	0,4 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	-	8 260,5
Смах.2.3.1.3.2.1	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	862,0	-
Смах.2.3.1.3.3.1	0,4 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	6 821,1	14 232,8
Смах.2.3.1.4.1.1	0,4 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	5 422,2	6 285,3
Смах.2.3.1.4.1.1	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	10 446,7	11 943,6
Смах.2.3.1.4.2.1	0,4 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	4 629,2	4 734,9
Смах.2.3.1.4.2.1	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	8 536,3	5 216,2

Смах.2.3.1.4.3.1	0,4 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	1 319,8	1 965,6
Смах.2.3.1.4.3.2	0,4 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	1 085,9	-
Смах.2.3.2.3.1.1	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	229,3	-
Смах.2.3.2.4.1.1	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	133,4	-
Смах.3.1.2.1.1.1	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	4 014,2	3 382,0
Смах.3.1.2.1.1.2	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	1 184,4	-
Смах.3.1.2.1.2.1	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	3 172,8	12 921,4
Смах.3.1.2.1.2.2	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	1 042,2	-
Смах.3.1.2.1.2.4	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	1 725,4	-
Смах.3.1.2.1.2.5	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/кВт	2 051,3	-
Смах.3.1.2.1.3.1	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	1 875,7	3 823,1
Смах.3.1.2.1.3.1	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	1 194,8	4 013,9
Смах.3.1.2.1.3.2	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	2 110,2	-
Смах.3.1.2.1.3.2	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	2 643,8	-
Смах.3.1.2.1.3.4	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных	рублей/кВт	1 190,8	-

		мм включительно с четырьмя кабелями в траншее			
Смах.3.1.2.1.3.4	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	54 955,1	-
Смах.3.1.2.1.3.5	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/кВт	3 027,1	-
Смах.3.1.2.1.4.1	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	2 426,0	-
Смах.3.1.2.1.4.2	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	1 644,2	-
Смах.3.1.2.1.4.4	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	4 179,6	-
Смах.3.1.2.1.4.5	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/кВт	4 019,7	-
Смах.3.1.2.2.1.1	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	2 310,0	7 762,0
Смах.3.1.2.2.1.1	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	1 982,2	-
Смах.3.1.2.2.1.2	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	1 021,9	-
Смах.3.1.2.2.2.1	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	3 256,6	46 197,5
Смах.3.1.2.2.3.1	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	4 204,2	31 411,6
Смах.3.1.2.2.3.2	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	5 677,1	-
Смах.3.1.2.2.4.1	0,4 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	224,2	-
Смах.3.1.2.2.4.1	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	8 119,6	-

Смах.3.1.2.2.4.2	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	1 327,5	-
Смах.3.6.2.1.1.1	0,4 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	10 730,5	
Смах.3.6.2.1.2.1	0,4 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	11 286,8	-
Смах.3.6.2.1.2.2	0,4 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	14 424,1	-
Смах.3.6.2.1.3.1	0,4 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	4 162,1	-
Смах.3.6.2.1.3.2	0,4 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	3 784,6	-
Смах.3.6.2.1.3.2	1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	3 595,8	3 784,59
Смах.3.6.2.1.3.4	0,4 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/кВт	6 514,4	-
Смах.3.6.2.1.3.4	1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/кВт	23 493,1	-
Смах.3.6.2.1.3.5	0,4 кВ	многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/кВт	7 255,9	-
Смах.3.6.2.1.4.1	0,4 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	3 768,4	-

Смах.3.6.2.1.4.2	0,4 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	4 839,9	-
Смах.3.6.2.1.4.4	0,4 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/кВт	7 594,2	-
Смах.3.6.2.1.4.5	0,4 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/кВт	13 944,5	-
Смах.3.6.2.2.1.1	1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	6 710,7	-
Смах.3.6.2.2.1.2	1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	11 696,4	-
Смах.3.6.2.2.2.1	0,4 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт		
Смах.3.6.2.2.2.1	1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	3 524,6	-
Смах.3.6.2.2.3.1	0,4 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	579,8	-
Смах.3.6.2.2.3.1	1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	2 819,4	-
Смах.3.6.2.2.3.2	1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	862,6	-
Смах.3.6.2.2.4.1	0,4 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	2 695,2	-
Смах.3.6.2.2.4.1	1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	35 396,3	-

Смах.4.1.4	1-20 кВ	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	2 878,0	5 083,7
Смах.4.2.3	1-20 кВ	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/кВт	788,0	595,0
Смах.4.4.4.1	1-20 кВ	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/кВт	6 550,5	-
Смах.4.6.3.2	0,4 кВ	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/кВт	623,6	-
Смах.4.6.3.2	1-20 кВ	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/кВт		
Смах.5.1.1.1	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	23 630,4	25 062,8
Смах.5.1.1.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	22 812,7	18 782,2
Смах.5.1.2.1	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	7 326,9	26 648,5
Смах.5.1.2.1	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	24 962,7	17 748,9
Смах.5.1.2.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 131,5	-
Смах.5.1.2.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	12 447,8	17 626,8
Смах.5.1.3.1	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	1 121,9	-
Смах.5.1.3.1	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	7 928,3	5 937,7
Смах.5.1.3.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 121,0	4 171,6
Смах.5.1.3.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 602,9	6 095,6
Смах.5.1.4.1	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	5 498,3	4 858,4
Смах.5.1.4.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 208,9	-
Смах.5.1.4.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400	рублей/кВт	4 325,1	3 732,9

		кВА включительно шкафного или киоскового типа			
Смах.5.1.5.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 807,9	3 807,9
Смах.5.2.2.2	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	28 590,6	-
Смах.5.2.3.2	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	14 057,0	-
Смах.5.2.3.3	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	14 074,4	-
Смах.5.2.4.2	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	13 235,4	-
Смах.5.2.4.3	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	13 061,2	-
Смах.5.2.4.3	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	16 750,3	-
Смах.5.2.5.2	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВ А включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	18 192,4	-
Смах.5.2.5.3	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВ А включительно блочного типа	рублей/кВт	23 281,4	-
Смах.5.2.7.2	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВ А включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 304,3	-
Смах.8.1.1	0,4 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	6 131,2	1 840,8
Смах.8.2.1	0,4 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	2 640,1	1 712,8
Смах.8.2.2	0,4 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	11 567,8	668,3
Смах.8.2.2	1-20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	5 770,0	1 971,8
Смах.8.2.3	1-20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	2 165,0	2 165,0

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

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

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» на планируемый период определяются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (7);$$

$$C_{3(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (8);$$

$$C_{4(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (9);$$

$$C_{5(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (10);$$

$$C_{6(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (11);$$

$$C_{7(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0. (12)$$

ФОРМУЛЫ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по следующим мероприятиям C_1 и произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) C_8 на i -том уровне напряжения и количества точек учета (q) (руб. за точку учета);

$$P = C_1 + C_8 * q \quad (13),$$

где C_1 , C_8 - стандартизированные тарифные ставки согласно приложениям №1, 2 к настоящему решению;

q – количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности).

Для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, а также для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже применяются стандартизированные тарифные ставки:

$C_{1.1}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

$C_{1.2.1}$ - выдача акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ.

В остальных случаях применяются стандартизированные тарифные ставки:

$C_{1.1}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

$C_{1.2.2}$ - Проверка выполнения технических условий Заявителями для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных $C_{1.2.1}$.

2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки C_1 и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных C_2 и (или) кабельных C_3 линий электропередачи на i -том уровне напряжения в соответствие с принятой дифференциацией и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя.

$$P = C_1 + \sum C_2 * L_2 + \sum C_3 * L_3 + \sum C_8 * q \quad (14), \text{ где}$$

C_2 , C_3 , - стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 2 к настоящему решению;

L_2 - протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено выданными техническим условиям для технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя, км;

L_3 - протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено выданными техническими условиями для технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя, км.

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше, то плата определяется, как сумма расходов, определенных в соответствии с пунктом 2 настоящего приложения, произведения ставки C_4 и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), и произведения ставок C_5 , C_6 , C_7 и объема максимальной мощности (N_i), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

$$P = C_1 + \sum C_2 * L_2 + \sum C_3 * L_3 + \sum C_4 * n + \sum C_5 * N_i + \sum C_6 * N_i + \sum C_7 * N_i + \sum C_8 * q \quad (15), \text{ где}$$

C_4 , C_5 , C_6 , C_7 – стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 2 к настоящему решению;

n - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя, шт.;

N_i - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.

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

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

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

5. Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденными формулами.

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

Лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт. Выбор ставки платы осуществляется Заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если Заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

В случае если Заявителем не может быть выбран вид ставки платы за технологическое присоединение, расчет размера платы за технологическое присоединение осуществляется с применением стандартизированных тарифных ставок.

6. При расчете платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее посредством применения ставок за единицу максимальной мощности, расчет производится по ставкам в соответствии с Приложением № 3 к данному решению, исходя из ставки за единицу максимальной мощности, и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем по формуле 16:

$$P = \sum C_{1-8} * N \quad (16)$$

ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ
от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей
максимальной мощностью до 15 кВт включительно и до 150 кВт включительно, не
включаемые в состав платы за технологическое присоединение и подлежащие включению
в тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год

Наименование сетевой организации	Выпадающие доходы сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно и до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение и подлежащие включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год, тыс. руб.	Выпадающие доходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств, подлежащие включению в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2022 год, тыс. руб.	
1	филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Кировэнерго»	119 664,20	24,18
2	ОАО «Коммунэнерго»	128 281,61	11,47
3	АО «Горэлектросеть»	107 000,37	
4	ОАО «РЖД» (Горьковская дирекция)	3 540,07	
5	ООО «Кировские электрические сети»	1 127,22	
6	ООО «РСК»	2 114,69	
7	ООО «Региональная сеть»	155,52	
8	АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский»	91,92	
9	ООО «Новое энергетическое предприятие»	2 584,25	
10	Северная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «Российские железные дороги»	85,70	

14. По четырнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Шаклеину Анну Викторовну, которая доложила членам правления.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» тарифы для населения по субъектам Российской Федерации устанавливаются в рамках предельных уровней, утверждаемых ФАС России.

Приказом ФАС России от 13.10.2021 № 1107/21 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2022 год» утверждены предельные уровни тарифов на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей для Кировской области по периодам в следующих размерах:

с 01.01.2022 по 30.06.2022		с 01.07.2022 по 31.12.2022	
Минимальный уровень тарифа, коп. /кВтч (с НДС)	Максимальный уровень тарифа, коп. /кВтч (с НДС)	Минимальный уровень тарифа, коп. /кВтч (с НДС)	Максимальный уровень тарифа, коп. /кВтч (с НДС)
423,000	427	441	449

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.10.2021 № 3073-р в среднем для Кировской области установлены индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2022 год в размерах:

на период с 1 января по 30 июня 2022 года – 0,0%;
на период с 1 июля по 31 декабря 2022 года – 4,0%.

Указом Губернатора Кировской области утверждены предельные (максимальные) изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Кировской области на период:

с 1 января по 30 июня 2022 года – в размере 0,0%;
с 1 июля по 31 декабря 2022 года – в размере 4,0%.

На основании вышеизложенного и с целью не превышения установленного предельного роста платы граждан за коммунальные услуги предлагается утвердить одноставочный тариф на электрическую энергию для городского населения, проживающего в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электрическими плитами и электроотопительными установками в следующих размерах:

с 1 января по 30 июня 2022 года – в размере 427,0 коп./кВт.ч., на уровне второго полугодия 2021 года;

с 1 июля по 31 декабря 2022 года – в размере 444,0 коп./кВт.ч. или с ростом 4,0 процента.

В соответствии с пунктом 71 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее Основы ценообразования) при утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, а также для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, в зависимости от региональных особенностей, социальных и экономических факторов, сложившихся в субъекте Российской Федерации, по решению органа исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1.

В соответствии с пунктом 71(1) Основ ценообразования цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) устанавливаются и применяются равными ценам (тарифам), установленным для населения, в отношении следующих приравненных к населению категорий потребителей:

1. Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), 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, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования.

2. Садоводческие или огороднические некоммерческие товарищества.

(п. 2 в ред. Постановления Правительства РФ от 21.12.2018 N 1622)

3. Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.

4. Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах, жилых зонах при воинских частях, рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по общему прибору учета электрической энергии.

5. Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.

6. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему 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.

7. Объединения граждан, приобретающих 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.

В отношении каждой категории потребителей, приравненных к населению, указанных в приложении № 1 Основ ценообразования, за исключением потребителей, указанных выше, к ценам (тарифам) на электрическую энергию (мощность) при их утверждении на соответствующий период регулирования по решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1.

На основании вышеизложенного предлагается:

Установить понижающие коэффициенты, применяемые к тарифам на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей, согласно приложению № 1 к заключению.

Соответственно тариф для указанных категорий потребителей с учетом коэффициента 0,7 составит в первом полугодии 299,0 коп./кВтч., во втором полугодии 310,0 коп./кВтч.

В соответствии с пунктом 70 Основ ценообразования регулируемые цены (тарифы) для поставки электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей устанавливаются регулирующим органом одновременно в 2 вариантах:

одноставочная цена (тариф), включающая в себя стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности;

одноставочная, дифференцированная по 2 и по 3 зонам суток цена (тариф), включающая в себя стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности.

Приказом ФСТ России от 16.09.2014 № 1442-э утверждены Методические указания 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 (далее - Методические указания).

В соответствии с пунктом 10 Методических указаний органы регулирования утверждают дифференцированные по зонам суток тарифы для населения одновременно по трем и двум зонам суток.

На второе полугодие 2022 года расчет тарифов на электрическую энергию для населения, дифференцированных по трем и двум зонам суток, выполнен в соответствии с пунктами 11- 16 Методических указаний.

Для целей расчета тарифов коэффициент β , характеризующий темпы приведения дифференцированных по зонам суток тарифов для населения к единым границам соотношения с одноставочными тарифами на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, принимается равным 1,5.

На основании вышеизложенного предлагается установить на 2022 год цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей согласно приложению № 2 к заключению.

№ п/п	Категории потребителей	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	
		I полугодие	II полугодие
1	<p>Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 5:</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;</p> <p>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 поселения 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>	1	1
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:</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;</p> <p>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 поселения 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>	0,7	0,7
3	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:</p>	0,7	0,7

	<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;</p> <p>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 поселения 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>		
4	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:</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;</p> <p>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 поселения 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>	0,7	0,7
5	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к нему:</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;</p> <p>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 поселения 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>	0,7	0,7

	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.		
6	Потребители, приравненные к населению:		
6.1.	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), 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, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения 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 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.	1	1
6.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.	0,7	0,7
6.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	1	1
6.4.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	1	1
6.5.	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие 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.	1	1
6.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погребов, сараев). 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.	1	1

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС)	
		I полугодие	II полугодие
1	2	3	4
1	<p>Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 5:</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;</p> <p>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 поселения 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>		
1.1.	Одноставочный тариф	4,27	4,44
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,91	5,10
	Ночная зона	3,41	3,54
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	5,55	5,77
	Полупиковая зона	4,27	4,44
	Ночная зона	3,41	3,54
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:</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;</p> <p>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 поселения 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>		
2.1.	Одноставочный тариф	2,99	3,10
2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,42	3,55
	Ночная зона	2,38	2,47
2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		

	Пиковая зона	3,87	4,02
	Полупиковая зона	2,99	3,10
	Ночная зона	2,38	2,47
3	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:</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;</p> <p>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 поселения 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>		
3.1.	Одноставочный тариф	2,99	3,10
3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,42	3,55
	Ночная зона	2,38	2,47
3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	3,87	4,02
	Полупиковая зона	2,99	3,10
	Ночная зона	2,38	2,47
4	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:</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;</p> <p>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 поселения 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>		
4.1.	Одноставочный тариф	2,99	3,10
4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,42	3,55
	Ночная зона	2,38	2,47
4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	3,87	4,02
	Полупиковая зона	2,99	3,10

	Ночная зона	2,38	2,47
5	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему:</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;</p> <p>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 поселения 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>		
5.1.	Одноставочный тариф	2,99	3,10
5.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,42	3,55
	Ночная зона	2,38	2,47
5.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	3,87	4,02
	Полупиковая зона	2,99	3,10
	Ночная зона	2,38	2,47
6	Потребители, приравненные к населению:		
6.1.	<p>Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), 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, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:</p> <p>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;</p> <p>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.</p>		
6.1.1.	Одноставочный тариф	4,27	4,44
6.1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,91	5,10
	Ночная зона	3,41	3,54
6.1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		

	Пиковая зона	5,55	5,77
	Полупиковая зона	4,27	4,44
	Ночная зона	3,41	3,54
6.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.		
6.2.1.	Одноставочный тариф	2,99	3,10
6.2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,42	3,55
	Ночная зона	2,38	2,47
6.2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	3,87	4,02
	Полупиковая зона	2,99	3,10
	Ночная зона	2,38	2,47
6.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.		
6.3.1.	Одноставочный тариф	4,27	4,44
6.3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,91	5,10
	Ночная зона	3,41	3,54
6.3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	5,55	5,77
	Полупиковая зона	4,27	4,44
	Ночная зона	3,41	3,54
6.4.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.		
6.4.1.	Одноставочный тариф	4,27	4,44
6.4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,91	5,10
	Ночная зона	3,41	3,54
6.4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	5,55	5,77
	Полупиковая зона	4,27	4,44
	Ночная зона	3,41	3,54
6.5.	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие 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.		
6.5.1.	Одноставочный тариф	4,27	4,44
6.5.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,91	5,10
	Ночная зона	3,41	3,54
6.5.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	5,55	5,77
	Полупиковая зона	4,27	4,44
	Ночная зона	3,41	3,54
6.6.	Объединения граждан, приобретающих 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.		
6.6.1.	Одноставочный тариф	4,27	4,44
6.6.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		

	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,91	5,10
	Ночная зона	3,41	3,54
6.6.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	5,55	5,77
	Полупиковая зона	4,27	4,44
	Ночная зона	3,41	3,54

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

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

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» - «против» так как в адрес «НП Совет рынка» не были представлены материалы.

Представитель УФАС по Кировской области Мишихина 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. Установить с 01.01.2022 по 31.12.2022 цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей согласно приложению к настоящему решению.

2. Установить балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей, согласно таблице № 1 приложения к настоящему решению.

3. Установить понижающие коэффициенты, примененные к тарифам на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей, согласно таблице № 2 приложения к настоящему решению.

4. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2022.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

**Цены (тарифы)
на электрическую энергию для населения и приравненных
к нему категорий потребителей по субъекту
Российской Федерации**

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС)	
		I полугодие	II полугодие
1	2	3	4
1	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 5: 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;		

	<p>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 поселения 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>		
1.1.	Одноставочный тариф	4,27	4,44
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,91	5,10
	Ночная зона	3,41	3,54
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	5,55	5,77
	Полупиковая зона	4,27	4,44
	Ночная зона	3,41	3,54
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:		
	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 поселения 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.		
2.1.	Одноставочный тариф	2,99	3,10
2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,42	3,55
	Ночная зона	2,38	2,47
2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	3,87	4,02
	Полупиковая зона	2,99	3,10
	Ночная зона	2,38	2,47
3	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:		
	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;		

	<p>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 поселения 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>		
3.1.	Одноставочный тариф	2,99	3,10
3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,42	3,55
	Ночная зона	2,38	2,47
3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	3,87	4,02
	Полупиковая зона	2,99	3,10
	Ночная зона	2,38	2,47
4	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:</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;</p> <p>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 поселения 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>		
4.1.	Одноставочный тариф	2,99	3,10
4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,42	3,55
	Ночная зона	2,38	2,47
4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	3,87	4,02
	Полупиковая зона	2,99	3,10
	Ночная зона	2,38	2,47
5	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему:</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;</p>		

	<p>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 поселения 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>		
5.1.	Одноставочный тариф	2,99	3,10
5.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,42	3,55
	Ночная зона	2,38	2,47
5.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	3,87	4,02
	Полупиковая зона	2,99	3,10
	Ночная зона	2,38	2,47
6	Потребители, приравненные к населению:		
6.1.	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), 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, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения 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 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.		
6.1.1.	Одноставочный тариф	4,27	4,44
6.1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,91	5,10
	Ночная зона	3,41	3,54
6.1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	5,55	5,77
	Полупиковая зона	4,27	4,44
	Ночная зона	3,41	3,54
6.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.		
6.2.1.	Одноставочный тариф	2,99	3,10

6.2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,42	3,55
	Ночная зона	2,38	2,47
6.2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	3,87	4,02
	Полупиковая зона	2,99	3,10
	Ночная зона	2,38	2,47
6.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.		
6.3.1.	Одноставочный тариф	4,27	4,44
6.3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,91	5,10
	Ночная зона	3,41	3,54
6.3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	5,55	5,77
	Полупиковая зона	4,27	4,44
	Ночная зона	3,41	3,54
6.4.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.		
6.4.1.	Одноставочный тариф	4,27	4,44
6.4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,91	5,10
	Ночная зона	3,41	3,54
6.4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	5,55	5,77
	Полупиковая зона	4,27	4,44
	Ночная зона	3,41	3,54
6.5.	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие 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.		
6.5.1.	Одноставочный тариф	4,27	4,44
6.5.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,91	5,10
	Ночная зона	3,41	3,54
6.5.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	5,55	5,77
	Полупиковая зона	4,27	4,44
	Ночная зона	3,41	3,54
6.6.	Объединения граждан, приобретающих 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.		
6.6.1.	Одноставочный тариф	4,27	4,44
6.6.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,91	5,10
	Ночная зона	3,41	3,54
6.6.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	5,55	5,77
	Полупиковая зона	4,27	4,44
	Ночная зона	3,41	3,54

Таблица № 1

Балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Кировской области

№ п/п	Категории потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт·ч	
		I полугодие	II полугодие
1	<p>Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 5:</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;</p> <p>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 поселения 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>	279,13	273,60
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:</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;</p>	157,84	157,75

	<p>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 поселения 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>		
3	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:</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;</p> <p>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 поселения 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>	0,00	0,00
4	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:</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</p>	0,00	0,00

	<p>собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>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 поселения 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>		
5	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к нему:</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;</p> <p>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 поселения 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>	196,75	175,55
6	Потребители, приравненные к населению:	20,68	22,69

6.1.	<p>Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), 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, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:</p> <p>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;</p> <p>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.</p>	0,00	0,00
6.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.	12,14	14,90
6.3.	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.	3,45	3,33
6.4.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	1,33	0,97
6.5.	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие 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.	0,06	0,04
6.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай).	3,70	3,46

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.		
Итого	654,41	629,59

Таблица № 2

№ п/п	Категории потребителей	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	
		I полугодие	II полугодие
1	<p>Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 5:</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;</p> <p>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 поселения 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>	1	1
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:</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;</p> <p>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 поселения 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</p>	0,7	0,7

	<p>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>		
3	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:</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;</p> <p>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 поселения 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>	0,7	0,7
4	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:</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;</p> <p>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 поселения 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>	0,7	0,7
5	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к нему:</p>	0,7	0,7

	<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;</p> <p>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 поселения 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>		
6	Потребители, приравненные к населению:		
6.1.	<p>Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), 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, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие 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:</p> <p>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;</p> <p>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.</p>	1	1
6.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.	0,7	0,7
6.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	1	1

6.4.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	1	1
6.5.	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие 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.	1	1
6.6.	Объединения граждан, приобретающих 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.	1	1

15. По пятнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Черных Алену Олеговну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: Общество с ограниченной ответственностью «Волго-Вятские коммунальные системы» города Луза (далее – Общество).

