



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ПРОТОКОЛ

заседания правления региональной службы по тарифам
Кировской области

29.12.2020

№ 43

г. Киров

Председательству ющий: Михайлов М.В.

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

Отсутствовали: Липатников С.Н.

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

Секретарь: Жуйков Д.А.

Кворум для проведения заседания и принятия решений имеется.

Уполномоченные по делам: Сенникова В.И., Калина Н.В., Обухова Н.Е., Мусихина Е.А., Муравьева А.С., Кривошеина Ю.А., Кулешова И.Ю., Черных А.О., Чучалина Е.А.

Приглашённые: директор по экономике ООО «Русэнергосбыт» Кулябина Оксана Вячеславовна;
начальник сектора тарифообразования филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» Кнутова Марина Сергеевна;
директор ООО «Кировские электрические сети» Ефимов Олег Валерьевич;
заместитель директора по экономике ООО «Кировские электрические сети» Обухов Александр Сергеевич;
директор по экономике ОАО «Коммунэнерго» Демакова Светлана Геннадьевна;
ген. директор ОАО «Коммунэнерго» Петренко Григорий Васильевич;
директор ООО «Региональная сетевая компания» Стрельчук Игорь Алексеевич;
ген. директор ООО «Региональная сеть» Крупин Михаил Анатольевич;
заместитель директора по финансовой части АО «Горэлектросеть» Малых Александр Сергеевич.

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

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

1. Об установлении котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям, расположенным на территории Кировской области, в том числе необходимой валовой выручки для филиала «Кировэнерго» ПАО «МРСК

Центра и Приволжья», на 2021 год. Уполномоченный по делу – Шаклеина Анна Викторовна. Рассмотрение вопроса перенесено на 30.12.2020 года в связи с необходимостью уточнения представленной информации.

2. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 01.12.2020 № 38/1-ээ-2020 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Кировские электрические сети» на территории Кировской области на долгосрочный период 2020 - 2022 годов». Уполномоченный по делу – Самоделкина Галина Васильевна. Вопрос перенесен на 30.12.2020 года в связи с необходимостью уточнения представленной информации.

3. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 30.12.2019 № 48/2-ээ-2020 «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 – Троян Григорий Вячеславович. Вопрос перенесен на 30.12.2020 года в связи с необходимостью уточнения представленной информации.

4. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2021 год. Уполномоченный по делу – Сенникова Вера Игоревна. Вопрос снят в связи с необходимостью уточнения предоставленной информации.

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

1. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 30.12.2019 № 48/1-ээ-2020 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Региональная сетевая компания» на территории Кировской области на долгосрочный период 2020 – 2024 годов». Докладывает –Троян Григорий Вячеславович.

2. Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Кировской области на 2021 год. Уполномоченный по делу – Шаклеина Анна Викторовна.

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

1. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Теплоснаб», на 2021-2023 годы. Уполномоченный по делу – Калина Наталия Вячеславовна. Вопрос снят в связи с необходимостью уточнения предоставленной информации.

2. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Энергоресурс» (котельные – в п Маромица), на 2021-2023 годы. Уполномоченный по делу – Голубева Светлана Владимировна. Вопрос перенесен на 19.01.2021 года по заявлению организации в связи с предоставлением дополнительных материалов.

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

1. Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2021-2023 годы для ООО «Теплоснаб». Уполномоченный по делу – Муравьева Анна Сергеевна. Вопрос снят в связи с необходимостью уточнения предоставленной информации.

2. Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) на 2021-2023 годы для ООО «Теплоснаб». Уполномоченный по делу – Муравьева Анна Сергеевна. Вопрос снят в связи с необходимостью уточнения предоставленной информации.

Мальков Н.В.: Предлагаю включить в повестку следующие вопросы:

1. О внесении изменения в решение правления РСТ Кировской области от 01.12.2020 № 38/60-к-2021 «О внесении изменения в решение правления РСТ Кировской области от 20.11.2018 № 41/55-к-2019». Уполномоченный по делу – Кулешова Ирина Юрьевна.