2. Юридический адрес: 613040, Кировская область, г. Кирово-Чепецк, ул. Ленина 36/2.

3. ОГРН 1194350014319, ИНН 4345498313, КПП 434501001.

4. Адрес электронной почты: sekretar@k4voda.ru.

5. Руководитель: директор – Сенякаев Павел Петрович, тел. 8-964-250-55-02.

6. Система налогообложения: общепринятая.

7. Наличие утвержденного органом местного самоуправления технического задания на разработку инвестиционной программы: техническое задание на разработку инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Волго-Вятские коммунальные системы» г. Луза по развитию системы водоснабжения и водоотведения на территории муниципального образования Мирнинское городское поселение Оричевского района Кировской области на 2021-2031 годы (далее – Техническое задание).

7. Наличие утвержденной схемы водоснабжения и водоотведения: схема водоснабжения и водоотведения утверждена постановлением администрации Мирнинского городского поселения от 17.12.2013 № 263 «Об утверждении схемы водоснабжения и водоотведения Мирнинского городского поселения» на 2013-2023 годы (далее – Схема).

8. Наличие заключенного концессионного соглашения: концессионное соглашение от 29.10.2021 №259/01/2021 в отношении объектов водоснабжения и водоотведения (далее – Концессионное соглашение).

9. Основание владения, пользования и распоряжения имуществом: имущество для оказания услуг водоснабжения и водоотведения передано Обществу на основании концессионного соглашения от 29.10.2021.

10. Наличие ранее утверждённой инвестиционной программы: устанавливается впервые.

2. Основные нормативно-правовые акты и их положения

Разработка, согласование, утверждение и корректировка инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение осуществляется в соответствии с:

– Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

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

– правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Правила);

– прогнозом социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2021 года и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - Прогноз СЭР МЭР России).

3. Рассмотрение проекта инвестиционной программы

В соответствии с пунктом 17 Правил и подпунктом 3.5.1. пункта 3.5. раздела 3 Административного регламента предоставления региональной службой по тарифам Кировской области государственной услуги по утверждению инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденного постановлением Правительства Кировской области от 09.02.2015 № 24/69 (далее – Регламент), уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации рассматривает проект инвестиционной программы на предмет наличия оснований для отказа в утверждении, предусмотренных пунктом 17 (1) Правил.

**Соответствие инвестиционной программы требованиям к содержанию,
указанным в пункте 10 Правил**

В соответствии с пунктом 10 Правил Инвестиционная программа должна содержать:

а) паспорт инвестиционной программы, содержащий следующую информацию:

– наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа, ее местонахождение и контакты лиц, ответственных за разработку инвестиционной программы.

Паспорт Проекта инвестиционной программы содержит указанную информацию.

– наименование уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу, его местонахождение.

Паспорт Проекта инвестиционной программы содержит указанную информацию.

– наименование органа местного самоуправления поселения (городского округа), согласовавшего инвестиционную программу, его местонахождение.

Паспорт Проекта инвестиционной программы содержит указанную информацию.

– наименование уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, согласовавшего инвестиционную программу, его местонахождение и контакты ответственных лиц;

Паспорт Проекта инвестиционной программы содержит указанную информацию.

- плановые значения показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованной системы водоснабжения и водоотведения (далее - Показатели), установленные органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, отдельно на каждый год в течение срока реализации инвестиционной программы (в случае если создание централизованных систем водоснабжения и водоотведения, отдельных их объектов, модернизация и (или) реконструкция централизованных систем водоснабжения и водоотведения или таких объектов предусмотрены концессионным соглашением, плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения и сроки их достижения, предусмотренные утвержденной инвестиционной программой, должны быть идентичны плановым значениям этих показателей и срокам их достижения, установленным концессионным соглашением).

В паспорте Проекта инвестиционной программы содержится информация соответствующая установленным требованиям, в том числе:

1. показатель надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения (количество отказов, деленное на протяженность сети) на каждый год в течение срока реализации инвестиционной программы;

2. показатель качества воды и сточных вод (количество отрицательных проб воды и сточных вод, деленное на общее количество проб) на каждый год в течение срока реализации инвестиционной программы;

3. показатели энергетической эффективности (удельный расход электрической энергии на 1 куб. м. воды в сфере водоснабжения и водоотведения, потери воды %) на каждый год в течение срока реализации инвестиционной программы, включенные в перечень показателей надежности, качества, энергетической эффективности,

утвержденный Приказом Минстроя России от 04.04.2014 № 162/пр (далее – Перечень показателей), указаны в паспорте Проекта инвестиционной программы и соответствуют содержащимся в Приложениях к Концессионному соглашению.

б) перечень мероприятий по подготовке проектной документации, строительству, модернизации и (или) реконструкции существующих объектов, их краткое описание, в том числе обоснование их необходимости, размеров расходов на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию каждого из объектов, описание и место расположения строящихся, модернизируемых и (или) реконструируемых объектов, обеспечивающие однозначную идентификацию таких объектов, основные технические характеристики таких объектов до и после реализации мероприятия.

Раздел 5 Проекта инвестиционной программы:

- содержит перечень мероприятий по строительству, модернизации и (или) реконструкции существующих объектов централизованной системы водоснабжения и водоотведения, их краткое описание;

- не содержит обоснование необходимости проведения, обоснование размеров расходов на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию каждого из объектов, описание и место расположения строящихся, модернизируемых и (или) реконструируемых объектов, обеспечивающие однозначную идентификацию таких объектов, основные технические характеристики объектов до и после реализации мероприятия.

Наименования мероприятий, включенных в проект инвестиционной программы, соответствуют наименованиям мероприятий, включенных в Концессионное соглашение.

Локально-сметные расчеты, приложенные в качестве обоснования стоимости мероприятий инвестиционной программы, не согласованы с органом местного самоуправления.

б(1)) перечень мероприятий по защите централизованной системы водоснабжения и водоотведения и ее отдельных объектов от угроз техногенного, природного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций, снижению риска и смягчению последствий чрезвычайных ситуаций.

Проект инвестиционной программы не содержит указанную информацию.

в) плановый процент износа объектов централизованной системы водоотведения и фактический процент износа объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения, существующих на начало реализации инвестиционной программы.

Проект инвестиционной программы содержит указанную информацию (Таблица № 6 и №8 Проекта инвестиционной программы).

г) график реализации мероприятий инвестиционной программы, включая график ввода объектов централизованной системы водоснабжения и водоотведения в эксплуатацию.

Проект инвестиционной программы содержит указанную информацию (Таблица № 2 Проекта инвестиционной программы).

д) источники финансирования инвестиционной программы.

Проект инвестиционной программы содержит указанную информацию (Таблица № 10 Проекта инвестиционной программы). Все мероприятия планируется выполнять за счет собственных средств предприятия, включаемых в нормативную прибыль организации, учитываемую при утверждении тарифов на водоснабжение и водоотведение.

При передаче объектов по водоснабжению и водоотведению по Концессионному соглашению в соответствии с пунктом 16 статьи 3 Федерального закона от 21.07.2005 № 115-ФЗ «О концессионных соглашениях» производится начисление амортизации таких объекта и имущества. Обществом источник финансирования амортизация в инвестиционной программе не заявлен.

е) расчет эффективности инвестирования средств (осуществляемый путем сопоставления динамики показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных системы водоснабжения и водоотведения и расходов на реализацию инвестиционной программы).

Проект инвестиционной программы содержит указанную информацию.

ж) предварительный расчет тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения на период реализации инвестиционной программы.

Проект инвестиционной программы содержит указанную информацию (Таблица № 10 и №11 Проекта инвестиционной программы).

з) план мероприятий по приведению качества питьевой воды в соответствие с установленными требованиями, план снижения сбросов и программу по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (в случае если такие планы и программы утверждены).

Проект инвестиционной программы не содержит указанную информацию. Планы не утверждались.

и) перечень установленных в отношении объектов централизованной системы водоснабжения и водоотведения инвестиционных обязательств и условия их выполнения в случае, предусмотренном законодательством Российской Федерации о приватизации.

Проект инвестиционной программы не содержит указанную информацию, т.к. перечень инвестиционных обязательств не устанавливался.

к) отчет об исполнении инвестиционной программы за последний истекший год периода реализации инвестиционной программы, содержащий в том числе основные технические характеристики модернизируемых и (или) реконструируемых объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения до и после проведения мероприятий этой инвестиционной программы (при наличии инвестиционной программы, реализация которой завершена (прекращена) в течение года, предшествующего году утверждения новой инвестиционной программы).

Проект инвестиционной программы не содержит указанную информацию.

Соответствие инвестиционной программы техническому заданию

Проект инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Волго-Вятские коммунальные системы» г. Луза по развитию системы водоснабжения и водоотведения на территории муниципального образования Мирнинское городское поселение Оричевского района Кировской области на 2021-2031 годы соответствует техническому заданию на разработку инвестиционной программы Проект инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Волго-Вятские коммунальные системы» г. Луза по развитию системы водоснабжения и водоотведения на 2021-2031 годы.

Соответствие инвестиционной программы критерию доступности тарифов регулируемой организации для абонентов

Все мероприятия инвестиционной программы реализуются в рамках исполнения обязательств концессионера ООО «ВВКС» г. Луза по строительству, модернизации и (или) реконструкции объектов Концессионного соглашения. В соответствии с пунктом 17(2) Правил причиной отказа в согласовании инвестиционной программы регулируемой организации, являющейся концессионером, не может служить недоступность тарифов концессионера для абонентов в случае, если такой отказ ведет к неисполнению обязательств концессионера по строительству, модернизации и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения.

Соответствие инвестиционной программы критерию не превышения стоимости реализации мероприятий инвестиционной программы, указанных в проекте инвестиционной программы, над стоимостью реализации указанных мероприятий, определенной по укрупненным нормативам цены создания различных видов объектов капитального строительства непромышленного назначения и объектов инженерной инфраструктуры, утверждаемым Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации

Проект инвестиционной программы содержит:

- локальная смета № 1 от 15.11.2021 (реконструкция колодца наружного водоснабжения по ул. Ленина, у д.35);

- локальная смета № 2 от 17.11.2021 (реконструкция водонапорной башни с заменой неисправного, физически изношенного и морально устаревшего оборудования, с устройством автоматики, д. Брагичи);

- локальная смета № 3 от 17.11.2021 (реконструкция водонапорной башни с заменой неисправного, физически изношенного и морально устаревшего оборудования, с устройством автоматики, д. Быстряги);

- локальная смета № 4 от 17.11.2021 (реконструкция скважин с заменой неисправного, физически изношенного и морально устаревшего оборудования, устройством автоматики и систем защиты (номера скважин 789, 807, 20972, 33525, 61498, 787, 5199, 20964, 32573, 3684);

- локальная смета № 5 от 24.11.2021 (реконструкция станций второго подъема с устройством гидроизоляции и реконструкцией стен, замена неисправного, физически изношенного и морально устаревшего оборудования, устройством автоматики и систем защиты);

- локальная смета № 6 от 17.11.2021 (реконструкция с заменой неисправного, физически изношенного и морально устаревшего оборудования, водонапорной башни по ул. Октябрьская);

- локальная смета № 7 от 17.11.2021 (реконструкция водонапорной башни с заменой неисправного, физически изношенного и морально устаревшего оборудования, с устройством автоматики);

- локальная смета № 8 от 24.11.2021 (реконструкция двух резервуаров хранения воды);

- локальная смета № 9 от 23.11.2021 (реконструкция водопроводных колодцев);

- локальная смета № 10 от 07.07.2021 (реконструкция водопроводных сетей на участке по ул. Гагарина у домов № 2, № 4, ул. Ленина д.16);

- локальная смета № 11 от 19.11.2021 (реконструкция с заменой неисправного, физически изношенного и морально устаревшего оборудования, с устройством автоматики, канализационной насосной станции ул. Лесозаводская);

- локальная смета № 12 от 23.11.2021 (реконструкция колодцев канализационных).

Локально-сметные расчеты не согласованы администрацией муниципального образования Мирнинское городское поселение Оричевского района Кировской области.

При оценке сметных стоимостей работ использовались «НЦС 81-02-14-2021. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник № 14. Наружные сети водоснабжения и канализации», утвержденные Приказом Минстроя России от 12.03.2021 N 140/пр; «НЦС 81-02-16-2021. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник № 16. Малые архитектурные формы», утвержденные Приказом Минстроя России от 12.03.2021 № 139/пр.

Стоимость реализации мероприятий инвестиционной программы по локальным сметам № 10 по реконструкции водопроводных сетей на участке по ул. Гагарина у домов № 2, № 4, ул. Ленина д.16 не превышает стоимость реализации мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой.

На основании произведенных расчетов следует отметить, что Проект инвестиционной программы соответствует критерию не превышения стоимости реализации мероприятий инвестиционной программы, указанных в проекте инвестиционной программы, над стоимостью реализации указанных мероприятий, определенной по укрупненным нормативам цены создания различных видов объектов капитального строительства непромышленного назначения и объектов инженерной инфраструктуры, утверждаемым Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации.

Соответствие инвестиционной программы критерию не превышения стоимости мероприятий, включенных в утверждаемую инвестиционную программу, над стоимостью предельного размера расходов на создание и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения, которые предполагается осуществлять концессионером и концедентом в соответствии с концессионным соглашением

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

На основании вышеизложенного, а именно того, что Проект инвестиционной программы не соответствует требованиям к содержанию, указанным в пункте 10 Правил, предлагается:

1. Отказать обществу с ограниченной ответственностью «Волго-Вятские коммунальные системы» г. Луза в утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Волго-Вятские коммунальные системы» г. Луза по развитию системы водоснабжения и водоотведения на территории муниципального образования Мирнинское городское поселение Оричевского района Кировской области на 2021-2031 годы.

2. Направить проект инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Волго-Вятские коммунальные системы» г. Луза по развитию системы водоснабжения и водоотведения на территории муниципального образования Мирнинское городское поселение Оричевского района Кировской области на 2021-2031 годы.

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

В прениях выступили: Михайлов М.В., Мальков Н.В., Черных А.О.

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

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

Юдинцева Н.Г.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Отказать обществу с ограниченной ответственностью «Волго-Вятские коммунальные системы» г. Луза в утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Волго-Вятские коммунальные системы» г. Луза по развитию системы водоснабжения и водоотведения на территории муниципального образования Мирнинское городское поселение Оричевского района Кировской области на 2021-2031 годы на основании подпункта «а» пункта 17 (1) Правил разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Правила), в связи с несоответствием инвестиционной программы требованиям к содержанию инвестиционной программы, указанным в пункте 10 Правил.

2. Направить проект инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Волго-Вятские коммунальные системы» г. Луза по развитию системы водоснабжения и водоотведения на территории муниципального образования Мирнинское городское поселение Оричевского района Кировской области на 2021-2031 годы на доработку.

16. По шестнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:
Сенникову Веру Игоревну, которая доложила членам правления.

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

1. Наименование организации: акционерное общество «Газпром газораспределение Киров».
2. Основные виды деятельности: распределение газообразного топлива по газораспределительным сетям.
3. Юридический адрес: ул. Пугачева, д.4, г. Киров, Кировская область, 610035, info@gpgrkirov.ru, ИНН 4346006589
4. Руководитель – генеральный директор Чиликин Александр Юрьевич, телефон (8332) 56-12-49.
5. Система налогообложения: общая
6. Действующие размеры платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Киров» и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, установлены решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.12.2020 № 44/5-Г-2021.

**Расчёт размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к сетям газораспределения**

В соответствии с подпунктами «а» и «б» пункта 4 Методических указаний регулирующими органами на очередной календарный год устанавливаются размер:

а) платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учётом расхода газа ранее подключённого в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утверждённой в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом;

б) платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учётом расхода газа ранее подключённого в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для прочих Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утверждённой в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом.

Плата за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, устанавливается в рамках минимальных и максимальных размеров, ежегодно индексируемых на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение.

Таким образом, на 2022 год с учетом прогнозного среднегодового уровня инфляции 104,3 процентов минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение, указанные в пункте 26 (22) Основных положений, составляют 28 969,24 рубля и 72 423,10 рублей с НДС.

АО «Газпром газораспределение Киров» (далее – ГРО) для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, представлена информация для расчёта размера платы в соответствии с пунктом 12 Методических указаний.

По информации ГРО за 2018-2020 годы общее количество технологических присоединений, соответствующих условиям «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, фактически составило, 2018 год - 316 случаев, 2019 год – 491 случай и 2020 год – 588 случаев. Фактические экономически обоснованные расходы за 2018-2020 годы в общей сумме составили 126 476,80 тыс. рублей.

Участвующая в расчёте эффективная ставка налога на прибыль, определяемая как отношение планового значения налога на прибыль к плановому значению прибыли до налогообложения, учтена на 2022 год в размере 0,00 % и рассчитана на основании представленных Обществом документов (Отчет о финансовых результатах за 2020 год).

В результате, в соответствии с формулой 1 пункта 13 Методических указаний экономически обоснованный размер платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпункте «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, на 2022 год определён в размере 95 384,58 рубля. Прогнозный индекс изменения цен производителей на 2019, 2020 и 2021 годы применён в соответствии с одобренным в сентябре 2021 года Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации по отрасли «Строительство» в размере 107,3%, 104,0% и 105,1% соответственно.

Учитывая, что экономически обоснованный размер платы за технологическое присоединение на 2022 год для случаев, указанных в подпункте «а» и «б» пункта 4 настоящих Методических указаний, превышает размер максимальной платы, указанной в пункте 26 (22) Основных положений, размеры платы на 2022 год экспертами определены с учетом ежегодной индексации указанного размера платы, на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определённый прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 – 2022 годы в следующих размерах:

а) плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утверждённой в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

- для случаев, когда Заявителями выступают физические лица, в размере 72423,10 руб., с учётом налога на добавленную стоимость;

- для других случаев в размере 60 352,58 руб., налог на добавленную стоимость взимается сверх указанной величины.

б) плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для прочих Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утверждённой в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

- для случаев, когда Заявителями выступают физические лица, в размере 51 555,42 руб., с учётом налога на добавленную стоимость;

- для других случаев в размере 42 962,85 руб., налог на добавленную стоимость взимается сверх указанной величины.

Выпадающие доходы от применения платы в случаях, указанных в подпункте «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, на 2022 год определены в соответствии с формулой 2 пункта 13 Методических указаний в размере 45 591,87 тыс. руб., без налога на добавленную стоимость.

Расчёт размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям

Расчёт размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров», проведен в соответствии с разделом IV Методических указаний.

АО «Газпром газораспределение Киров» представлен расчет стандартизированных тарифных ставок на 2022 год в формате Приложений № 3-9 Методическим указаниям.

Для расчета размера стандартизированных ставок использованы фактические расходы и количественные показатели (длина газопроводов, количество построенных пунктов редуцирования газа, количество подключений и другие) по всей совокупности договоров о подключении, по которым подписаны акты о подключении (технологическом присоединении) за 2018, 2019 и 2020 годы.

Размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (С1) заявлены АО «Газпром газораспределение Киров» в соответствии с дифференциацией, предусмотренной Методическими указаниями, исходя из фактических данных за 2018 - 2020 годы по диапазонам проектирования газопроводов протяжённостью

до 100 метров, 101-500 метров, 501-1000 метров, 1001-2000 метров выполняемых подземным способом прокладки;

до 100 метров наземным (надземным) способом прокладки.

Стандартизированные тарифные ставки определены с учетом выполнения абзаца второго пункта 15 Методических указаний № 1151/18.

Для других диапазонов проектирования газопроводов, ввиду отсутствия фактических данных, произведены расчеты на основе сметных расчетов, выполненных с использованием Справочников базовых цен на проектные и изыскательские работы для строительства. (Приложение 1).

Размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и k -того типа прокладки, в расчете на 1 км (С2) заявлены АО «Газпром газораспределение Киров» в соответствии с дифференциацией, предусмотренной Методическими указаниями. Учитывая, что за 2018-2020 годы случаи строительства стальных газопроводов отсутствуют, расчеты стандартизированных ставок выполнены на основании локальных сметных расчетов с использованием Справочников строительных норм и правил.

Размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, установлены с учетом не превышения НЦС от 11.03.2021 № 127/пр. Также учтены затраты на осуществление мероприятий по постановке на кадастровый учет и государственной регистрации прав собственности на объект сети газораспределения (Приложение 2)

Размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км (С3) заявлены АО «Газпром газораспределение Киров» исходя из фактических данных за 2018 - 2020 годы по диапазонам диаметров: 109 мм и менее; 110-159 мм; 160-224мм, 225-314 мм.

Стандартизированные тарифные ставки определены с учетом выполнения абзаца второго пункта 15 Методических указаний № 1151/18 и не превышают НЦС от 11.03.2021 № 127/пр. (Приложение 3)

Размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров) n -ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км (С4) заявлены АО «Газпром газораспределение Киров» в соответствии с дифференциацией, предусмотренной Методическими указаниями. Учитывая, что за 2018-2020 годы затрат на строительство участков стальных газопроводов бестраншейным способом АО «Газпром газораспределение Киров» не было, расчеты стандартизированных ставок выполнены на основе данных укрупнённые сметные нормативы, утвержденных Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 12.03.2021 № 140/пр «Об утверждении укрупнённых нормативов цены строительства. Сборник № 14».

Расчёт размера заявленных стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода по ставкам «в грунтах I и II группы», рассчитаны на основании представленных фактических данных за 2018-2020 годы.

Стандартизированные тарифные ставки определены с учетом выполнения абзаца второго пункта 15 Методических указаний № 1151/18 и не превышают укрупненные сметные нормативы, утвержденных Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 12.03.2021 N 140/пр «Об утверждении укрупнённых нормативов цены строительства. Сборник № 14». (Приложение № 4).

Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -того диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³ (С5).

Заявленные АО «Газпром газораспределение Киров» ставки по диапазонам по пропускной способности: до 40 м³/час; 40 - 99 м³/час; 100 - 399 м³/час; 400 - 999 м³/час; 1000 - 1999 м³/час рассчитаны на основании представленных данных по фактическим расходам за 2018-2020 годы, связанных с проектированием и строительством ПРГ, а также локальных сметных расчетов, составленных с использованием Справочников строительных норм и правил (Приложение 5).

Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³ (С6) заявлен АО «Газпром газораспределение Киров» только по диапазону выходной мощности от 1 кВт до 2 кВт исходя из коммерческих предложений на приобретение устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии и локального сметного расчета установки катодной защиты, выполненного с использованием Справочников строительных норм и правил.

Расчет произведен на основании дополнительно представленных фактических расходов, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, АО «Газпром газораспределение Киров» в 2018 - 2020 годы (Приложение 6).

В соответствии с пунктом 8 Методических указаний в состав расходов ГРО на мониторинг выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического присоединения объектов капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя (**ставка С7**) входят расходы, в том числе:

- на проверку соответствия сети газопотребления и установленного газоиспользующего оборудования техническим условиями разработанной в соответствии с ними исполнительной (технической) документации, проектной документации (если разработка проектной документации предусмотрена законодательством Российской Федерации) на сеть газопотребления объекта капитального строительства;
- на участие в приемке скрытых работ на сети газопотребления объекта капитального строительства;
- на составление акта готовности сетей газопотребления и газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства к подключению (технологическому присоединению), акта о подключении (технологическом присоединении);
- на направление Заявителю уведомлений, предусмотренных Правилами подключения;
- на выполнение технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) газораспределительной сети ГРО или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, бесхозяйной газораспределительной сети с сетью газопотребления объекта капитального строительства Заявителя;
- на отключение и возобновление подачи газа в сети газоснабжения третьих лиц на период выполнения пусконаладочных работ на сети газопотребления объекта капитального строительства;
- на приобретение газа, используемого на продувку газопроводов и газоиспользующего оборудования.

Учёт фактических расходов ГРО на мониторинг выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического присоединения объектов капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя (**ставка С7**) по видам работ, предусмотренных дифференциацией Методических указаний № 1151/18, Обществом не ведётся. В обоснование фактических расходов Обществом представлены регистры бухгалтерского учёта, первичные документы.

Экспертной группой проанализированы представленные в материалах тарифной заявки локальные сметы на мониторинг выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического присоединения объектов капитального строительства

Заявителя к газораспределительной сети и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя.

Размеры стандартизированных тарифных ставок определены на основании представленных данных о фактических расходах Общества за 2018-2020 годы с учётом распределения фактических затрат пропорционально заявленным затратам на выполнение указанных работ. В результате размеры стандартизированных тарифных ставок (С7) определены в следующих размерах:

№ п/п	Вид работ	Руб., без НДС
1	Резьбовое соединение газопровода с цокольным выходом из земли	5595,70
1.1.	Мониторинг выполнения Заявителем ТУ	3978,07
1.2.	Фактическое подключение	1617,63
2	Сварное соединение распределительного газопровода с сетью газопотребления Заявителя	6924,10
2.1.	Мониторинг выполнения Заявителем ТУ	3978,07
2.2.	Фактическое подключение	2946,03
3.	Подземное соединение (полиэтилен)	13982,96
3.	Подземное соединение (сталь)	14287,19
3.1.	Мониторинг выполнения Заявителем ТУ	4458,31
3.2.	Фактическое подключение	
3.2.1.	<i>Полиэтилен</i>	
3.2.1.1	до 109 мм	9524,65
3.2.1.2	110-159 мм	9929,84
3.2.1.3	160-224 мм	12050,42
3.2.1.4	225-314 мм	16094,18
3.2.1.5	более 315	25322,91
3.2.2.	<i>Сталь</i>	
3.2.2.1	до 107 мм	9828,89
3.2.2.2	108-158 мм	10247,02
3.2.2.3	159-218 мм	12964,35
3.2.2.4	более 219 мм	16402,27

Платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Киров» и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину внутри границ земельного участка Заявителя на 2022 год

Расчёт размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения внутри границ земельного участка Заявителя

В соответствии с VI Методических указаний регулируемыми органами на очередной календарный год устанавливается размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения внутри границ земельного участка Заявителя:

В соответствии с пунктом 38 Методических указаний размер платы за технологическое присоединение определяется на основании размеров стандартизированных тарифных ставок, устанавливаемых в зависимости от целей использования газа:

- для коммунально-бытовых нужд;
- для иных нужд.

Расчёт размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров» внутри границ земельного участка Заявителя, проведен в соответствии с разделом VI Методических указаний.

АО «Газпром газораспределение Киров» представлен расчет стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на 2022 год в соответствии с вышеуказанным разделом.

Для определения размера стандартизированных тарифных ставок использованы средние рыночные цены на материалы (работы и услуги) необходимые для строительства сети газопотребления в целях технологического присоединения, а также фактические расходы и количественные показатели (количество проектов, стоимость проектных работ, длина газопроводов) за 2018-2020 годы.

Для целей использования – коммунально-бытовые нужды:

Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (C^{np}) заявлен АО «Газпром газораспределение Киров» с дифференциацией: наружный газопровод и внутренний газопровод (индивидуальное жилое домовладение и многоквартирные дома).

Расходы на разработку проекта наружного и внутреннего газопроводов для индивидуального жилого и многоквартирного домов заявлены ГРО исходя из фактического фонда оплаты труда инженера-проектировщика, согласно установленного оклада исполнителя и коэффициентов, определяющих величину часовой тарифной ставки (премия, вознаграждение по итогам года, ежегодная материальная помощь, районный коэффициент). Часовая тарифная ставка заявлена в размере 269,10 руб./час, фактического размера трудозатрат по проектированию наружного и внутреннего газопроводов, коэффициента себестоимости (3,17), расчета рентабельности (14%)

В результате проведенной экспертизы часовая тарифная ставка учтена в заявленном размере. Трудозатраты на разработку проекта наружного газопровода и внутреннего газопровода ИЖД учтены в размере 2,8 чел./час., внутреннего газопровода многоквартирного дома – 12 чел./час. Расчет рентабельности инключен.

В результате определены размеры **стандартизированных тарифных ставок на проектирование сети газопотребления (C^{np})** по следующей дифференциации:

№ п/п	Наименование работ	Единицы измерения	Стандартизированная тарифная ставка, руб.
1	Разработка проекта наружного газопровода	руб/единицу	2 386,72
2	Разработка проекта внутреннего газопровода (индивидуальное жилое домовладение)	руб/единицу	2 386,72
3	Разработка проекта внутреннего газопровода (многоквартирный дом (в т.ч. фасад от запорного устройства)	руб/единицу	10 228,80

Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (C^r) заявлен АО «Газпром газораспределение Киров» в соответствии с дифференциацией, предусмотренной Методическими указаниями: стальной газопровод (способ прокладки: надземный и подземный) и полиэтиленовый (способ прокладки: открытый и бестраншейный) газопровод.

Учитывая, что учетной политикой ГРО не предусмотрен отдельный учет расходов на строительство надземных, подземных стальных газопроводов и строительство полиэтиленового газопровода (открытым и бестраншейным способами прокладки) внутри границ земельного участка Заявителя, расчеты стандартизированных тарифных ставок выполнены ГРО на основании локальных сметных расчетов с использованием

территориальных единичных расценок, которые внесены в федеральный реестр сметных нормативов, утвержденные постановлением Правительства Кировской области от 26.07.2010 № 60/350 с изменениями и дополнениями на основании приказа Госстроя, с учетом индекса изменения сметной стоимости за 3 квартал 2021 г. (для перевода из базовых цен в текущие) – 8,50.

В соответствии с Методическими указаниями размеры стандартизированных тарифных ставок не должны превышать установленные размеры стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям.

Таким образом, расчет размеров стандартизированных тарифных ставок экспертами скорректирован и учтен в размерах установленных стандартизированных тарифных ставок на строительство надземных, подземных стальных газопроводов и строительство полиэтиленового (открытым и бестраншейным способами прокладки) газопроводов до границ земельного участка Заявителя без учета мероприятий по постановке на кадастровый учет и государственной регистрации прав собственности на объект сети газопотребления и ставки налога на прибыль.

Размеры стандартизированных тарифных ставок (C^T):

Строительство стального надземного газопровода, диаметром:		
25 мм и менее	руб./м	1 103,39
26-57 мм	руб./м	1 103,39
58-76 мм	руб./м	1 103,39
77-100 мм	руб./м	1 103,39
101 мм и более	руб./м	1 849,54
Строительство стального подземного газопровода, диаметром:		
25 мм и менее	руб./м	1 984,07
26-57 мм	руб./м	2 080,66
58-76 мм	руб./м	2 150,46
77-100 мм	руб./м	2 290,07
101-158 мм	руб./м	2 687,37
159 мм и более	руб./м	3 432,39
Строительство полиэтиленового газопровода открытым способом, диаметром:		
32 мм и менее	руб./м	2 145,28
33 - 63 мм	руб./м	2 145,28
64 - 90 мм	руб./м	2 355,74
91-110 мм	руб./м	2 355,74
111-160 мм	руб./м	2 692,78
161 мм и более	руб./м	3 263,10
Строительство полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, диаметром:		
32 мм и менее	руб./м	4 184,23
33 - 63 мм	руб./м	4 184,23
64-90 мм	руб./м	4 184,23

Размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа (C^{np2}) заявлены АО «Газпром газораспределение Киров» со следующей дифференциацией по способу установки пункта редуцирования газа (ПРГ):

- Пункт редуцирования газа (без устройства фундамента, ограждения, молниезащиты);
- Пункт редуцирования газа, часовой расход - более 42 м³/ч (с устройством фундамента, ограждения, молниезащиты).

Расчеты стандартизированных ставок выполнены на основе локальных сметных расчетов № 25, №24 с использованием ФЭР, с учетом индекса изменения сметной стоимости 3 кв 2021 г. (для перевода из базовых цен в текущие) – 8,50.

В расчете размера стандартизированной тарифной ставки не учитывается стоимость пункта редуцирования газа (заявитель покупает самостоятельно).

Размеры стандартизированных тарифных ставок экспертами учтены в следующих размерах:

Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (C^{np2}) (без учета оборудования)		
ПРГ (без устройства фундамента, ограждения, молниезащиты) с пропускной способностью:		
до 10 м ³ в час	руб./1 установка	5 338,00
11 - 20 м ³ в час	руб./1 установка	5 338,00
21 - 31 м ³ в час	руб./1 установка	5 338,00
32 - 49 м ³ в час	руб./1 установка	5 338,00
ПРГ часовой расход - более 42 м ³ /ч (с фундаментом, ограждением, молниезащитой)	руб./1 установка	122 162,00

Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (C^{ou}) без учета стоимости отключающих устройств заявлены АО «Газпром газораспределение Киров» в соответствии с дифференциацией, предусмотренной Методическими указаниями.

Расчеты стандартизированных ставок выполнены на основе локальных сметных расчетов № 4.2.1 – 4.2.6 с использованием ФЭР, с учетом индекса изменения сметной стоимости за 3 кв 2021 г. (для перевода из базовых цен в текущие) – 8,50.

В расчете размера стандартизированной тарифной ставки не учитывается стоимость отключающего устройства (заявитель покупает самостоятельно), учитывает стоимость материалов (фланцы стальные плоские 2 штуки).

Размеры стандартизированных тарифных ставок определены экспертами исходя из представленных расчетов и составили:

На стальной газопровод (наружный/внутренний)		
25 мм и менее	руб./1 установка	790,50
26-57 мм	руб./1 установка	977,50
58-76 мм	руб./1 установка	1 504,50
77-100 мм	руб./1 установка	1 555,50
101-158 мм	руб./1 установка	1 691,50
159 мм и более	руб./1 установка	3 238,50
На полиэтиленовый газопровод		
32 мм и менее	руб./1 установка	790,50
33 - 63 мм	руб./1 установка	977,50
64 - 90 мм	руб./1 установка	1 504,50
91-110 мм	руб./1 установка	1 555,50
111-160 мм	руб./1 установка	1 691,50
161 мм и более	руб./1 установка	3 238,50

Размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ($C_{окс}^r$) заявлен АО «Газпром газораспределение Киров» в соответствии с дифференциацией, предусмотренной Методическими указаниями. Учитывая, что учетной политикой ГРО не предусмотрен отдельный учет расходов ГРО на строительство внутреннего газопровода внутри границ земельного участка Заявителя и не предоставления фактических данных за 2018-2020 годы, расчеты стандартизированных ставок выполнены на основе локальных сметных расчетов № 4.1 – 4.4. с использованием ФЭР, с учетом индекса изменения сметной стоимости за 3 кв 2021 г. (для перевода из базовых цен в текущие) – 8,50.

Размеры стандартизированных тарифных ставок определены экспертами исходя из представленных расчетов, включают стоимость материалов, необходимых для устройства внутреннего газопровода (труба, крепления для трубопроводов, сгон, отвод, фильтр, окраска и грунтовка металлических поверхностей, пневматическое испытание газопровода), и составили:

Стальные газопроводы диаметром:		
11 - 15 мм	руб./м	1 465,00
16 - 20 мм	руб./м	1 510,00
21 - 25 мм	руб./м	1 595,00
26 - 32 мм	руб./м	1 730,00

Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (С^м) заявлены АО «Газпром газораспределение Киров» со следующей дифференциацией по способу установки прибора учета газа:

- снаружи здания (без устройства фундамента и ограждения);
- внутри здания;
- отдельно стоящий прибор учета газа (с фундаментом и ограждением).

Расчеты стандартизированных ставок выполнены на основе локальных сметных расчетов №№ 6.2 – 6.4 с использованием ФЭР, с учетом индекса изменения сметной стоимости за 3 квартал 2021 г. (для перевода из базовых цен в текущие) – 8,50.

Размеры стандартизированных тарифных ставок определены экспертами исходя из представленных расчетов, включают стоимость материалов (бобышки, штуцеры, краны, окраска и грунтовка металлических поверхностей, пневматическое испытание газопровода) и составили:

Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (С^м) (с материалами, без стоимости прибора учета газа)		
Снаружи здания (в шкафом исполнении)	руб./1 установка	2 907,00
Внутри здания	руб./1 установка	1 904,00
Отдельно стоящий прибор учета газа (с учетом фундамента и ограждения)	руб./1 установка	59 899,50

В соответствии Методическими указаниями № 1151/18 (в редакции от 11.11.2021 № 1256/21) орган регулирования устанавливает стандартизированные тарифные ставки **на установку газоиспользующего оборудования (С^ГИО)**.

Обществом заявлены СТС на установку газовых плит всех видов, установку газового котла (колонки), установку иного газового оборудования и заявлены в следующих размерах:

- Установка плиты газовой (всех типов) - 2 062,21 руб. ед.;
- Установка газового котла (без дымохода, фундамента, молниезащиты):
 - настенного - 5 283,65 руб. ед.
 - напольного (мощностью до 50 кВт) - 5 283,65 руб. ед.
 - напольного (мощностью от 51 до 210 кВт) - 10 097,49 руб. ед.;

Установка иного газового оборудования (без дымохода, фундамента, молниезащиты) (конвектор, проточный водонагреватель) - 4 681,92 руб. ед.

Экспертами проанализированы заявленный Обществом часовой ФОТ монтажников 4 и 5 разрядов, трудозатраты на выполнение указанных видов работ, транспортные расходы на выезд исполнителей. Часовой ФОТ принят на заявленном уровне, скорректированы трудозатраты на установку котла газового и иного газового оборудования, а также транспортные расходы на выезд исполнителей.

В результате, предлагается установить стандартизированные тарифные ставки на установку газоиспользующего оборудования в следующих размерах:

Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (С ^Г ИО) (без учета стоимости газоиспользующего оборудования)
--

Установка плиты газовой (любого вида)	руб./1 установка	1 169,51
Установка котла газового		
Настенного	руб./1 установка	2 117,40
Напольного	руб./1 установка	1 800,70
Установка иного газового оборудования (конвектор, проточный водонагреватель) без дымохода, фундамента и молниезащиты	руб./1 установка	2 117,40

Для целей использования - иные нужды:

Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (C^{np}) заявлены АО «Газпром газораспределение Киров» с дифференциацией по способу прокладки (надземный и подземный), протяженности (до 100 м и 100 м и более) и диаметрам (менее 100 мм, 100 мм и более).

Размер стандартизированных тарифных ставок на проектирование сети газопотребления надземным способом прокладки газопроводов определен на основании представленных расчетов с использованием Справочника базовых цен на проектные работы для строительства «Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий», утвержденным приказом Минстроя России от 27.02.2015 № 140/пр.

Размер стандартизированных тарифных ставок на проектирование сети газопотребления подземным способом прокладки газопроводов заявлен на основании фактических данных по подключениям в 2018-2020 годы, осуществлённых в соответствии с подпунктом «в» пункта 4 Методических указаний. ГРО представлены реестры расходов, связанных с подключением в вышеуказанном случае.

В соответствии с п. 32 Методических указаний фактические экономически обоснованные расходы, сложившиеся у ГРО, учитываемые при установлении размера стандартизированных тарифных ставок, с учетом индекса, не должны превышать расходы, определенные в соответствии с НЦС, а для объектов газораспределительной сети, в отношении которых не утверждены НЦС, - средние рыночные цены материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения. В результате заявленные Обществом тарифные ставки пересчитаны экспертами с учетом п. 32 Методических указаний и составили:

Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (Спр)		Протяженность проектируемого газопровода	
Надземный способ прокладки газопровода, диаметром:		до 100 метров	100 метров и более
менее 100 мм	руб/ед.	47 753,72	82 369,82
100 мм и более	руб/ед.	53 059,69	91 522,03
Подземный способ прокладки газопровода, диаметром:			
менее 100 мм	руб/ед.	47 753,72	79 579,96
100 мм и более	руб/ед.	53 059,69	88 433,29
Разработка проекта ПРГ с фундаментом, ограждением, молниезащитой, часовой расход газа более 42 м ³ /ч	руб/ед.	60 492,93	

Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (C^r) заявлен АО «Газпром газораспределение Киров» в соответствии с дифференциацией, исходя из состава мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных диапазонами диаметров строящихся газопроводов, протяженностью и типами их прокладки, материалами труб, техническими характеристиками объектов сети газопотребления: стальной газопровод (способ прокладки: надземный и подземный) и полиэтиленовый (способ прокладки: открытый и бестраншейный) газопровод.

В соответствии с Методическими указаниями размеры стандартизированных тарифных ставок не должны превышать установленные размеры стандартизированных

тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям.

Таким образом, заявленные размеры стандартизированных тарифных ставок экспертами скорректированы и учтены в размерах установленных стандартизированных тарифных ставок на строительство надземных, подземных стальных газопроводов и строительство полиэтиленового (открытым способом прокладки) газопроводов до границ земельного участка Заявителя без учета мероприятий по постановке на кадастровый учет и государственной регистрации прав собственности на объект сети газопотребления и ставки налога на прибыль.

Строительство стального надземного газопровода, диаметром:		
до 100 мм	руб./м	1 103,39
101-158 мм	руб./м	1 103,39
159-218 мм	руб./м	1 103,39
219-272 мм	руб./м	1 103,39
273-324 мм	руб./м	1 849,54
Строительство стального подземного газопровода, диаметром:		
до 100 мм	руб./м	1 984,07
101-158 мм	руб./м	2 080,66
159-218 мм	руб./м	2 150,46
219-272 мм	руб./м	2 290,07
273-324 мм	руб./м	2 687,37
325-425 мм	руб./м	3 432,39
Строительство полиэтиленового газопровода открытым способом, диаметром		
109 мм и менее	руб./м	2 355,74
110-159 мм	руб./м	2 692,78
160-224 мм	руб./м	3 263,10
225-314 мм	руб./м	4 023,06
Строительство полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, диаметром		
32 мм и менее	руб./м	4 184,23
33 - 63 мм	руб./м	4 184,23
64 - 90 мм	руб./м	4 184,23

Величины следующих ставок:

1. Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа ($C^{прг}$) (без учета пункта редуцирования газа и телеметрии);

2. Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств ($C^{оу}$) (без учета отключающих устройств);

3. Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя ($C_{окс}$);

4. Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ($C^{пу}$) (без стоимости прибора учета газа)

5. Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (Сгио) (без учета стоимости газоиспользующего оборудования) соответствуют размеру стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка Заявителя (для коммунально-бытовых нужд).

Размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле 13 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка Заявителя к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18.

На основании выше изложенного, экспертной группой предлагается установить на 2022 год стандартизированные тарифные ставки в следующих размерах:

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
используемые для определения величины платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром
газораспределение Киров»**

			без учета НДС
№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Размер тарифной ставки
1	2	3	4
1	Расходы на разработку проектной документации на строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром	С ₁	
1.1	менее 100 мм		
	до 100 м	руб./1 присоединение	85 430,95
	101-500 м	руб./1 присоединение	185 155,66
	501-1000 м	руб./1 присоединение	121 659,62
	1001-2000 м	руб./1 присоединение	245 818,06
	2001-3000 м	руб./1 присоединение	325 458,18
	3001-4000 м	руб./1 присоединение	386 711,21
	4001-5000 м	руб./1 присоединение	447 964,23
	5001 м и более	руб./1 присоединение	-
1.2	101 мм и выше		
	до 100 м	руб./1 присоединение	92 124,49
	101-500 м	руб./1 присоединение	204 302,68
	501-1000 м	руб./1 присоединение	165 273,07
	1001-2000 м	руб./1 присоединение	251 470,44
	2001-3000 м	руб./1 присоединение	373 891,84
	3001-4000 м	руб./1 присоединение	470 994,09
	4001-5000 м	руб./1 присоединение	568 096,34
	5001 м и более	руб./1 присоединение	-
2	Расходы на разработку проектной документации на строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром		
2.1	менее 100 мм		

	до 100 м	руб./1 присоединение	69 751,22
	101-500 м	руб./1 присоединение	100 206,45
	501-1000 м	руб./1 присоединение	106 067,80
	1001-2000 м	руб./1 присоединение	293 401,31
	2001-3000 м	руб./1 присоединение	371 934,86
	3001-4000 м	руб./1 присоединение	456 426,22
	4001-5000 м	руб./1 присоединение	540 917,58
	5001 м и более	руб./1 присоединение	-
2.2	101 мм и выше		
	до 100 м	руб./1 присоединение	130 154,75
	101-500 м	руб./1 присоединение	210 852,22
	501-1000 м	руб./1 присоединение	144 655,87
	1001-2000 м	руб./1 присоединение	282 594,05
	2001-3000 м	руб./1 присоединение	393 434,90
	3001-4000 м	руб./1 присоединение	415 851,18
	4001-5000 м	руб./1 присоединение	607 182,46
	5001 м и более	руб./1 присоединение	-
3	Строительство стальных газопроводов		C ₂
3.1	Наземная (надземная) прокладка		
	50 мм и менее	руб./км	-
	51 - 100 мм	руб./км	1 230 981,67
	101 - 158 мм	руб./км	1 977 131,98
	159 - 218 мм	руб./км	2 728 144,25
	219 - 272 мм	руб./км	3 919 754,68
	273 - 324 мм	руб./км	4 868 849,77
	325 - 425 мм	руб./км	-
	426 - 529 мм	руб./км	-
	530 мм и выше	руб./км	-
3.2	Подземная прокладка (с учетом отключающих устройств в ограждении)		
	50 мм и менее	руб./км	-

	51 - 100 мм	руб./км	-
	101 - 158 мм	руб./км	2 628 551,10
	159 - 218 мм	руб./км	3 597 244,77
	219 - 272 мм	руб./км	4 183 556,26
	273 - 324 мм	руб./км	5 420 920,59
	325 - 425 мм	руб./км	6 018 745,86
	426 - 529 мм	руб./км	-
	530 мм и выше	руб./км	-
4	Строительство полиэтиленовых газопроводов		C ₃
	109 мм и менее	руб./км	2 674 346,61
	110 - 159 мм	руб./км	3 052 390,67
	160 - 224 мм	руб./км	3 373 237,64
	225 - 314 мм	руб./км	4 150 650,79
	315 - 399 мм	руб./км	-
	400 мм и выше	руб./км	-
5	Строительство газопроводов бестраншейным способом		C ₄
5.1	Стальные газопроводы		
	50 мм и менее		
	в грунтах I и II группы	руб./км	4 399 017
	в грунтах III группы	руб./км	-
	в грунтах IV группы и выше	руб./км	-
	51 - 100 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	5 088 113
	в грунтах III группы	руб./км	-
	в грунтах IV группы и выше	руб./км	-
	101 - 158 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	6 132 870
	в грунтах III группы	руб./км	-
	в грунтах IV группы и выше	руб./км	-
5.2	Полиэтиленовые газопроводы		
	109 мм и менее		
	в грунтах I и II группы	руб./км	4 311 820
	в грунтах III группы	руб./км	-

	в грунтах IV группы и выше	руб./км	-
	110 - 158 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	2 970 824
	в грунтах III группы	руб./км	-
	в грунтах IV группы и выше	руб./км	-
	159 – 219 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	4 274 121
	в грунтах III группы	руб./км	-
	в грунтах IV группы и выше	руб./км	-
6	Строительство пунктов редуцирования газа	C ₅	
	до 40 м ³ /час	руб./м.куб.	18 240,32
	40 - 99 м ³ /час	руб./м.куб.	5 501,97
	100 - 399 м ³ /час	руб./м.куб.	2 560,21
	400 - 999 м ³ /час	руб./м.куб.	1 529,35
	1000- 1999 м ³ /час	руб./м.куб.	442,05
	2000- 2999 м ³ /час	руб./м.куб.	435,81
7	Строительство устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии	C ₆	
	до 1 кВт	руб./м.куб.	-
	от 1 кВт до 2 кВт	руб./м.куб.	1 796,56
	от 2 кВт до 3 кВт	руб./м.куб.	-
	свыше 3 кВт	руб./м.куб.	-
8	Мониторинг выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети	C ₇	
8.1	Мониторинг выполнения Заявителем технических условий	C _{7.1}	
8.1.1.	Стальные газопроводы		
8.1.1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
	Резьбовое (фланцевое) соединение		
	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб./1 присоединение	3978,07
	101 - 158 мм	руб./1 присоединение	3978,07
	159 - 218 мм	руб./1 присоединение	3978,07
	219 - 272 мм	руб./1 присоединение	3978,07
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб./1 присоединение	3978,07
	101 - 158 мм	руб./1 присоединение	3978,07
	159 - 218 мм	руб./1 присоединение	3978,07
	219 - 272 мм	руб./1 присоединение	3978,07

Сварное соединение		
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб./1 присоединение	3978,07
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	3978,07
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	3978,07
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	3978,07
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб./1 присоединение	3978,07
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	3978,07
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	3978,07
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	3978,07
8.1.1. 2	Подземная прокладка, в том числе:	
Подземное соединение		
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб./1 присоединение	4458,31
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	4458,31
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	4458,31
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	4458,31
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
до 100 мм	руб./1 присоединение	4458,31
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	4458,31
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	4458,31
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	4458,31
8.1.2	Полиэтиленовые газопроводы	
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб./1 присоединение	4458,31
110 - 159 мм	руб./1 присоединение	4458,31
160 - 224 мм	руб./1 присоединение	4458,31
225 - 314 мм	руб./1 присоединение	4458,31
315 – 399 мм	руб./1 присоединение	4458,31
с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		

	109 мм и менее	руб./1 присоединение	4458,31
	110 - 159 мм	руб./1 присоединение	4458,31
	160 - 224 мм	руб./1 присоединение	4458,31
	225 - 314 мм	руб./1 присоединение	4458,31
	315 – 399 мм	руб./1 присоединение	4458,31
8.2	Фактическое присоединение к газораспределительной сети и проведению пуска газа	С7.2	
8.2.1.	Стальные газопроводы		
8.2.1. 1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
	Резьбовое (фланцевое) соединение		
	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб./1 присоединение	1617,63
	101 - 158 мм	руб./1 присоединение	1617,63
	159 - 218 мм	руб./1 присоединение	1617,63
	219 - 272 мм	руб./1 присоединение	1617,63
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
	до 100 мм	руб./1 присоединение	1617,63
	101 - 158 мм	руб./1 присоединение	1617,63
	159 - 218 мм	руб./1 присоединение	1617,63
	219 - 272 мм	руб./1 присоединение	1617,63
	Сварное соединение		
	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб./1 присоединение	2946,03
	101 - 158 мм	руб./1 присоединение	2946,03
	159 - 218 мм	руб./1 присоединение	2946,03
	219 - 272 мм	руб./1 присоединение	2946,03
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб./1 присоединение	2946,03
	101 - 158 мм	руб./1 присоединение	2946,03
	159 - 218 мм	руб./1 присоединение	2946,03
	219 - 272 мм	руб./1 присоединение	2946,03

8.2.1. 2	Подземная прокладка, в том числе:		
	Подземное соединение		
	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб./1 присоединение	9828,89
	101 - 158 мм	руб./1 присоединение	10247,02
	159 - 218 мм	руб./1 присоединение	12964,35
	219 - 272 мм	руб./1 присоединение	16402,27
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
	до 100 мм	руб./1 присоединение	9828,89
	101 - 158 мм	руб./1 присоединение	10247,02
	159 - 218 мм	руб./1 присоединение	12964,35
	219 - 272 мм	руб./1 присоединение	16402,27
8.2.2	Полиэтиленовые газопроводы		
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее	руб./1 присоединение	9524,65
	110 - 159 мм	руб./1 присоединение	9929,84
	160 - 224 мм	руб./1 присоединение	12050,42
	225 - 314 мм	руб./1 присоединение	16094,18
	315 – 399 мм	руб./1 присоединение	25322,91
	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее	руб./1 присоединение	9524,65
	110 - 159 мм	руб./1 присоединение	9929,84
	160 - 224 мм	руб./1 присоединение	12050,42
	225 - 314 мм	руб./1 присоединение	16094,18
	315 – 399 мм	руб./1 присоединение	25322,91

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
используемые для определения платы за технологическое присоединение к
газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение
Киров» для случаев подключения (технологического присоединения)
газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка Заявителя для
коммунально-бытовых нужд или иных нужд

Таблица №1 «Для коммунально-бытовых нужд»

Без учета НДС

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр})		
1.1.	Разработка проекта (внутреннего и наружного) газопровода индивидуального жилого домовладения		
	Внутренний газопровод	руб./ед.	2 386,72
	Наружный газопровод	руб./ед.	2 386,72
1.2.	Разработка проекта (внутреннего и наружного) газопровода многоквартирного дома (в т.ч. фасад от запорного устройства)		
	Внутренний газопровод	руб./ед.	10 228,80
	Наружный газопровод	руб./ед.	2 386,72
1.3.	Разработка проекта ПРГ с фундаментом, ограждением и молниезащитой, часовой расход газа более 42 м ³ /ч	руб./ед.	60 492,93
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^г)		
2.1.	Строительство стального надземного газопровода, диаметром:		
	25 мм и менее	руб./м	1 103,39
	26-57 мм	руб./м	1 103,39
	58-76 мм	руб./м	1 103,39
	77-100 мм	руб./м	1 103,39
	101 мм и более	руб./м	1 849,54
2.2.	Строительство стального подземного газопровода, диаметром:		
	25 мм и менее	руб./м	1 984,07
	26-57 мм	руб./м	2 080,66
	58-76 мм	руб./м	2 150,46
	77-100 мм	руб./м	2 290,07
	101-158 мм	руб./м	2 687,37
	159 мм и более	руб./м	3 432,39
2.3.	Строительство полиэтиленового газопровода открытым способом, диаметром:		
	32 мм и менее	руб./м	2 145,28
	33 - 63 мм	руб./м	2 145,28
	64 - 90 мм	руб./м	2 355,74
	91-110 мм	руб./м	2 355,74
	111-160 мм	руб./м	2 692,78
	161 мм и более	руб./м	3 263,10
2.4.	Строительство полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, диаметром:		
	32 мм и менее	руб./м	4 184,23
	33 - 63 мм	руб./м	4 184,23
	64-90 мм	руб./м	4 184,23
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (С ^{прг}) (без учета стоимости пункта редуцирования газа и телеметрии)		
3.1	Пункт редуцирования газа (без устройства фундамента, ограждения, молниезащиты) с пропускной способностью:		
	до 10 м ³ в час	руб./1 установка	5 338,00
	11 - 20 м ³ в час	руб./1 установка	5 338,00
	21 - 31 м ³ в час	руб./1 установка	5 338,00
	32 - 49 м ³ в час	руб./1 установка	5 338,00
3.2.	Пункт редуцирования газа, часовой расход - более 42 м ³ /ч (с устройством фундамента, ограждения и молниезащиты)	руб./1 установка	122 162,00

4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (C^{oy}) (без учета стоимости отключающих устройств)		
4.1.	На стальной газопровод (внутренний и наружный)		
	25 мм и менее	руб./1 установка	790,50
	26-57 мм	руб./1 установка	977,50
	58-76 мм	руб./1 установка	1 504,50
	77-100 мм	руб./1 установка	1 555,50
	101-158 мм	руб./1 установка	1 691,50
	159 мм и более	руб./1 установка	3 238,50
4.2.	На полиэтиленовый газопровод		
	32 мм и менее	руб./1 установка	790,50
	33 - 63 мм	руб./1 установка	977,50
	64 - 90 мм	руб./1 установка	1 504,50
	91-110 мм	руб./1 установка	1 555,50
	111-160 мм	руб./1 установка	1 691,50
	161 мм и более	руб./1 установка	3 238,50
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (C^r окс)		
	Стальные газопроводы диаметром:		
	11 - 15 мм	руб./м	1 465,00
	16 - 20 мм	руб./м	1 510,00
	21 - 25 мм	руб./м	1 595,00
	26 - 32 мм	руб./м	1 730,00
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (C^{ny}) (без стоимости прибора учета газа)		
	Снаружи здания (без устройства фундамента и ограждения в шкафом исполнении)	руб./1 установка	2 907,00
	Внутри здания	руб./1 установка	1 904,00
	Отдельно стоящий прибор учета газа (с фундаментом и ограждением)	руб./1 установка	59 899,50
7	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования ($C^{гно}$) (без учета стоимости газоиспользующего оборудования)		
7.1	Установка плиты газовой (любого вида)	руб./1 установка	1 169,51
7.2	Установка котла газового (без дымохода, фундамента и молниезащиты)		
7.2.2	Настенного	руб./1 установка	2 117,40
7.2.3	Напольного	руб./1 установка	1 800,70
7.3	Установка иного газового оборудования (конвектор, проточный водонагреватель) без дымохода, фундамента и молниезащиты	руб./1 установка	2 117,40

Таблица 2 «Для иных нужд»

Без учета НДС

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки	
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (C^{np})		Протяженность проектируемого газопровода	
			до 100 метров	100 метров и более
1.1.	Надземный способ прокладки газопровода, диаметром:			
	менее 100 мм	руб/ед.	47 753,72	82 369,82
	100 мм и более	руб/ед.	53 059,69	91 522,03
1.2.	Подземный способ прокладки газопровода, диаметром:			

	менее 100 мм	руб./ед.	47 753,72	79 589,96
	100 мм и более	руб./ед.	53 059,69	88 433,29
1.3	Разработка проекта ПРГ с фундаментом, ограждением, молниезащитой, часовой расход газа более 42 м ³ /ч	руб./ед.	60 492,93	
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (C ^Г)			
2.1.	Строительство стального надземного газопровода, диаметром:			
	до 100 мм	руб./м	1 103,39	
	101-158 мм	руб./м	1 103,39	
	159-218 мм	руб./м	1 103,39	
	219-272 мм	руб./м	1 103,39	
	273-324 мм	руб./м	1 849,54	
2.2.	Строительство стального подземного газопровода, диаметром:			
	до 100 мм	руб./м	1 984,07	
	101-158 мм	руб./м	2 080,66	
	159-218 мм	руб./м	2 150,46	
	219-272 мм	руб./м	2 290,07	
	273-324 мм	руб./м	2 687,37	
	325-425 мм	руб./м	3 432,39	
2.3.	Строительство полиэтиленового газопровода открытым способом, диаметром			
	109 мм и менее	руб./м	2 355,74	
	110-159 мм	руб./м	2 692,78	
	160-224 мм	руб./м	3 263,10	
	225-314 мм	руб./м	4 023,06	
2.4.	Строительство полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, диаметром			
	32 мм и менее	руб./м	4 184,23	
	33 - 63 мм	руб./м	4 184,23	
	64-90 мм	руб./м	4 184,23	
3	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (C ^{ПРГ}) (без учета стоимости пункта редуцирования газа и телеметрии)			
3.1.	Пункт редуцирования газа (без устройства фундамента, ограждения, молниезащиты) с пропускной способностью:			
	до 10 м ³ в час	руб./1 установка	5 338,00	
	11 - 20 м ³ в час	руб./1 установка	5 338,00	
	21 - 31 м ³ в час	руб./1 установка	5 338,00	
	32 - 49 м ³ в час	руб./1 установка	5 338,00	
3.2.	Пункт редуцирования газа, часовой расход - более 42 м ³ /ч (с устройством фундамента, ограждения и молниезащиты)	руб./1 установка	122 162,00	
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (C ^{ОУ}) (без учета стоимости отключающих устройств)			
4.1.	На стальной газопровод			
	25 мм и менее	руб./1 установка	790,50	
	26-57 мм	руб./1 установка	977,50	
	58-76 мм	руб./1 установка	1 504,50	
	77-100 мм	руб./1 установка	1 555,50	
	101-158 мм	руб./1 установка	1 691,50	
	159 мм и более	руб./1 установка	3 238,50	

4.2.	На полиэтиленовый газопровод		
	32 мм и менее	руб./1 установка	790,50
	33 - 63 мм	руб./1 установка	977,50
	64 - 90 мм	руб./1 установка	1 504,50
	91-110 мм	руб./1 установка	1 555,50
	111-160 мм	руб./1 установка	1 691,50
	161 мм и более	руб./1 установка	3 238,50
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (С ^г окс)		
	Стальные газопроводы диаметром:		
	11- 15 мм	руб./м	1 465,00
	16 - 20 мм	руб./м	1 510,00
	21 - 25 мм	руб./м	1 595,00
	26 - 32 мм	руб./м	1 730,00
6	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (С ^{пу}) (без стоимости прибора учета газа)		
	Снаружи здания (без устройства фундамента и ограждения в шкафом исполнении)	руб./1 установка	2 907,00
	Внутри здания	руб./1 установка	1 904,00
	Отдельно стоящий прибор учета газа (с фундаментом и ограждением)	руб./1 установка	59 899,50
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (С ^{гпо}) (без учета стоимости газоиспользующего оборудования) без дымохода, фундамента и молниезащиты		
7.1	Установка плиты газовой (любого вида)	руб./1 установка	1 169,51
7.2	Установка котла газового		
7.2.2	Настенного	руб./1 установка	2 117,40
7.2.3	Напольного	руб./1 установка	1 800,70
7.3	Установка иного газового оборудования (конвектор, проточный водонагреватель) без дымохода, фундамента и молниезащиты	руб./1 установка	2 117,40

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

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

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

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

Шаклеина А.В.: Предлагаю установить плату.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить для акционерного общества «Газпром газораспределение Киров» плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учётом расхода газа ранее подключённого в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при

условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утверждённой в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

- для случаев, когда Заявителями выступают физические лица, в размере 72 423,10 руб. с учётом налога на добавленную стоимость;

- для других случаев в размере 60 352,58 руб. Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанной величины.

2. Установить для акционерного общества «Газпром газораспределение Киров» плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для прочих Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утверждённой в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

- для случаев, когда Заявителями выступают физические лица, в размере 51 555,42 руб. с учётом налога на добавленную стоимость;

- для других случаев в размере 42 962,85 руб. Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанной величины.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые

для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Киров», кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего решения, согласно приложению № 1 к настоящему решению.

4. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Киров» для случаев подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка Заявителя для коммунально-бытовых нужд или иных нужд, согласно приложению № 2 к настоящему решению.

5. Установить экономически обоснованную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения для компенсации выпадающих доходов от применения платы, указанной в пунктах 1 – 2 настоящего решения, на 2022 год в размере 95 384,58 руб. без налога на добавленную стоимость. Выпадающие доходы от применения платы, указанной в пунктах 1 – 2 настоящего решения, на 2022 год определить в размере 45 591,87 тыс. руб. без налога на добавленную стоимость.

6. Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее

величину, установленные в пунктах 1 – 4 настоящего решения, действуют с 01 января по 31 декабря 2022 года.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
используемые для определения величины платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром
газораспределение Киров»**

без учета НДС

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Размер тарифной ставки
1	2	3	4
1	Расходы на разработку проектной документации на строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром	С ₁	
1.1	менее 100 мм		
	до 100 м	руб./1 присоединение	85 430,95
	101-500 м	руб./1 присоединение	185 155,66
	501-1000 м	руб./1 присоединение	121 659,62
	1001-2000 м	руб./1 присоединение	245 818,06
	2001-3000 м	руб./1 присоединение	325 458,18
	3001-4000 м	руб./1 присоединение	386 711,21
	4001-5000 м	руб./1 присоединение	447 964,23
	5001 м и более	руб./1 присоединение	-
1.2	101 мм и выше		
	до 100 м	руб./1 присоединение	92 124,49
	101-500 м	руб./1 присоединение	204 302,68
	501-1000 м	руб./1 присоединение	165 273,07
	1001-2000 м	руб./1 присоединение	251 470,44
	2001-3000 м	руб./1 присоединение	373 891,84
	3001-4000 м	руб./1 присоединение	470 994,09
	4001-5000 м	руб./1 присоединение	568 096,34
	5001 м и более	руб./1 присоединение	-
2	Расходы на разработку проектной документации на строительство подземным способом прокладки		

	газопровода диаметром		
2.1	менее 100 мм		
	до 100 м	руб./1 присоединение	69 751,22
	101-500 м	руб./1 присоединение	100 206,45
	501-1000 м	руб./1 присоединение	106 067,80
	1001-2000 м	руб./1 присоединение	293 401,31
	2001-3000 м	руб./1 присоединение	371 934,86
	3001-4000 м	руб./1 присоединение	456 426,22
	4001-5000 м	руб./1 присоединение	540 917,58
	5001 м и более	руб./1 присоединение	-
2.2	101 мм и выше		
	до 100 м	руб./1 присоединение	130 154,75
	101-500 м	руб./1 присоединение	210 852,22
	501-1000 м	руб./1 присоединение	144 655,87
	1001-2000 м	руб./1 присоединение	282 594,05
	2001-3000 м	руб./1 присоединение	393 434,90
	3001-4000 м	руб./1 присоединение	415 851,18
	4001-5000 м	руб./1 присоединение	607 182,46
	5001 м и более	руб./1 присоединение	-
3	Строительство стальных газопроводов		C ₂
3.1	Наземная (надземная) прокладка		
	50 мм и менее	руб./км	-
	51 - 100 мм	руб./км	1 230 981,67
	101 - 158 мм	руб./км	1 977 131,98
	159 - 218 мм	руб./км	2 728 144,25
	219 - 272 мм	руб./км	3 919 754,68
	273 - 324 мм	руб./км	4 868 849,77
	325 - 425 мм	руб./км	-
	426 - 529 мм	руб./км	-
	530 мм и выше	руб./км	-

3.2	Подземная прокладка (с учетом отключающих устройств в ограждении)		
	50 мм и менее	руб./км	-
	51 - 100 мм	руб./км	-
	101 - 158 мм	руб./км	2 628 551,10
	159 - 218 мм	руб./км	3 597 244,77
	219 - 272 мм	руб./км	4 183 556,26
	273 - 324 мм	руб./км	5 420 920,59
	325 - 425 мм	руб./км	6 018 745,86
	426 - 529 мм	руб./км	-
	530 мм и выше	руб./км	-
4	Строительство полиэтиленовых газопроводов С ₃		
	109 мм и менее	руб./км	2 674 346,61
	110 - 159 мм	руб./км	3 052 390,67
	160 - 224 мм	руб./км	3 373 237,64
	225 - 314 мм	руб./км	4 150 650,79
	315 - 399 мм	руб./км	-
	400 мм и выше	руб./км	-
5	Строительство газопроводов бестраншейным способом С ₄		
5.1	Стальные газопроводы		
	50 мм и менее		
	в грунтах I и II группы	руб./км	4 399 017
	в грунтах III группы	руб./км	-
	в грунтах IV группы и выше	руб./км	-
	51 - 100 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	5 088 113
	в грунтах III группы	руб./км	-
	в грунтах IV группы и выше	руб./км	-
	101 - 158 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	6 132 870
	в грунтах III группы	руб./км	-
	в грунтах IV группы и выше	руб./км	-
5.2	Полиэтиленовые газопроводы		

	109 мм и менее		
	в грунтах I и II группы	руб./км	4 311 820
	в грунтах III группы	руб./км	-
	в грунтах IV группы и выше	руб./км	-
	110 - 158 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	2 970 824
	в грунтах III группы	руб./км	-
	в грунтах IV группы и выше	руб./км	-
	159 – 219 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	4 274 121
	в грунтах III группы	руб./км	-
	в грунтах IV группы и выше	руб./км	-
6	Строительство пунктов редуцирования газа C ₅		
	до 40 м ³ /час	руб./м.куб.	18 240,32
	40 - 99 м ³ /час	руб./м.куб.	5 501,97
	100 - 399 м ³ /час	руб./м.куб.	2 560,21
	400 - 999 м ³ /час	руб./м.куб.	1 529,35
	1000- 1999 м ³ /час	руб./м.куб.	442,05
	2000- 2999 м ³ /час	руб./м.куб.	435,81
7	Строительство устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии C ₆		
	до 1 кВт	руб./м.куб.	-
	от 1 кВт до 2 кВт	руб./м.куб.	1 796,56
	от 2 кВт до 3 кВт	руб./м.куб.	-
	свыше 3 кВт	руб./м.куб.	-
8	Мониторинг выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети C ₇		
8.1	Мониторинг выполнения Заявителем технических условий C _{7.1}		
8.1.1.	Стальные газопроводы		
8.1.1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
	Резьбовое (фланцевое) соединение		
	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб./1 присоединение	3978,07
	101 - 158 мм	руб./1 присоединение	3978,07
	159 - 218 мм	руб./1 присоединение	3978,07
	219 - 272 мм	руб./1 присоединение	3978,07
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб./1 присоединение	3978,07
	101 - 158 мм	руб./1 присоединение	3978,07

159 - 218 мм	руб./1 присоединение	3978,07
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	3978,07
Сварное соединение		
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб./1 присоединение	3978,07
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	3978,07
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	3978,07
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	3978,07
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб./1 присоединение	3978,07
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	3978,07
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	3978,07
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	3978,07
8.1.1. 2	Подземная прокладка, в том числе:	
Подземное соединение		
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб./1 присоединение	4458,31
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	4458,31
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	4458,31
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	4458,31
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
до 100 мм	руб./1 присоединение	4458,31
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	4458,31
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	4458,31
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	4458,31
8.1.2 Полиэтиленовые газопроводы		
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб./1 присоединение	4458,31
110 - 159 мм	руб./1 присоединение	4458,31
160 - 224 мм	руб./1 присоединение	4458,31
225 - 314 мм	руб./1 присоединение	4458,31

315 – 399 мм		руб./1 присоединение	4458,31
с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
109 мм и менее		руб./1 присоединение	4458,31
110 - 159 мм		руб./1 присоединение	4458,31
160 - 224 мм		руб./1 присоединение	4458,31
225 - 314 мм		руб./1 присоединение	4458,31
315 – 399 мм		руб./1 присоединение	4458,31
8.2	Фактическое присоединение к газораспределительной сети и проведению пуска газа		С7.2
8.2.1.	Стальные газопроводы		
8.2.1. 1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
Резьбовое (фланцевое) соединение			
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
до 100 мм		руб./1 присоединение	1617,63
101 - 158 мм		руб./1 присоединение	1617,63
159 - 218 мм		руб./1 присоединение	1617,63
219 - 272 мм		руб./1 присоединение	1617,63
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром			
до 100 мм		руб./1 присоединение	1617,63
101 - 158 мм		руб./1 присоединение	1617,63
159 - 218 мм		руб./1 присоединение	1617,63
219 - 272 мм		руб./1 присоединение	1617,63
Сварное соединение			
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
до 100 мм		руб./1 присоединение	2946,03
101 - 158 мм		руб./1 присоединение	2946,03
159 - 218 мм		руб./1 присоединение	2946,03
219 - 272 мм		руб./1 присоединение	2946,03
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
до 100 мм		руб./1 присоединение	2946,03
101 - 158 мм		руб./1 присоединение	2946,03

	159 - 218 мм	руб./1 присоединение	2946,03
	219 - 272 мм	руб./1 присоединение	2946,03
8.2.1. 2	Подземная прокладка, в том числе:		
	Подземное соединение		
	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб./1 присоединение	9828,89
	101 - 158 мм	руб./1 присоединение	10247,02
	159 - 218 мм	руб./1 присоединение	12964,35
	219 - 272 мм	руб./1 присоединение	16402,27
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
	до 100 мм	руб./1 присоединение	9828,89
	101 - 158 мм	руб./1 присоединение	10247,02
	159 - 218 мм	руб./1 присоединение	12964,35
	219 - 272 мм	руб./1 присоединение	16402,27
8.2.2	Полиэтиленовые газопроводы		
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее	руб./1 присоединение	9524,65
	110 - 159 мм	руб./1 присоединение	9929,84
	160 - 224 мм	руб./1 присоединение	12050,42
	225 - 314 мм	руб./1 присоединение	16094,18
	315 – 399 мм	руб./1 присоединение	25322,91
	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее	руб./1 присоединение	9524,65
	110 - 159 мм	руб./1 присоединение	9929,84
	160 - 224 мм	руб./1 присоединение	12050,42
	225 - 314 мм	руб./1 присоединение	16094,18
	315 – 399 мм	руб./1 присоединение	25322,91

Примечания:

1. Размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле 12 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18, в соответствии с договором о

подключении, исходя из перечня мероприятий и технических параметров подключения к газораспределительной сети, в том числе протяженность, диапазоны диаметров, материалы газопроводов, типы и способы их прокладки, диапазоны максимального часового расхода пунктов редуцирования газа, выходной мощности устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии), строительство которой предусмотрено проектной документацией, разработанной с учетом схемы газоснабжения территории муниципального образования по месту прохождения проектируемой сети газораспределения.

2. В случае если газораспределительная сеть проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и (или) по иным причинам отсутствует необходимость строительства ГРО газораспределительной сети до границ земельного участка заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения.

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа газоиспользующего оборудования не более 15 м³/час (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или 5 м³/час (для прочих Заявителей) не должен превышать размер платы на технологическое присоединение, определенный для случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего решения.

3. В случае необходимости увеличения максимального часового расхода газа газоиспользующего оборудования, ранее подключенного к газораспределительной сети объекта капитального строительства, при котором не требуется строительство газораспределительной сети до границ земельного участка Заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размеров стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения сети газопотребления объекта капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента.

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
используемые для определения платы за технологическое присоединение к
газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение
Киров» для случаев подключения (технологического присоединения)
газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка Заявителя для
коммунально-бытовых нужд или иных нужд**
Таблица №1 «Для коммунально-бытовых нужд»

Без учета НДС

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр})		
1.1.	Разработка проекта (внутреннего и наружного) газопровода индивидуального жилого домовладения		
	Внутренний газопровод	руб./ед.	2 386,72
	Наружный газопровод	руб./ед.	2 386,72
1.2.	Разработка проекта (внутреннего и наружного) газопровода многоквартирного дома (в т.ч. фасад от запорного устройства)		
	Внутренний газопровод	руб./ед.	10 228,80
	Наружный газопровод	руб./ед.	2 386,72
1.3.	Разработка проекта ПРГ с фундаментом, ограждением и молниезащитой, часовой расход газа более 42 м ³ /ч		
		руб./ед.	60 492,93
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^г)		
2.1.	Строительство стального надземного газопровода, диаметром:		
	25 мм и менее	руб./м	1 103,39
	26-57 мм	руб./м	1 103,39
	58-76 мм	руб./м	1 103,39
	77-100 мм	руб./м	1 103,39
	101 мм и более	руб./м	1 849,54
2.2.	Строительство стального подземного газопровода, диаметром:		
	25 мм и менее	руб./м	1 984,07
	26-57 мм	руб./м	2 080,66
	58-76 мм	руб./м	2 150,46
	77-100 мм	руб./м	2 290,07
	101-158 мм	руб./м	2 687,37
	159 мм и более	руб./м	3 432,39
2.3.	Строительство полиэтиленового газопровода открытым способом, диаметром:		
	32 мм и менее	руб./м	2 145,28
	33 - 63 мм	руб./м	2 145,28
	64 - 90 мм	руб./м	2 355,74
	91-110 мм	руб./м	2 355,74
	111-160 мм	руб./м	2 692,78
	161 мм и более	руб./м	3 263,10
2.4.	Строительство полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, диаметром:		
	32 мм и менее	руб./м	4 184,23
	33 - 63 мм	руб./м	4 184,23
	64-90 мм	руб./м	4 184,23

3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа ($C^{пр}$) (без учета стоимости пункта редуцирования газа и телеметрии)		
3.1	Пункт редуцирования газа (без устройства фундамента, ограждения, молниезащиты) с пропускной способностью:		
	до 10 м ³ в час	руб./1 установка	5 338,00
	11 - 20 м ³ в час	руб./1 установка	5 338,00
	21 - 31 м ³ в час	руб./1 установка	5 338,00
	32 - 49 м ³ в час	руб./1 установка	5 338,00
3.2.	Пункт редуцирования газа, часовой расход - более 42 м ³ /ч (с устройством фундамента, ограждения и молниезащиты)	руб./1 установка	122 162,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств ($C^{от}$) (без учета стоимости отключающих устройств)		
4.1.	На стальной газопровод (внутренний и наружный)		
	25 мм и менее	руб./1 установка	790,50
	26-57 мм	руб./1 установка	977,50
	58-76 мм	руб./1 установка	1 504,50
	77-100 мм	руб./1 установка	1 555,50
	101-158 мм	руб./1 установка	1 691,50
	159 мм и более	руб./1 установка	3 238,50
4.2.	На полиэтиленовый газопровод		
	32 мм и менее	руб./1 установка	790,50
	33 - 63 мм	руб./1 установка	977,50
	64 - 90 мм	руб./1 установка	1 504,50
	91-110 мм	руб./1 установка	1 555,50
	111-160 мм	руб./1 установка	1 691,50
	161 мм и более	руб./1 установка	3 238,50
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя ($C^т$ окс)		
	Стальные газопроводы диаметром:		
	11 - 15 мм	руб./м	1 465,00
	16 - 20 мм	руб./м	1 510,00
	21 - 25 мм	руб./м	1 595,00
	26 - 32 мм	руб./м	1 730,00
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ($C^{пу}$) (без стоимости прибора учета газа)		
	Снаружи здания (без устройства фундамента и ограждения в шкафом исполнении)	руб./1 установка	2 907,00
	Внутри здания	руб./1 установка	1 904,00
	Отдельно стоящий прибор учета газа (с фундаментом и ограждением)	руб./1 установка	59 899,50
7	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования ($C^{гю}$) (без учета стоимости газоиспользующего оборудования)		
7.1	Установка плиты газовой (любого вида)	руб./1 установка	1 169,51
7.2	Установка котла газового (без дымохода, фундамента и молниезащиты)		
7.2.2	Настенного	руб./1 установка	2 117,40
7.2.3	Напольного	руб./1 установка	1 800,70
7.3	Установка иного газового оборудования (конвектор, проточный водонагреватель) без дымохода, фундамента и молниезащиты	руб./1 установка	2 117,40

Таблица 2 «Для иных нужд»

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки	
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр})	Протяженность проектируемого газопровода		
		до 100 метров	100 метров и более	
1.1.	Надземный способ прокладки газопровода, диаметром:			
	менее 100 мм	руб./ед.	47 753,72	82 369,82
	100 мм и более	руб./ед.	53 059,69	91 522,03
1.2.	Подземный способ прокладки газопровода, диаметром:			
	менее 100 мм	руб./ед.	47 753,72	79 589,96
	100 мм и более	руб./ед.	53 059,69	88 433,29
1.3	Разработка проекта ПРГ с фундаментом, ограждением, молниезащитой, часовой расход газа более 42 м3/ч	руб./ед.	60 492,93	
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^г)			
2.1.	Строительство стального надземного газопровода, диаметром:			
	до 100 мм	руб./м	1 103,39	
	101-158 мм	руб./м	1 103,39	
	159-218 мм	руб./м	1 103,39	
	219-272 мм	руб./м	1 103,39	
	273-324 мм	руб./м	1 849,54	
2.2.	Строительство стального подземного газопровода, диаметром:			
	до 100 мм	руб./м	1 984,07	
	101-158 мм	руб./м	2 080,66	
	159-218 мм	руб./м	2 150,46	
	219-272 мм	руб./м	2 290,07	
	273-324 мм	руб./м	2 687,37	
	325-425 мм	руб./м	3 432,39	
2.3.	Строительство полиэтиленового газопровода открытым способом, диаметром			
	109 мм и менее	руб./м	2 355,74	
	110-159 мм	руб./м	2 692,78	
	160-224 мм	руб./м	3 263,10	
	225-314 мм	руб./м	4 023,06	
2.4.	Строительство полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, диаметром			
	32 мм и менее	руб./м	4 184,23	
	33 - 63 мм	руб./м	4 184,23	
	64-90 мм	руб./м	4 184,23	
3	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (С ^{прг}) (без учета стоимости пункта редуцирования газа и телеметрии)			
3.1.	Пункт редуцирования газа (без устройства фундамента, ограждения, молниезащиты) с пропускной способностью:			
	до 10 м3 в час	руб./1 установка	5 338,00	
	11 - 20 м3 в час	руб./1 установка	5 338,00	
	21 - 31 м3 в час	руб./1 установка	5 338,00	
	32 - 49 м3 в час	руб./1 установка	5 338,00	

3.2.	Пункт редуцирования газа, часовой расход - более 42 м ³ /ч (с устройством фундамента, ограждения и молниезащиты)	руб./1 установка	122 162,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (С ^{от}) (без учета стоимости отключающих устройств)		
4.1.	На стальной газопровод		
	25 мм и менее	руб./1 установка	790,50
	26-57 мм	руб./1 установка	977,50
	58-76 мм	руб./1 установка	1 504,50
	77-100 мм	руб./1 установка	1 555,50
	101-158 мм	руб./1 установка	1 691,50
	159 мм и более	руб./1 установка	3 238,50
4.2.	На полиэтиленовый газопровод		
	32 мм и менее	руб./1 установка	790,50
	33 - 63 мм	руб./1 установка	977,50
	64 - 90 мм	руб./1 установка	1 504,50
	91-110 мм	руб./1 установка	1 555,50
	111-160 мм	руб./1 установка	1 691,50
	161 мм и более	руб./1 установка	3 238,50
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (С ^г окс)		
	Стальные газопроводы диаметром:		
	11- 15 мм	руб./м	1 465,00
	16 - 20 мм	руб./м	1 510,00
	21 - 25 мм	руб./м	1 595,00
	26 - 32 мм	руб./м	1 730,00
6	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (С ^{пу}) (без стоимости прибора учета газа)		
	Снаружи здания (без устройства фундамента и ограждения в шкафом исполнении)	руб./1 установка	2 907,00
	Внутри здания	руб./1 установка	1 904,00
	Отдельно стоящий прибор учета газа (с фундаментом и ограждением)	руб./1 установка	59 899,50
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (С ^г ис) (без учета стоимости газоиспользующего оборудования) без дымохода, фундамента и молниезащиты		
7.1	Установка плиты газовой (любого вида)	руб./1 установка	1 169,51
7.2	Установка котла газового		
7.2.2	Настенного	руб./1 установка	2 117,40
7.2.3	Напольного	руб./1 установка	1 800,70
7.3	Установка иного газового оборудования (конвектор, проточный водонагреватель) без дымохода, фундамента и молниезащиты	руб./1 установка	2 117,40

Примечание.

Размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле 13 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18.

17. По семнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Сенникову Веру Игоревну, которая доложила членам правления.

Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность:

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

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

1. Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации»;
2. Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившим силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;
3. Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания).
4. Сценарными условиями прогноза социально-экономического развития на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2021 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

Характеристики объекта капитального строительства

АО «Газпром газораспределение Киров» обратилось в РСТ Кировской области с заявлением об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Киров» по индивидуальному проекту (вх. № 66-01-08-5450 от 24.11.2021, предоставление дополнительных материалов вх. № 66-01-08-5808 от 10.12.2021).

Присоединяемый объект – газопровод до земельного участка с кадастровым номером 43:40:003019, расположенным по адресу: Кировская область, г. Киров, Нововятский район, сл. Сошени. Договор о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства для технологических нужд (**здание котельной**) к сети газораспределения от 29.03.2021 № 21-09-ИП, заключённого с филиалом «Кировский» публичного акционерного общества «Т Плюс» (ИНН 6315376946).

Максимальная нагрузка в точке подключения – 259,4 м³/час.

Наружный диаметр в точке подключения – 57 мм.

Диаметр газопровода (трубы) – 110 мм.

Протяженность трассы газопровода – 392,3 м.

Давление газа – максимальное 1,2 МПа.

В соответствии с пунктом 26(23) постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение

газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», данный проект отнесен к категории индивидуальный в результате присоединения газоиспользующего оборудования, мероприятия по которому предусматривают прокладку газопровода с протяженностью более 30 метров бестраншейным способом (в конкретном случае 284 м).

Прокладка газопровода предусмотрена в подземном исполнении с использованием полиэтиленовых труб, предусмотрено устройство футляров при переходе под теплотрассой и дорогой.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям.

Согласно представленному расчету, техническим условиям и положительному заключению экспертизы на технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Киров», размер платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Киров» с учетом налога на прибыль заявлен в размере 5 227 086,50 руб. (без учёта НДС).

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

1. Расходы на разработку проектной документации в размере 642 481,60 руб., в том числе:

№ п/п	Наименование работ/услуг	Договор	Первичный документ	Рублей, без НДС
1.	Инженерно-геологические изыскания	ООО «Техногаз», 01-2021 ПИР от 04.05.2021	Акт сдачи-приемки выполненных работ от 11.06.2021	37 730,99
2.	Инженерно-геодезические изыскания	АО «Газпром газораспределение Киров»	Сводный сметный расчет	38 110,59
3.	Проектные работы	АО «Газпром газораспределение Киров»	Расчет на основании справочника базовых цен на проектные работы в строительстве	472 061,00
4.	Экспертиза сметной документации	ООО «Кировская Экспертно-Строительная Организация», № 138/21 от 24.09.2021	Акт № 184 от 16.11.2021. Положительное заключение эксперта ЭЗ-958/1611	55 000,00
5.	Авторский надзор (0,2 % в соответствии с методикой Минстроя и ЖКХ РФ от 01.08.2020 № 421/пр, п.173)	АО «Газпром газораспределение Киров»	Сводный сметный расчет № 2	8570,00
6.	Выполнение работ по разработке схемы границ по предполагаемым к использованию земель на кадастровом плане территории	ООО «Техногаз», 01-2021 ПИР от 04.05.2021	Акт сдачи-приемки выполненных работ от 11.06.2021	16 383,60
7.	Сведения из Информационной системы обеспечения градостроительной деятельности	МКУ «Архитектура»	Накладная 0-2465 от 20.04.2021	1400,00
8.	Технический надзор за проведением работ на объектах связи ОАО	ОАО «РЖД» № 16-ТН/РЦС-3 от 16.05.2021	Акт № 28222820 от 31.05.2021	638,93

	«РЖД»			
9.	Предоставление специализированной гидрометеорологической информации	КОГБУ «Центр стратегического развития информационных ресурсов и систем управления», С-80/21-87-окс от 12.03.2021	Акт № 663 от 30.04.2021	739,65
10.	Обследование и оценка зеленых насаждений, подлежащих сносу	МКУ «Управление дорожной и парковой инфраструктуры города Кирова», № 433-20-01ю/10/2021 от 03.12.2020	Акт № 985 от 16.09.2021	1696,84
11.	Выдача технических условий на производство работ на объектах связи ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД» № 40-ТН/РЦС-3 от 21.09.2021	Акт № 28602475 от 30.09.2021	7000,00
8.	Согласование строительства в охранных зонах электросетевого хозяйства	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	Акт № б/н от 27.09.2021	3150,0
Итого				642 481,60

Расходы АО «Газпром газораспределение Киров», связанные с технологическим подключением объекта и подтвержденные актами выполненных работ, учтены полностью.

По пункту 2 таблицы. «Инженерно-геодезические изыскания». В обоснование фактических затрат Обществом дополнительно представлены справка с расчетом затрат на оплату труда сотрудникам, осуществляющим инженерно-геодезические работы на объекте, а также информация о сумме начисленной амортизации оборудования, используемого при проведении инженерно-геодезических изысканий (отчет по проводкам). Фактические затраты на проведение инженерно-геодезических изысканий составили 34 407,38 руб., вместо заявленных 38 110,59 руб.

По пункту 3 таблицы. «Проектные работы».

Обществом заявлены проектные работы в размере 472 061,00 руб., в том числе:

- проектирование газопровода протяженностью 0,4383 км – 267 101,00 руб.;
- проектирование ГРП шкафного типа – 53 309,00 руб.;
- проектирование молниезащиты газорегуляторного пункта ШРП – 92 571,00 руб.;
- проектирование ограждения ШРП – 59 080,0 руб.

Затраты на разработку проекта рассчитаны исходя из базовых цен на проектные работы в строительстве (глава 2.2. Сети газоснабжения), утвержденных Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 27 февраля 2015 г. № 140/пр «СБЦП 81-2001-14. СБЦП 81-02-14-2001. Государственный сметный норматив. Справочник базовых цен на проектные работы в строительстве. Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений», с учетом протяженности проектируемого газопровода, коэффициента удорожания 4,53 согласно письма Минстроя № 1886-ИФ/09 от 22.01.2021.

Экспертами скорректированы расходы на проектирование газопровода. Длина проектируемого газопровода составляет 408,3 метра (газопровод в.д. Ру 0,6-1,2 Мпа – 32,9 м., газопровод с.д. Ру 0,005-0,3 Мпа – 375,4 м). Затраты учтены в размере 250 275,44 руб. В результате затраты на проектные работы учтены в размере 455 235,24 руб., вместо заявленных 472 061,00 руб.

По пункту 5. «Авторский надзор». В соответствии с п. 173 приказа Минстроя РФ от 4 августа 2020 г. № 421/пр «Об утверждении Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории

и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации» (далее – Приказ Минстроя РФ № 421/пр от 04.08.2020) лимит затрат на проведение авторского надзора определяется в размере 0,2 процентов от итога графы 8 глав 1 - 9 сводного сметного расчета. Авторский надзор учтен в размере 7 964,87 руб., вместо заявленных 8 570,00 руб.

В результате общие расходы на подготовку проектной документации учтены экспертами в размере 610 558,57 руб. (Приложение к экспертному заключению).

2. Расходы на выполнение технических условий заявлены в размере 4 569, 48 тыс. руб., в том числе:

Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов - 3 909, 63 тыс. руб.

Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа – 659,85 тыс. руб.

Экспертами проанализированы представленные локально сметные расчеты, подтверждающие стоимость работ по выполнению технических условий, сводный сметный расчет стоимости объекта капитального строительства, а также положительное заключение достоверности определения сметной стоимости, предоставленное ООО «Кировская Экспертно-Строительная Организация».

Расходы учтены экспертами в размере 4 428,50 тыс. руб. (приложение к экспертному заключению), в том числе:

Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов - 3 747,15 тыс. руб.

Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа – 681,35 тыс. руб.

Экспертами скорректированы следующие расходы:

- расходы на вырубку зеленых насаждений пересчитаны на основании объемов работ в соответствии с актом оценки зеленых насаждений № 634 и составили 9 459,56 руб. вместо заявленных 10 946,65 руб.

- строительный контроль. Размер затрат учтен в размере 2,14% от стоимости строительства в соответствии с пунктом 15 Постановления Правительства РФ от 21 июня 2010 г. № 468 «О порядке проведения строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства» и составил 82 181,92 руб., вместо заявленных 82 420,0 руб.;

- расходы на содержание службы заказчика рассчитаны на основании методических указаний «Об утверждении Методики определения затрат на осуществление функций технического заказчика, утвержденных приказом Минстроя РФ от 2 июня 2020 г. № 297/пр» и составили 23 700,01 руб. вместо заявленных 83 800,0 руб.

- расходы на обязательное страхование опасного объекта учтены на основании представленных Обществом документов и фактически расходов на страхование аналогичных опасных объектов (средняя страховая сумма объекта на основании представленных полисов составляет 25 млн.руб., размер страховой премии 7 500 руб.). Расходы учтены в размере 7 500,0 руб., вместо заявленных 34 660,0 руб.

- резерв на непредвиденные работы. В соответствии с п. 175 Приказа Минстроя РФ № 421/пр от 04.08.2020 резерв средств на непредвиденные работы и затраты предназначен для возмещения стоимости работ и затрат, потребность в которых возникает в процессе разработки рабочей документации и (или) в ходе строительства в результате уточнения проектных решений и (или) условий строительства, предусмотренных проектной документацией. Обществом при определении данных расходов учтен максимальный процент 2% от итогов по главам 1 - 12 сводного сметного расчета. Экспертами учтены расходы на авторский надзор и строительный контроль, предлагается учесть затраты в размере 1%. Расходы составили 49 891,64 руб. вместо заявленных 88 971,53 руб.

- расходы на строительство ГРП с основной и резервной линиями редуцирования определены в размере 681 345,19 руб. исходя из стоимости ГРПШ-РДК-ЭКФО-50СЗ (газорегуляторный пункт шкафной) в размере 646913,4 руб. (поставщик ООО ТД «Экс-Форма») и стоимости монтажных работ в размере 34431,8 руб. (локальная смета №02-01-01 Газоснабжение. Наружные газопроводы).

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

Стандартизированные ставки за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров» установлены решением правления РСТ Кировской области от 30.12.2021 № 44/5-г-2021 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2021 год».

Обществом заявлены следующие расходы:

расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий (полиэтиленовые газопроводы) в размере 5 131,21 руб.;

расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения (полиэтиленовые газопроводы) и проведение пуска газа в размере 9 989,87 руб.

В соответствии с представленными документами фактическое подключение (технологического присоединения) объекта капитального строительства Заявителя будет осуществляться к сети газораспределения высокого давления диаметром 57 мм. Установленная решением РСТ Кировской области от 30.12.2021 № 44/5-г-2021 стандартизированная тарифная ставка составляет 9 535,53 рублей.

4. Налог на прибыль определен в размере 0,00 руб., исходя из размера эффективной ставки налога на прибыль - 0 %, заявленной и рассчитанной Обществом на основании представленных отчетных документов (Отчет о финансовых результатах за 2020 год).

На основании выше изложенного, экспертная группа предлагает установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров» газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту - газопровод до земельного участка с кадастровым номером 43:40:003019, расположенным по адресу: Кировская область, г. Киров, Нововятский район, сл. Сошени в размере 5 053 722,61 руб., без учета НДС. Налог на добавленную стоимость взимается сверх платы за подключение (технологическое присоединение).

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

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

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 установить плату.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Киров» по индивидуальному проекту - газопровод до земельного участка с кадастровым номером 43:40:003019, расположенным по адресу: Кировская область, г. Киров, Нововятский район, сл. Сошени, в размере 5 053 722,61 рублей. Налог на добавленную стоимость взимается сверх платы за технологическое присоединение.

2. Размер платы, установленный в пункте 1 настоящего решения, действует с 28.12.2021.

18. По восемнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Самоделкину Галину Васильевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Кировские электрические сети» (далее – ООО «Кировские электрические сети»).

2. ИНН/КПП 4345479720/434501001.

3. Юридический адрес: 610020, г. Киров, ул. Шевели сл., территория подстанции 110/6, помещение: Литер А

4. Почтовый адрес: 610020, г. Киров, ул. Шевели сл., территория подстанции 110/6, помещение: Литер А

5. Руководитель – Ефимов Дмитрий Валерьевич, тел.: 8-800-350-41-95, 8(8332) 21-44-43.

6. Контактное лицо – Ефимов Дмитрий Валерьевич, тел.: 8-800-350-41-95, 8(8332) 21-44-43.

7. Система налогообложения – общая.

8. Тарифы на передачу электрической энергии устанавливались для ООО «Кировские электрические сети» на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов решением правления от 01.12.2020 № 38/1-ээ-2021.

9. Корректировка тарифа на 2021 год утверждена решением правления РСТ Кировской области от 30.12.2020 № 44/7-ээ-2021.

10. Заявляемые величины тарифов на 2022 год:

9.1. ООО «Кировские электрические сети» письмом от 30.04.2021 № 01-05-67 (вх. от 30.04.2021 № 66-01-09-2155) направило заявление на установление (корректировку) тарифов на передачу электрической энергии на 2022 год с направлением расчетов на адрес электронной почты уполномоченного:

Наименование	Ед. изм.	Действующие тарифы	
		2021 год	2022 год
Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.ме с	122 262,92	174 977,72
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	85,74	89,15
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	0,44180	0,59632

9.2. В дальнейшем ООО «Кировские электрические сети» письмом от 11.11.2021 № 01-05-193 (вх. от 12.11.2021 № 66-01-09-5205) направили второе заявление на установление (корректировку) тарифов на передачу электрической энергии на 2022 год с направлением новых расчетов на адрес электронной почты уполномоченного:

Наименование	Ед. изм.	Действующие тарифы	
		2021 год	2022 год
Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.ме с	122 262,92	182 857,14
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	85,74	88,89
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	0,42322	0,61890

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

Корректировка тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год, оказываемые ООО «Кировские электрические сети» на территории Кировской области, проведена в соответствии с:

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

- постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);

- приказом ФСТ 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);

- приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2);

- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и плановый период 2023 – 2024 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2021 г.) 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 от 26.03.2003 N 35-ФЗ «Об электроэнергетике» государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии с 01.01.2020 года для ООО «Кировские электрические сети» осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Долгосрочные параметры регулирования для расчета необходимой валовой выручки с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки для ООО «Кировские электрические сети» на 2020 – 2022 годы утверждены решением правления РСТ Кировской области от 01.12.2020 № 38/1-ээ-2021, которые в течение долгосрочного периода не меняются, в том числе на 2022 год:

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов – 23,28 млн. руб.;
- 2) индекс эффективности подконтрольных расходов – 3 %;
- 3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;
- 4) уровень потерь электрической энергии – 2,79 %
- 5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) на 2022 год: Псаидi – 4,37131; Птпр – 1,0; Псаифi – 0,76166.

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, в полном объеме несет территориальная сетевая организация. Обязанность в представлении обосновывающих материалов возложена на регулируемую организацию (п. 12, 17 Правил), поскольку ООО «Кировские электрические сети» коммерческая организация и является профессиональным участником рынка, заинтересовано в представлении соответствующего комплекта документов.

Материалы представлены в адрес Службы письмами от 30.04.2021 № 01-05-67 (вх. от 30.04.2021 № 66-01-09-2155), от 11.11.2021 № 01-05-193 (вх. от 12.11.2021 № 66-01-09-5205), от 01.12.2021 № 01-05-221 (вх. от 06.12.2021 № 66-01-09-5679), от 15.12.2021 № 01-05-231 (вх. от 16.12.2021 № 66-01-09-5937).

5. Данные раздельного учета, представленного предприятием

Оказание услуг по передаче электрической энергии является основным видом деятельности ООО «Кировские электрические сети».

На основании приказа Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» ведется раздельный учет затрат по видам деятельности. В соответствии с вышеуказанным приказом ООО «Кировские электрические сети» представлены значения показателей раздельного учета доходов и расходов, согласно форме бухгалтерской отчетности «Отчет о прибылях и убытках» за 2020 год.

Выручка за 2020 год в целом по предприятию составила 56 620,00 тыс. руб., по услуге «Передача по распределительным сетям» 47 093,00 тыс. руб. В 2019 году 38 240,00 тыс. руб. и 38 233,00 тыс. руб. соответственно. Доля выручки регулируемому виду деятельности передача электрической энергии в 2020 году составила 91,23% от общего объема выручки, в 2019 году данный показатель составил – 99,99%.

Себестоимость за 2020 год в целом по предприятию составила 66 798,00 тыс. руб., по деятельности «Передача по распределительным сетям» 52 722,00 тыс. руб. Себестоимость за 2019 год в целом по предприятию составила 46 656,00 тыс. руб., по деятельности «Передача по распределительным сетям» 46 646,00 тыс. руб.

Валовый убыток за 2020 год составил 5 178,00 тыс. руб., по деятельности «Передача по распределительным сетям» валовый убыток 5 629 тыс. руб. Валовый убыток за 2019 год составил 8 416,00 тыс. руб., по деятельности «Передача по распределительным сетям» валовый убыток 8 413,00 тыс. руб.

Проценты к получению 49,00 тыс. руб.

Прочие доходы 2 541,00 тыс. руб. Прочие расходы 475,00 тыс. руб.

Убыток до налогообложения за 2020 год составил 3 063 тыс. руб.

Налог на прибыль составил 527 тыс. руб.

Убыток за 2020 год определен в размере 3 590,00 тыс. руб.

6. Анализ основных технико-экономических показателей

Отпуск электроэнергии в сети ООО «Кировские электрические сети» на регулируемый период заявлен в объеме 115,08 млн. кВт.ч. Экспертной группой принят в объеме 115,08 млн. кВт.ч.

Величина потерь электрической энергии определена в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования для территориальной сетевой организации в размере 3,21 млн. кВт.ч. (2,79%). Сальдированный переток электроэнергии на 2022 год составит 111,87 млн. кВт.ч., в том числе транзит 111,87 млн. кВт.ч.

Поступление мощности в сеть определено в размере 27,93 МВт. Потери мощности в сети, с учетом определенного объема потерь электроэнергии составляют 0,78 МВт. С учетом потерь заявленная мощность на 2022 год составляет 27,15 МВт, в том числе транзит мощности 27,15 МВт.

На основании представленных организацией договоров аренды, однолинейных схем и технических паспортов, экспертной группой определено фактическое количество условных единиц в размере 1 051,149 условных единиц.

Экспертная группа исключила объекты по договору аренды имущества с ООО «Энергосетьинвестхолдинг» в связи с отсутствием точек поставки электрической энергии по оборудованию:

КЛ 6 кВ ЗРУ ПС 35/6 кВ "БМЗ" – ТП-11 ф.№4;

КЛ 6 кВ ЗРУ ПС 35/6 кВ "БМЗ" – ТП-11 ф.№7;

КЛ 6 кВ РП-6 - литейный цех (ф.№3);

КЛ 6 кВ РП-6 - ТП-3 (ф.№4);

КЛ 6 кВ РП-6 - литейный цех (ф.№5А);

КЛ 6 кВ РП-6 - литейный цех (ф.№8);

КЛ 6 кВ РП-6 - литейный цех (ф.№10);

КЛ 6 кВ ТП-1 – ТП-3;

КЛ 0,4 кВ ф.ТП-2 - цех № 8;

КЛ 0,4 кВ ф.ТП-2 - ТП-5;
 КЛ 0,4 кВ ф.ТП-2 - кузнечный цех;
 КЛ 0,4 кВ ф.ТП-2 - литейный цех;
 КЛ 0,4 кВ ф.ТП-2 – ГЭС;
 КЛ 0,4 кВ ф.ТП-2 - молярный цех;
 КЛ 0,4 кВ ф.ТП-2 - отдел оборудования;
 КЛ 6 кВ ТП-5 – ГЭС;
 КЛ 0,4 кВ от ТП-5 до литейного цеха;
 КЛ 0,4 кВ от ТП-5 до оборуд. Отд.;
 КЛ 0,4 кВ ф.КТП-12 - склад №1;
 КЛ 0,4 кВ ф.КТП-12 – скважина;
 КЛ от ТП-3 до цеха металлоконструкций;
 КЛ от ТП-3 до цеха металлоконструкций;
 КЛ от ТП-3 до склада метала;
 КЛ от ТП-3 до блока цехов 3;
 КЛ от блока цехов до автовесов и ворот;
 КЛ от ТП-3 до проходных 2.

Эксперты отмечают, что ООО «Кировские электрические сети» в таблице «Критерии» некорректно отобразили кабельную линию электропередачи, поскольку по договору аренды движимого имущества с ООО «А-Рент» передана воздушная линия.

Эксперты исключили ТП Б-1015 (г. Белая Холуница) по договору аренды имущества с ООО «Энергосетьинвестхолдинг» в связи с отключением по заявлению потребителя, трансформации в ТП нет, шины используются для перетока электроэнергии совместно с выключателями нагрузки в ТП Б-1020 (г. Белая Холуница).

Также исключена ВЛ 0,4 кВ от ТП (д. Каркино, Кирово-Чепецкий район) потребителем является садовое товарищество «Каркино», отсутствуют акты технического присоединения к каждому собственнику садового товарищества. Такое исключение произведено на основании письма ФАС от 12.09.2019 № ВК/79797/19.

Информация о количестве условных единиц указана в приложении 2 к заключению по форме таблиц П 2.1, П 2.2, являющихся приложением к Методическим указаниям № 20-э/2.

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

Объекты электросетевого хозяйства переданы в пользование ООО «Кировские электрические сети» на основании договоров аренды (на срок долгосрочного периода регулирования), вклада учредителями в уставной капитал и договоров купли-продажи.

Местонахождение имущества, участвующего в передаче электрической энергии г. Киров, г. Белая Холуница, г. Кирово-Чепецк, Слободской, Оричевский, Юрьянский и Кирово-Чепецкий районы.

ООО «Кировские электрические сети» владеет электросетевыми объектами на основании заключенных договоров аренды с:

АО «НИИ СВТ»,
 ООО «Энергосетьинвестхолдинг»,
 ООО «Стройконструкция»,
 ООО «А-Рент»,
 ИП Казмалы В.Ю.,
 ООО «Базком»,
 СТ «Каркино»,
 ФЛ Булдаков А.А.,
 ООО «Автоматизация-А».

На основании представленных документов на электросетевое оборудование определено, что ООО «Кировские электрические сети» владеет электросетевыми объектами:

трансформаторные подстанции, общей трансформаторной емкостью (мощность) – 99,931 МВА;

сети (воздушные и кабельные линии) электропередач, непосредственно соединенными с ТП, общей протяженностью 43,148 км, в том числе по уровням напряжения ВН ВЛ – 4,000 км, СН2 ВЛ – 24,398 км, СН2 КЛ – 4,55 км, НН ВЛ – 10,095 км.

ООО «Кировские электрические сети» начало осуществлять регулируемый вид деятельности передача электроэнергии с 01.01.2019, коэффициенты надежности и качества оказываемых услуг на период 2019 года не устанавливались, в связи с чем за три предшествующих расчетных периода регулирования РСТ Кировской области не применялись понижающие коэффициенты, 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(800) 350 41 95.

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

ООО «Кировские электрические сети» не владеет объектами по производству электрической энергии (мощности) с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

На основании вышеуказанного ООО «Кировские электрические сети» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

8. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли

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

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

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

Экспертами проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в необходимую валовую выручку на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год. В результате приняты следующие значения по статьям:

8.1. Корректировка подконтрольных расходов

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ООО «Кировские электрические сети» на 2022 год осуществлена исходя из:

1. Базового уровня подконтрольных расходов 23 282,69 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 01.12.2020 № 38/1-ээ-2021,
2. Изменения ИПЦ на 2022 год с 103,9% на 104,3% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;
3. Уровня потерь электрической энергии: 2,79%;
4. Индекса эффективности подконтрольных расходов 3%;
5. Коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов 0,75;

б. индекса изменения количества активов на 2022 год 4,36%.

В результате подконтрольные расходы на 2022 год экспертами определены в размере 24 487,88 тыс. руб.

8.2. Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы ООО «Кировские электрические сети» на 2022 год определены экспертами методом экономически обоснованных расходов, в том числе:

Расходы по статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды» определены экспертной группой на основании заявки предприятия на 2022 год в размере 213,94 тыс. руб.

Расходы на вывоз ТБО заявлены ООО «Кировские электрические сети» на 2022 год в сумме 9,02 тыс. руб. Эксперты отмечают, что при установлении тарифов долгосрочный период регулирования на 2020-2022 годы в подконтрольных расходах учтены «Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства» в размере 25,02 тыс. руб. на вывоз и утилизацию ТБО на основании заявки организации (материалы тарифного дела на ДПР 2020-2022 годов том № 3 стр. 529-530).

Расходы по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» заявлены сетевой организацией в размере 5 829,92 тыс. руб., в том числе на аренду электросетевого оборудования 4 853,73 тыс. руб. и аренду помещений на 976,19 тыс. руб.

Экспертная группа определила затраты на статью «Плата за аренду имущества» в сумме 4 360,33 тыс. руб. В состав учтенной арендной платы вошла сумма аренды электросетевого оборудования 3 656,58 тыс. руб. на основании представленных договоров аренды электросетевого оборудования, инвентарных карточек собственников, с учетом требований п. 27 Основ ценообразования (в соответствии с максимальным сроком полезного использования, соответствующей амортизационной группы, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1) и иных обязательных платежей. На основании пп.5 п.28 «Основ ценообразования» эксперты исключили затраты на арендную плату, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуги по передаче электроэнергии оказываемых с использованием данных объектов.

Арендодатель	Наименование основного средства	Амортизация в год, руб.	налог на имущество	Земельный налог/аренда земли
АО "НИИ СВТ" ООО	Итого аренда по АО "НИИ СВТ"	0,00	0	0
"Энергосетьинвестхолдинг"	Итого аренда по ООО Энергосетьинвест холдинг	2 509 604,47	625 015,01	5 283,18
ООО "Стройконструкция" А-Рент	Здание трансформаторной подстанции ТП 35/6 кВ ТП 1965 160 кВА	39 332,40 21 652,54	18 981,00 0	0,00 0
ИП Казмалы В.Ю	КТП № 6-378 с трансформатором ТМ 160/10	30 500,00		
ООО Базком ООО	КТПБ 401 типа КТПМ-в-25-10/004-УХЛ1	6 000,00		
"Энергосетьинвестхолдинг" № Э/1-86/2019 от СТ "Каркино"	Итого аренда по ООО Энергосетьинвест холдинг	336 861,11		
	Итого аренда по СТ "Каркино"	5 685,00		
ООО "Автоматизация-А"	Итого аренда по ООО "Автоматизация-А"	57 667,61		
Итого по оборудованию		3 007 303,13	643 996,0	5 283,2

Эксперты исключили сумму амортизации по объектам электросетевого хозяйства по договору аренды движимого имущества с АО «НИИ СВТ» в связи с начислением 100% амортизации на основании представленных инвентарных карточек по форме № ОС-6 (материалы тарифного дела том 2 стр. 101-184) и описи по 01 счету (материалы тарифного дела том 2 стр. 190-191). Сумма амортизации по договору аренды недвижимого имущества с АО «НИИ СВТ» помещения для целей размещения оборудования ЗРУ 10 кВ ПС 110/10 кВ исключена в связи с тем, что данный договор заключен на срок 11 месяцев (с 27.08.2020 по 30.09.2021) менее долгосрочного периода регулирования. Данный договор не зарегистрирован в Едином государственном реестре недвижимости. Земельный налог и налог на имущество исключены экспертами по той же причине.

Исключена стоимость аренды с физическим лицом Булдаков А.А. по причине не начисления амортизации физическими лицами.

В обоснование расходов на аренду нежилых помещений ООО «Кировские электрические сети» представили новый договор аренды с ИП Кочкин С.В., заключенный на основании протокола заседания комиссии по закупке у единственного поставщика № б/н от 03.03.2021.

Экспертная группа отмечает, что в процессе регулирования с 2020 года предприятие ежегодно представляет новые договора аренды офисных помещений, заключенных на основании протоколов заседания комиссии по закупке у единственного поставщика, при этом в протоколе отражается причина такой закупки, что «территориальное расположение офисного помещения, транспортная доступность для целей формирования офиса обслуживания потребителей, площадь, планировка и другие факторы таковы, что они могут быть получены только у одного поставщика».

В результате анализа договоров аренды офисных помещений выявлено что сроки действия договоров накладываются один на другой, площадь помещений каждый раз увеличивается на 50% и более процентов.

Аренда нежилых (офисных) помещений ООО "Кировские электрические сети"						
Период регулирования, год	Срок действия договора	Собственник	Адрес	Площадь по договору, м2	Сумма в месяц, руб	Стоимость руб/м2 в мес
2020	01.01.2020-30.10.2020	ИП Журавлева	Мопра 80	74,10	25 935,00	350,00
2021	02.07.2020-01.06.2021	ИП Сысолятина Н.Л.	Советская 94	109,40	38 290,00	350,00
2022	01.03.2021-28.02.2022	ИП Кочкин С.В.	Спасская 43/3	178,90	73 349,00	410,00

На основании изложенного выше, эксперты определили стоимость аренды на основании с учетом положений п 27 и 29 Основ ценообразования по средней рыночной стоимости аренды офисных помещений.

Расходы установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов (закупочной процедуры) по аренде офисных и ремонтно-складских помещений ООО "КИЭС" на 2022 год								РСТ на 2022 год		
№ п/п	Вид помещения	Договор аренды нежилого помещения (поставщик, реквизиты)	Площадь по нормативу	Площадь по договору	Сумма по договору в мес., руб. (без НДС)	Сумма в год, руб. (без НДС)	Стоимость по заявленным договорам, руб/м2 в мес	Стоимость по закупочным процедурам, руб/м2 в мес	Площадь, м2	Сумма в год, руб. (без НДС)
1	Офисные	ИП Кочкин С.В. № 4-43/3-2021 от 01.03.2021	192,42	178,9	73 349,00	880 188,00	410,0	283,10	178,90	607 750,98
2	Ремонтно-складские	ООО "Вятская промышленная группа", № б/н от 16.09.2020	70,00	50,0	8 000,00	96 000,00	160,0			96 000,00
Итого						976 188,00				703 750,98

Расходы на аренду помещений, учтенные в тарифе на 2022 год составили в сумме 703,75 тыс. руб.

Расходы по статье «Налоги» заявлены сетевой организацией в размере 823,98 тыс. руб., в том числе налог на землю и аренду земельных участков 78,63 тыс. руб., налог на имущество 740,86 тыс. руб., транспортный налог 4,49 тыс. руб.

№ п/п	Наименование объекта	Инвентарный номер	Налоговая ставка		основание	Налоговая база		Сумма налога на землю, руб.	Сумма арендной платы за землю, руб.	Сумма транспортного налога, руб.
			сл. изм.	значение		Кадастровая стоимость, (руб.)	Мощность двигателя, л.с.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Земельный участок 56 кв.м. кад.№ 43:30:350102:920 (ТП №205)	БП-000061	%	1,5	Решение Октябрьской сельской Думы Слободского района Кировской области от 30.10.2018 № 17/69 "О земельном налоге"	2 110,85	-	31,70	-	-
2	Земельный участок 20 кв.м. кад.№ 43:30:350102:926 (ТП №203)	БП-000062	%	1,5		753,88	-	11,30	-	-
3	Земельный участок 53 кв.м. кад.№ 43:30:350102:918 (ТП №201)	БП-000063	%	1,5		1 997,77	-	30,00	-	-
4	Земельный участок 56 кв.м. кад.№ 43:30:350101:415 (ТП №204)	БП-000064	%	1,5		2 110,85	-	31,70	-	-
5	Земельный участок 56 кв.м. кад.№ 43:30:350102:919 (ТП №202)	БП-000065	%	1,5		2 110,85	-	31,70	-	-
6	Земельный участок 2 504 кв.м. кад.№ 43:40:000215:8 (ПС 110 кВ "РУ 110/6кВ Кировской ТЭЦ-1")	-	%	1,5	п. 2.3 Решения Кировской городской Думы от 30.10.2019 № 25/5 "О земельном налоге" и договор аренды земельного участка от 16.03.2020 № 71932	1 221 604,37	-	-	18 324,10	-
7	Земельный участок самостоятельно сформированный 220 кв. м. кад.№ 43:24:051008:363:3У1 из 3У 15 821 кв. м. кад.№ 43:24:051008:363 (ТП-43 шт. Оричи)	-	%	1,5	п. 2.3 Положения о земельном налоге, утвержденного решением Оричской поселковой Думы от 24.10.2019 № 29/3	799 118,71	-	-	166,68	-
8	Земельный участок 100 кв.м. под склад ул. Красной Звезды, д. 17 кад.№ 43:40:000000:138	-	руб. / мес.	5000	договор аренды 3У от 14.05.2021 б/н с ООО "Вятская промышленная группа"	-	-	-	60 000,00	-
9	Автомобиль УАЗ-390945 (грузовой) VIN ХТТ390945К1205267	БП-000059	руб.	40	ст. 3 Закона Кировской области от 28.11.2002 № 114-30 "О транспортном налоге в Кировской области"	-	112,20	-	-	4 488,00
Итого								136,40	78 490,78	4 488,00

№ п/п	Наименование объектов основных средств и нематериальных активов	Инвентарный номер	Среднегодовая стоимость за 2022 год, руб.	Ставка налога, % <1>	Налог на имущество на 2022 год, руб.
1	2	3	4	5	6
1	Здание закрытого распределительного бКВ Подстанции 110/6КВ 270 кв.м	БП-000032	7 322 456,25	2,2%	161 094,04
2	Открытое распределительное устройство 110кв (1)	БП-000034	944 397,01	2,2%	20 776,73
3	Открытое распределительное устройство 110кв (2)	БП-000035	1 497 430,70	2,2%	32 943,48
4	Помещение реакторов Подстанции 110/6КВ 90 кв.м.	БП-000036	3 789 726,70	2,2%	83 373,99
5	Промышленная канализация Подстанции L=0,600 км.	БП-000037	3 289 262,63	2,2%	72 363,78
6	Ограждение территории ПСТ Н=2,25 М L=0,350км.	БП-000038	65 303,79	2,2%	1 436,68
7	Нежилое помещение 22кв.м. (пос. Октябрьский)	БП-000039	633 664,04	2,2%	13 940,61
8	ТП №201 (закрытая) ТМ-315 кВа;6/0,4кВт (п.Октябрьский)	БП-000040	269 298,24	2,2%	5 924,56
9	ТП №202 (закрытая) ТМ-100 кВа;6/0,4кВт (п.Октябрьский)	БП-000041	141 162,11	2,2%	3 105,57
10	ТП №203 (закрытая) ТМ-250 кВа;6/0,4кВт (п.Октябрьский)	БП-000042	237 671,29	2,2%	5 228,77
11	ТП №204 (закрытая) ТМ-160 кВа;6/0,4кВт (п.Октябрьский)	БП-000043	175 232,75	2,2%	3 855,12
12	ТП №205 (закрытая) ТС-320 кВа;6/0,4кВт (п.Октябрьский)	БП-000044	269 298,24	2,2%	5 924,56
20	Линия электропередач 0,4кВ, (протяженность 9,79км.) <2>	БП-000052	5 323 121,03	2,2%	117 108,66
21	Линия электропередач 6кВ, (протяженность 7,4км.) <3>	БП-000053	7 536 107,58	2,2%	165 794,37
28	Линия электропередач 10 кВ, (протяженность 2,5 км, Орловский р-н, д.Красногоры)	БП-000067	1 967 987,50	2,2%	43 295,73
31	Трансформаторная подстанция-43 (шт.Оричи)	БП-000103	149 166,60	2,2%	3 281,67
32	Линия электропередач ВЛ 10 кВ ф.12 от ПС Оричи	БП-000104	64 203,68	2,2%	1 412,48
Итого					740 860,78

Экспертная группа определила общий размер налоговых платежей на 2022 год на основании заявленных предприятием затрат в сумме 823,98 тыс. руб., с разбивкой по видам налогов на основании расчетов ООО «Кировские электрические сети».

Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2022 год заявлены ООО «Кировские электрические сети» в сумме 3 809,78 тыс. руб.

Данные расходы определены экспертной группой исходя из сумм расходов на оплату труда и отчислений на страховые взносы в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации (30 процентов), страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (0,4 процента). В связи с тем, что ООО «Кировские электрические сети» имеет статус микропредприятие с 10 мая 2018 года, при расчете отчислений на социальные нужды на 2021 год к обществу применяется пп.17 п.1 ст.427 Налогового кодекса РФ. Таким образом, эксперты установили «Отчисления на социальные нужды» в размере 2 523,04 тыс. руб.

Налог на прибыль за 2020 год определен ООО «Кировские электрические сети» в размере 170,15 тыс. руб. в доле расходов на регулируемые виды деятельности, экспертная группа приняла данные расходы как экономически обоснованные на 2022 год.

Выпадающие доходы средств от технологического присоединения льготной категории заявителей заявлены организацией в размере 1 520,52 тыс. руб. Определены экспертной группой на 2022 год в сумме 1 127,22 тыс. руб. на основании двух актов об осуществленном в 2020 году подключении и двух заключенных договоров и выданных технических условиях на 2022 год. Такой подход обусловлен Приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям». Плановое количество определяется на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года, но не ниже документально подтвержденного количества заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования. В случае если фактические средние данные за три предыдущих года отсутствуют, плановое количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям определяется на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год.

		ООО "КПЭС"		РСТ на 2022 год				
№п/п	Показатели	город		село		ИТОГО		
		Плановые показатели на следующий период регулирования						
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км,руб.шт)	мощность, длина линий (кВт, км,шт)	сумма (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км,руб.шт)	мощность, длина линий (кВт, км,шт)	сумма (тыс. руб.)	сумма (тыс. руб.)
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2 + п. 1.3 + п. 1.4]:			28,8		86,3	115,11	
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности]	7 388,2	1	7,4	7 388,2	3	22,2	
1.2.	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности]	21 389,0	1	21,4	21 389,0	3	64,2	
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения			341,3		672,6	1 013,95	
кабе ль ла ны У ш е ли ни л и н и и н е	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные 0,4 кВ	1 846 211,2	0,150	276,9	2 181 355,8	0,230	501,7	778,6
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее 0,4 кВ				1 898 846,8	0,090	170,9	170,9
	перекладочные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно 0,4 кВ	36 771,2	1	36,8				36,8
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения 0,4 кВ	27 637,9	1	27,6				27,6
3.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 3.1 * п. 3.2 / 1000]:			0,5	x	x	1,4	1,8
3.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)			458,3			458,3	
3.2.	Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), указанных в п. 18 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года, N 209-э/1) (шт.)			1			3	
4.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 3)							1 127,2

Расходы по статье «Амортизация основных средств» заявлены ООО «Кировские электрические сети» на 2022 год в сумме 8 223,01 тыс. руб. Экспертами расходы определены в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования. Норма амортизации рассчитана исходя из максимального срока полезного использования, установленного «Классификацией» основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Расходы на амортизацию учтены экспертной группой в размере 4 556,81 тыс. руб. на основании представленных предприятием инвентарных карточек основных средств.

Расходы на обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям заявлены территориальной сетевой организацией на 2022 в сумме 66,90 тыс. руб. Эксперты исключили объекты, срок поверки которых не наступит в 2022 году. Сумма на 2022 год определена экспертной группой в размере 34,76 тыс. руб.

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли заявлены организацией в размере 4 450,00 тыс. руб., на реализацию мероприятий в соответствии с утвержденной Министерством энергетики и ЖКХ Кировской области инвестиционной

программой от 31.10.2019 № 90. Экспертной группой данные расходы учтены в размере 3 873,70 тыс. руб. на основании п.38 Основ ценообразования.

В результате сумма неподконтрольных расходов на 2022 год определена экспертной группой в размере 17 695,17 тыс. руб.

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

Регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки по итогам последнего истекшего года периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов (величина V_i), указанной в пункте 9 Методических указаний № 98, а так же расходы в соответствии с пунктом 7 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике». Регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов. Также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98 и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

Величина V_i определяется в соответствии с формулами 3 и 4.

$$V_i = (V_i^{\text{инд}} + V_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + V_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$$V_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{\text{сод}} + ПО_i, \quad (4)$$

Корректировка определена экспертами в размере –2 657,92 тыс. руб., в том числе:

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

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

$$ИКА_{i-2}^{\Phi} = \frac{УЕ_{i-2}^{\Phi} - УЕ_{i-3}^{\Phi}}{УЕ_{i-3}^{\Phi}}$$

Корректировка подконтрольных расходов не определяется для ООО «Кировские электрические сети» по итогам работы за 2020 год, так как он является первым годом долгосрочного периода регулирования.

3. Корректировка неподконтрольных расходов (формула № 7)

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

Показатели	Факт расходы 2020 (заявленный уровень)	Фактические расходы 2020 (экономически обоснованные)	Утверждены на 2020	Отклонение факта от утвержденного
Расчет неподконтрольных расходов				
Электроэнергия на хоз. нужды	7,45	7,45	14,32	-6,87
Теплоэнергия	20,71	15,95	15,95	0,00
ТБО	2,90	0,00	0,00	0,00
Плата за аренду имущества и лизинг	7 193,66	2 908,17	2 908,17	0,00
аренда электросетевого имущества	6 795,48	2 596,95	2 596,95	0,00
аренда помещений	392,48	311,22	311,22	0,00
аренда автотранспорта, оборудования	5,70	0,00	0,00	0,00
Налоги	778,32	760,02	766,54	-6,52
Аренда за землю / Налог на землю	8,83	0,03	5,42	-5,39
Налог на имущество	766,13	756,63	756,63	0,00
Транспортный налог	3,37	3,37	4,49	-1,12
Прочие налоги и сборы (УСН...)	0,00	0,00	0,00	0,00
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	3 122,98	2 594,52	3 006,58	-412,06
Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00
Налог на прибыль	170,15	170,15	0,00	170,15
Выпадающие доходы/экономия средств от технологического присоединения льготной категории заявителей	282,18	262,98	0,00	262,98
Амортизация основных средств	7 056,29	4 148,35	4 075,84	72,51
Расходы на обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям	22,61	22,61	0,00	22,61
Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	3 936,21	3 940,00	3 940,00	0,00
Итого неподконтрольных расходов	18 657,26	10 890,21	10 787,41	102,80

При корректировке неподконтрольных расходов эксперты исключили из анализа затрат «Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли» для их корректировки отдельно по выполнению утвержденной инвестиционной программы.

Экономически обоснованные фактические расходы за 2020 год по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» определены на основании предоставленных организацией бухгалтерских документов (оборотно-сальдовая ведомость по счету 62), подтверждающих принятие к учету расходов на арендную плату. Расходы по аренде электросетевого оборудования приняты на уровне, не выше экономически-обоснованного уровня, определенного в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу.

«Отчисления на социальные нужды» учтены на основании предоставленных организацией за 2020 год «Расчета по страховым взносам» и «Расчета по страховым взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве», в доле выручки ООО «Кировские электрические сети» по услуге передача электроэнергии и технологического присоединения:

Виды деятельности	Передача	Тех присоединение	Прочие виды	Всего
Выручка, тыс. руб.	47 093,00	24,00	4 503,00	51 620,00
доля, %	91,23%	0,05%	8,72%	100,00%
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	2 593,20	1,32	247,96	2 842,48

Налог на прибыль за 2020 год принят в размере 170,15 тыс. руб.

Экономически обоснованные выпадающие расходы от технологического присоединения определены в размере 262,98 тыс. руб. на основании Приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» и документов, представленных ООО «Кировские электрические сети» за 2020 год.

№п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования			
		2020			
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий (кВт, км, шт)	Сумма (в соответствии с актами приемки выполненных работ) (тыс. руб.)	Принято, тыс. руб.
1	2	3	4	5	
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2 + п. 1.3 + п. 1.4]:			42,62	42,62
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности]	5 560,5	2,0	11,12	
1.2.	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности]	15 747,6	2,0	31,50	
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 2.1 + п. 2.2 + п. 2.3 + п. 2.4 + 2.5]:			263,53	221,27
1.1.	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ	1 350 194,5	0,15	202,53	182,86
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 6-10 кВ	#ДЕЛ/0!			
2.4.	Строительство пунктов секционирования			33,27	12,35
	Строительство переключательных пунктов на напряжении 0,4 кВ	33 270,4	1,0	33,27	12,35
2.5.	Установка приборов учета			27,73	26,06
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения 0,4 кВ и ниже без ТТ	27 726,0	1,0	27,73	26,06
3.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 3.1 * п. 3.2 / 1000]:			0,92	0,92
3.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)	458,3	2,0	0,92	
4.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 3)			305,22	262,98

Амортизация основных средств принята на основании экономически-обоснованного уровня, определенного в соответствии с пунктом 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 и остаточной стоимости основных средств с учетом предоставленных сетевой организацией бухгалтерских данных за 2020 год.

Фактические «Расходы на обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям» за 2020 год в размере 22,61 тыс. руб. На основании изучения представленных материалов ООО «Кировские электрические сети» и в соответствии с информацией, представленной Кировского филиала АО «ЭнергосбыТ Плюс», эксперты учли приборы учета, установленные в 2020 году у потребителей. Экономически обоснованные фактические расходы за 2020 год составили 22,61 тыс. руб.

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

$$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}} = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}} - \text{НВВ}_{i-2}^{\text{ф}}$$

Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей, учтенная в тарифе 2020 года, тыс.руб.	38 010,10
Фактический объем выручки за услуги по передаче за 2020 год, тыс.руб.	38 016,59
Корректировка (НР), тыс.руб.	-6,49

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

В соответствии с условиями договора оказания услуг по передаче электрической энергии от 20.02.2019 № 432001514 «котлодержателем» в отношении предприятия в 2020 году выбран двухставочный тариф. Таким образом, фактическая выручка на содержание определена исходя из фактического полезного отпуска электрической энергии за 2020 год (108,267 млн. кВт ч) и двухставочного тарифа без учета ставки на оплату потерь.

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

$$\text{ПО}_i = \min \left\{ \text{П}_{i-2}^{\text{ф}}; N_{i-2} \cdot \text{Э}_{i-2}^{\text{отп.ф}} \right\} \cdot \text{ЦП}_{i-2}^{\text{ф}} - \text{Э}_{i-2}^{\text{отп.ф}} \cdot \text{ЦП}_{i-2} \cdot N_{i-2} \quad (8),$$

Натуральные показатели	едизм	Факт 2020 г.	План 2020 г.
Отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВт.ч	111,892	115,215
Потери электроэнергии нормативные	млн. кВт.ч	3,125	3,217
Уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии	%		2,793
Тариф покупки электроэнергии	руб/МВтч	2 893,572	2 918,139
Потери электроэнергии фактические	млн. кВт.ч	3,624	
МИНИМУМ потерь	млн. кВт.ч	3,125	
Итого корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на эл.эн. за 2020 год	тыс. руб.	-76,76	

4. Корректировка необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы.

$$B_i^{коррИП} = \sum_{i=1}^2 NP_{i-2}^{ИП} \cdot \left(\frac{ИП_{i-2}^{факт}}{ИП_{i-2}^{заяв}} - 1 \right) - B_{i-2,мес}^{коррИП} \quad (9)$$

Инвестиционная программа ООО «Кировские электрические сети» утверждена распоряжением Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области от 31.10.2019 № 90. Корректировка произведена на основании отчета об исполнении инвестиционной программы за 2020 год в формате шаблона NET.INV «Мониторинг инвестиционных программ субъектов Российской Федерации» направлен письмом от 13.02.2021 № 01-05-19 (вх. от 15.02.2021 № 66-01-09-656), откорректирован письмом от 09.04.2021 № 01-05-54 (вх. от 13.04.2021 № 66-01-09-1479).

Корректировка ИПР за 2020 год	План	Факт	Отклонение
	3 940,00	1 516,36	-2 423,64

Корректировка за 9 месяцев 2020 года не применялась.

5. Корректировка необходимой валовой выручки завершеного периода 2020 года с учетом показателей надежности и качества оказываемых услуг составила 456,12 тыс. руб.:

НВВсод i-2 - Необходимая валовая выручка на содержание сетей определенная и учтенная в тарифе на 2020 года, тыс.руб.	38 010,1
КНКi - понижающий (повышающий) коэффициент определенный исходя из фактических данных по Ник за 2020 год, в соответствии с формулой 1 МУ, утв. приказом ФСТ России от 26.12.10 N 254-э/1	0,012
Кобі - обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году i, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется в соответствии с Методическими указаниями	0,6
Пкорі - максимальный процент корректировки (с 2013г)	2,0%
Корректировка (НВВ), тыс.руб.	456,12

В результате сумма валовой выручки, необходимой на содержание сетевого оборудования ООО «Кировские электрические сети» на 2022 год по расчету экспертов составляет 39 981,26 тыс. руб. (Приложение №1), в том числе по транзитному отпуску электроэнергии (для учета в котловом тарифе) 39 981,26 тыс. руб.

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

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2022 год организацией не заявлена и экспертами не учтена.

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

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

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).

Расчет ставки, учитывающей оплату потерь (технологического расхода) электрической энергии на ее передачу по сетям, на 2022 год выполнен, исходя из одноставочного тарифа покупки электрической энергии и объема потерь, определенного из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

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

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 3 316,66 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»).

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).

Учитывая положение п. 11(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» экспертная группа предлагает установить для ООО «Кировские электрические сети» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Кировэнерго» на 2022 год в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф руб./кВт.ч
	Ставка на содержание электрических сетей руб./МВт·мес.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт·ч	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022		
ООО «Кировские электрические сети»	122 717,18	92,39	0,44978
	с 01.07.2022 по 31.12.2022		
	122 717,18	92,39	0,44978

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., Самоделкина Г.В., Обухов А.С.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» - «против» так как в адрес «НП Совет рынка» не были представлены материалы.

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 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 01.12.2020 № 38/1-ээ-2021 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Кировские электрические сети» на территории Кировской области на долгосрочный период 2020 - 2022 годов» следующие изменения:

1.1. В пункте 3 слова «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» заменить словами «Россети Центр и Приволжье».

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

1.3. 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 01.12.2020 № 38/1-ээ-2021

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

№	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	тыс. руб.
1	ООО «Кировские электрические сети»	2020	38 010,10
		2021	39 830,32
		2022	39 981,26

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 3
к решению правления
РСТ Кировской области
от 01.12.2020 № 38/1-ээ-2021

ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ

на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с публичным акционерным обществом «Россети Центр и Приволжье»

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» - ООО «Кировские электрические сети»	108 161,45	83,83	0,42322	108 161,45	83,83	0,42322	122 262,92	85,74	0,44180	122 262,92	85,74	0,44180

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2022			II полугодие 2022		
	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.	руб./МВт ч	руб./кВт ч
филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Кировэнерго» - ООО «Кировские электрические сети»	122 717,18	92,39	0,44978	122 717,18	92,39	0,44978

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

19. По девятнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Мартынова Дмитрия Николаевича, который доложил членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: Акционерное Общество «Оборонэнерго» (далее – АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский»).

2. ИНН/КПП 7704726225/526343001.

3. Юридический адрес: 119160, г. Москва, ул. Знаменка, д.19

4. Почтовый адрес: 603003, г. Нижний Новгород, ул. Коминтерна, д.177

5. Директор Филиала «Волго-Вятский» – Варгузин Юрий Петрович,
тел.: 8 (831) 272-52-80, факс 8 (831) 272-52-80, электронная почта: info@vt.oen.su

6. Долгосрочный период регулирования: 2020 – 2022 годы.

7. Система налогообложения – общая система налогообложения.

8. Тарифы на передачу электрической энергии установлены решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 27.12.2019 № 47/20-ээ-2020 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Кировской области на долгосрочный период 2020 - 2022 годов»

9. АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» письмом от 30.04.2020 № ВЛГ/030/1508 (входящий от 30.04.2020 № 66-01-09-1749) направило заявление на установление тарифов на передачу электрической энергии на 2021-2022 годы с направлением расчетов на адрес электронной почты уполномоченного:

Наименование	Ед. изм.	Установленные РСТ	Заявляемые АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский»
		2021	2022
Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес	461 781,61	1 018 073,17
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	230,05	239,04
Одноставочный тариф	руб./МВт.ч	1 192,10	2 206,95

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 АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» на 2020-2022 год проведена в соответствии с:

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

- постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);

- приказом ФСТ 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 2021 год и плановый период 2022-2023 годы, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2020 г.) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

3. Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки на 2021 год

В соответствии с пунктом 4 статьи 23 Федерального закона государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии с 1 января 2020 года для АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Долгосрочные параметры регулирования для расчета необходимой валовой выручки с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки для АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» на 2020-2022 годы утверждены решением правления РСТ Кировской области от 27.12.2019 № 47/20-ээ-2020, которые в течение долгосрочного периода не меняются и составляют:

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов – 12 218,99 тыс. руб.;
- 2) индекс эффективности подконтрольных расходов - 3%;
- 3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;
- 4) уровень потерь электрической энергии – 7,15%
- 5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг):

Наименование показателя	2020	2021	2022
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidi), час.	0,5055	0,4979	0,4904
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P saifi), шт.	0,1657	0,1632	0,1608
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П тпр)	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, в полном объеме несет территориальная сетевая организация.

Региональной службой по тарифам Кировской области (далее – Служба) направлялся запрос от 24.06.2021 № 1475-66-01-09 «О предоставлении дополнительных материалов».

Дополнительные материалы АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» представлены в адрес Службы письмами 14.09.2021 № ВЛГ/030/3372 (входящий от 16.09.2021 № 66-01-09-4100).

5. Данные раздельного учета, представленного предприятием

Оказание услуг по передаче электрической энергии является основным видом деятельности АО «Оборонэнерго».

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 АО «Оборонэнерго» представлены значения показателей раздельного учета доходов и расходов, согласно форме бухгалтерской отчетности «Отчет о прибылях и убытках» за 2020 год.

Выручка от продажи услуг по виду деятельности «Передача по распределительным сетям» составляет 19 899 тыс. руб. с уменьшением на 35,33% к факту 2019 года (30 772 тыс. руб.).

Себестоимость проданных услуг по данному виду деятельности сложилась в размере 24 910 тыс. руб.

6. Анализ основных технико-экономических показателей

Отпуск электроэнергии в сеть АО «Оборонэнерго» на регулируемый период (2022 год) экспертной группой принят в объеме 21,69 млн. кВт ч., с учетом фактических данных и определенного норматива потерь.

Величина потерь электрической энергии определена в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования для территориальной сетевой организации в размере 1,55 млн. кВт ч.

Сальдированный переток электроэнергии определен экспертами в размере 20,14 млн. кВт ч

Поступление мощности в сеть на 2022 год с учетом пункта 60 Основ ценообразования определено экспертами, в размере 3,77 МВт. Потери мощности составят 0,27 МВт.

С учетом определенных потерь полезный отпуск мощности на 2022 год составит 3,50 МВт.

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

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

АО «Оборонэнерго» заявлено 1 417,5 условных единиц на основании письма от 11.10.2021 № ВЛГ/030/3672 предоставлены дополнительные материалы, которые содержали однолинейные схемы и информацию о перетоке электрической энергии потребителем, на основании этого были исключены объекты, по которым отсутствует передача электроэнергии потребителю (оказание услуги по передаче электроэнергии отсутствует).

АО «Оборонэнерго» владеет электросетевыми объектами на основании права собственности и праве безвозмездного использования имущества Минобороны России в границах Кировской области, в том числе:

трансформаторные подстанции, общей трансформаторной емкостью (мощность) 22,4 МВА;

сети (воздушные и кабельные линии) электропередач, по уровням напряжения СН2 51,4 км, НН 80,8 км.

Таким образом, общее количество условных единиц составило 823,1 усл. ед.

АО «Оборонэнерго» начало осуществлять регулируемый вид деятельности передача электроэнергии с 25.12.2018, в связи с этим коэффициенты надежности и качества оказываемых услуг РСТ Кировской области на 2020 год не устанавливались.

Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению – 8(800) 222-32-20

Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» – <http://www.oboronenergo.su>.

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, АО «Оборонэнерго» 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.

Экспертами проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в необходимую валовую выручку на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год. В результате приняты следующие значения по статьям.

8.1. Подконтрольные расходы

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов АО «Оборонэнерго» на 2022 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов 12 218,99 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 27.12.2019 № 47/20-ээ-2020 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Кировской области на долгосрочный период 2020 - 2022 годов»

2) Изменения ИПЦ на 2022 год с 103,9% на 104,3% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2022 год – -16,86%

4) Индекса эффективности подконтрольных расходов – 3%;

5) Коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75.

В результате **Подконтрольные расходы** на 2022 год экспертами определены в размере 10 798,52 тыс. руб.

8.2. Неподконтрольные расходы

Расходы по статье «**Электроэнергия на хозяйственные нужды**» определены экспертной группой на основании фактических расходов за 2020 год и прогнозных индексов 104,21 и 104,31 нерегулируемых цен для конечных потребителей на 2021 и 2022 годы соответственно в размере 1 997,84 тыс. руб. с распределением по виду деятельности. Фактические затраты по филиалу «Волго-Вятский» подтверждаются договором с АО «ЭнергосбытПлюс» № 159-ВЛГ-2016, 194-ВЛГ-2018.

Расходы по статье «**Теплоэнергия**» определены экспертной группой на основании фактических расходов за 2020 год и индексов потребительских цен на 2022 год в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России, для расходов понесенных головном центре в городе Казань применялся коэффициент отношения общего количества условных единиц к количеству приходящемуся на Кировскую область, затраты по данной статье составили 100,05 тыс. руб.

Заявленные предприятием затраты на водоснабжение и вывоз мусора не относятся к неподконтрольным расходам в соответствие с приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и предусмотрены экспертной группой в составе подконтрольных расходов.

Расходы по статье «**Плата за аренду имущества и лизинг**» заявлены сетевой организацией в размере 279,86 тыс. руб. (аренда помещений по адресам: г. Нижний Новгород, Сормовский район, ул. Коминтерна, д.177, ул. Свободы д.15). На основании пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду офисных помещений определены регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования (протокол Центральной закупочной комиссии от 13.12.2018 № 20181213/ЕП) и заключенным

договором аренды нежилого здания от 16.12.2018 № 297–ВЛГ-2018. Экспертной группой учтены в размере 252,21 тыс. руб., рассчитанном в доле ФОТ относящегося к Кировской области к общему объему ФОТ сетевого оборудования филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго».

Расходы по статье «**Налоги**» заявлены сетевой организацией в размере 59,13 тыс. руб., в том числе аренда за землю в размере 9,20 тыс. руб., налог на имущество 12,83 тыс. руб., транспортный налог 35,04 тыс. руб. прочие налоги и сборы в размере 2,06 тыс. руб.

Экспертная группа определила общий размер налоговых платежей на 2022 год в сумме 46,23 тыс. руб. в соответствии с декларациями за 2020 год.

- расходы по статье «Аренда за землю / Налог на землю» определены экспертами на основании представленного сетевой организацией факта расходов за 2020 год подтвержденные оборотно-сальдовыми ведомостями в размере 5,65 тыс. руб.

- налог на имущество определен на основании средней остаточной стоимости имущества и представленного расчета на имущества на 2022 год в размере 12,83 тыс. руб.;

- транспортный налог принят экспертами на уровне – 27,34 тыс. руб. на основании представленной налоговой декларации в разрезе единиц транспортных средств и расчета сетевой организации.

- прочие налоги и сборы учтены в размере 0,42 тыс. руб. подтвержденного оборотно-сальдовыми ведомостями предоставленными АО «Оборонэнерго».

Все расходы по данной статье связанные с головном центре в городе Казань учтены с применением коэффициента отношения общего количества условных единиц к количеству приходящемуся на Кировскую область

Расходы по статье «**Отчисления на соц. нужды**» заявлены АО «Оборонэнерго» в размере 3 332,66 тыс. руб. Расходы на 2022 год экспертами определены в сумме 2 204,65 тыс. руб., исходя из сформированных, экономически обоснованных затрат на оплату труда, определённых с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э и процента отчислений (30,4%) определённый в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации (30 процентов), страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (0,4 процента).

Расходы по статье «**Прочие неподконтрольные расходы**» заявлены сетевой организацией в размере 336,40 тыс. руб., учтены экспертной группой в размере 132,50 тыс. руб. на создание интеллектуальных систем учета и обеспечение коммерческого учета электрической энергии исходя из рыночной стоимости прибора учета Меркурий 234 ARTM-03 (9,68 тыс. руб.) и Меркурий 234 ARTM-01 (10,19 тыс. руб.) для полукосвенных ПКУ учтен измерительный комплекс ТШП-0,66 (1,53 тыс. руб.), полукосвенные ПКУ учтены в количестве 5 шт., прямые ПКУ учтены в количестве 6 шт. учтены объекты относящиеся на передачу электрической энергии.

Размер выпадающих доходов на 2022 год заявлен АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» в результате присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (Льготная категория) – 11,33 тыс. руб.

Согласно пункту 87 Основ ценообразования размер выпадающих доходов определен экспертной группой в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ от 11.09.2014 № 215-э/1.

Учитывая прогнозные величины стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций на 2022 год» выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям АО «Оборонэнерго» филиал

«Волго-Вятский», и подлежащие включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год, утверждены в сумме 91,92 тыс. руб.

Расходы по статье «Амортизация основных средств» заявлены сетевой организацией в размере 715,4 тыс. руб. Экспертами расходы определены в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования. Норма амортизации рассчитана исходя из максимального срока полезного использования, установленного «Классификацией» основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Расходы скорректированы на основании представленной сетевой организацией ведомости ОС и учтены в размере 645,44 тыс. руб.

В результате сумма неподконтрольных расходов определена экспертной группой в размере 5 470,84 тыс. руб.

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

Регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов (величина V_i), указанной в пункте 9 Методических указаний № 98, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98 и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

Величина V_i определяется в соответствии с формулами 3 и 4.

$$V_i = (V_i^{\text{инд}} + V_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + V_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$$V_i^{\text{инд}} = \Delta \text{ПР}_i + \Delta \text{НР}_i + \Delta \text{У}_i + \Delta \text{НВВ}_i^{\text{сод}} + \text{ПО}_i, \quad (4)$$

Корректировка определена экспертами в размере **1 977,84** тыс. рублей, с учетом индексов потребительских цен на 2020 и 2021 годы в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России (формула № 3), в том числе:

4. Корректировка неподконтрольных 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)

$$\Delta \text{НР}_i = \text{НР}_{i-2}^{\text{расх.факт}} - \text{НР}_{i-2}^{\text{расх.план}}$$

Показатели	Фактические расходы за 2020	Экономически обоснованные расходы за 2020 год	Утверждено на 2020 год	тыс. руб.
				Отклонение фактических расходов от утвержденных
				$\Delta \text{НР}_i$
		$\text{НР}_{i-2}^{\text{расх.факт}}$	$\text{НР}_{i-2}^{\text{расх.план}}$	
Электроэнергия на хоз. нужды	1 811,98	1 811,98	1 222,51	589,47
Теплоэнергия	112,69	97,25	0,0	72,94
Плата за аренду имущества и лизинг	242,64	242,98	0,00	242,98
Налоги	59,79	51,63	32,51	19,46
<i>Аренда за землю / Налог на землю</i>	6,36	5,65	0,00	5,74
<i>Налог на имущество</i>	16,85	15,95	15,95	0,00
<i>Транспортный налог</i>	35,94	29,53	16,56	13,21
<i>Прочие налоги и сборы</i>	0,64	0,50		0,51
Отчисления на социальные нужды	2 743,56	2 453,62	2 072,82	380,80
Прочие неподконтрольные расходы	222,27	0,00		0,00
Налог на прибыль	0,00	0,00	681,00	-681,00
Выпадающие доходы/экономия средств	2,92	2,92		0,00

Амортизация основных средств	1 739,01	698,41	527,09	171,32
Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли			0,00	0,00
ИТОГО	6 931,95	5 358,79	4 535,93	822,86

3. Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 07.03.2020 № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{факт} - Y_{i-2},$$

В отношении АО «Оборонэнерго» указанная корректировка не осуществляется, так как организацией в рамках тарифной заявки документы, подтверждающие экономически обоснованный уровень затрат не предоставлены.

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

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

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2020 год, тыс. руб.	HBB_{i-2}^{cod}	16 695,1
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2020 год в части содержания электрических сетей, тыс. руб.	HBB_{i-2}^{ϕ}	15 782,7
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам, тыс. руб.	ΔHBB_i^{cod}	912,4

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

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

Натуральные показатели	ед. изм.	Факт 2020	План 2020
Отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВт.ч	20,506	21,723
Потери электроэнергии нормативные	млн. кВт.ч	1,466	1,553
Уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии	%		7,151
Тариф покупки электроэнергии	руб/МВтч	2 893,410	2 803,234
Потери электроэнергии фактические	млн. кВт.ч	1,4392360	
МИНИМУМ потерь	млн. кВт.ч	1,4392360	
Итого корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на эл.эн. за 2020 год	тыс. руб.	53,70	

6. Корректировка необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы не производилась в связи с отсутствием утвержденной в отношении АО «Оборонэнерго» инвестиционной программы.

7. Корректировка необходимой валовой выручки завершеного периода с учетом показателей надежности и качества оказываемых услуг составила -100,17 тыс. руб. ввиду не достижения значений плановых показателей надежности и качества в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих

(повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденных приказом ФСТ РФ от 26.10.2010 № 254-э/1.

В результате сумма валовой выручки, необходимой на содержание по сетям АО «Оборонэнерго» на 2022 год по расчету экспертов составит 18 147,02 тыс. руб.

Сумма необходимой валовой выручки по транзитному отпуску электроэнергии на 2022 год, для учета в котловом тарифе определена в сумме 18 147,02 тыс. руб.

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

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.

12. Расчет размера платы за услуги по передаче электрической энергии

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

- двухставочный;
- одноставочный.

Расчет двухставочного индивидуального тарифа предусматривает определение двух ставок:

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

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

При расчете ставки на оплату потерь электроэнергии принят годовой сальдированный переток электрической энергии из сетей сетевой организации в 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).

Расчет ставки, учитывающей оплату потерь (технологического расхода) электрической энергии на ее передачу по сетям, на 2022 год выполнен, исходя из одноставочного тарифа покупки электрической энергии и объема потерь, определенного из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

В соответствии с п. 13 Методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии

определяется произведением величины потерь в электрических сетях на прогнозную цену (тариф) покупки потерь.

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 сбытовой 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 3 325,87 руб./МВт.ч без НДС, исходя из:

прогнозной цены покупки электрической энергии на оптовом рынке, опубликованной Советом рынка 28.09.2021, на 2021 год с учетом роста цены на 104,6% по факту 2020 года;

прогнозного роста сбытовой надбавки, прогнозного тарифа на услуги коммерческого оператора (ОАО «АТС»), прогнозного тарифа на услуги по оперативно – диспетчерскому управлению в электроэнергетике, определенные с ростом от установленных на 103,8% со второго полугодия 2022 года в соответствии с прогнозным ростом тарифов сетевых компаний для всех категорий потребителей в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР.

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).

Учитывая положение п. 11(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» экспертная группа предлагает установить для АО «Оборонэнерго» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Кировэнерго» на 2022 год в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
АО «Оборонэнерго» на территории Кировской области*	с 01.01.2022 по 30.06.2022		
	432 501,05	256,11	1,15716
	с 01.07.2022 по 31.12.2022		
	432 501,05	256,11	1,15716

* 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., Мартынов Д.Н.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» - «против» так как в адрес «НП Совет рынка» не были представлены материалы.

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 27.12.2019 № 47/20-ээ-2020 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Кировской области на долгосрочный период 2020 - 2022 годов» следующие изменения:

1.1. В пункте 3 слова «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» заменить словами «Россети Центр и Приволжье».

1.2. 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 с публичным акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» 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 27.12.2019 № 47/20-ээ-2020

**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.
АО «Оборонэнерго» в границах Кировской области	2020	16 695,10
	2021	18 992,15
	2022	18 147,02

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 3
к решению правления
РСТ Кировской области
от 27.12.2019 № 47/20-ээ-2020

ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с публичным акционерным обществом
«Россети Центр и Приволжье»

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» - АО «Оборонэнерго» в границах Кировской области	397 316,21	215,89	1,04364	397 316,21	215,89	1,04364	461 781,61	230,05	1,19210	461 781,61	230,05	1,19210

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2022			II полугодие 2022		
	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.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	
филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Кировэнерго» - АО «Оборонэнерго» в границах Кировской области	432 501,05	256,11	1,15716	432 501,05	256,11	1,15716

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

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