2. О признании утратившим силу решения правления региональной службы по тарифам Кировской области от 18.12.2018 №45/91-к-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Водолей» (Малмыжский район)». Уполномоченный по делу – Кривошеина Юлия Александровна.

3. О признании утратившим силу решения правления региональной службы по тарифам Кировской области от 11.12.2018 №44/57-к-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для федерального казенного учреждения «Исправительная колония № 9 Управления Федеральной службы исполнения наказания по Кировской области (Опаринский район)». Уполномоченный по делу – Кривошеина Юлия Александровна.

4. О признании утратившим силу решения правления РСТ Кировской области от 18.12.2020 № 41/50-к-2021 и о внесении изменения в решения правления РСТ Кировской области от 19.12.2018 № 46/11-к-2019. Уполномоченный по делу – Черных Алёна Олеговна.

Троян Г.В.: Предлагаю повестку утвердить.

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

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» единогласно.

РЕШИЛИ: Повестку дня из 17 вопросов утвердить.

Повестка дня:

1. О признании утратившим силу решение правления РСТ Кировской области от 19.11.2019 № 41/52-к-2020 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для индивидуального предпринимателя Буйских Николая Геннадьевича (Юрьянский район)». Уполномоченный по делу – Чучалина Евгения Алексеевна.

2. О признании утратившим силу решения правления РСТ Кировской области от 20.11.2018 № 41/9-гэ-2018 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Коммунсервис» муниципального образования Лузское городское поселение Лузского района Кировской области, о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Мусихина Елена Александровна.

3. О внесении изменения в решение правления РСТ Кировской области от 01.12.2020 № 38/60-к-2021 «О внесении изменения в решение правления РСТ Кировской области от 20.11.2018 № 41/55-к-2019». Уполномоченный по делу – Кулешова Ирина Юрьевна.

4. О признании утратившим силу решения правления региональной службы по тарифам Кировской области от 18.12.2018 №45/91-к-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Водолей» (Малмыжский район)». Уполномоченный по делу – Кривошеина Юлия Александровна.

5. О признании утратившим силу решения правления региональной службы по тарифам Кировской области от 11.12.2018 №44/57-к-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для федерального казенного учреждения «Исправительная колония № 9 Управления Федеральной службы исполнения наказания по Кировской области (Опаринский район)». Уполномоченный по делу – Кривошеина Юлия Александровна.

6. О признании утратившим силу решения правления РСТ Кировской области от 18.12.2020 № 41/50-к-2021 и о внесении изменения в решения правления РСТ Кировской области от 19.12.2018 № 46/11-к-2019. Уполномоченный по делу – Черных Алёна Олеговна.

7. Об установлении сбытовых надбавок для гарантирующих поставщиков ООО «Русэнергосбыт» и ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» на 2021 год. Уполномоченный по делу – Шаклеина Анна Викторовна.

8. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ЖКХ Сети» на 2021 год. Уполномоченный по делу – Самоделкина Галина Васильевна.

9. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 30.12.2016 № 51/5-ээ-2017 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональная сеть» на территории Кировской области на долгосрочный период 2017 - 2021 годов». Уполномоченный по делу – Самоделкина Галина Васильевна.

10. О внесении изменений в решение правления РСТ 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». Уполномоченный по делу – Самоделкина Галина Васильевна.

11. Об установлении размера специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров» для финансирования программ газификации на 2021 год. Уполномоченный по делу – Сенникова Вера Игоревна.

12. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту «Газопровод до земельного участка с кадастровым номером 43:40:001011:45, расположенного по адресу: Кировская область, г. Киров, ул. Луганская, д.53». Уполномоченный по делу – Сенникова Вера Игоревна.

13. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО Теплоснабжающая компания «Азбука быта», на 2021-2023 годы. Уполномоченный по делу – Обухова Наталья Евгеньевна.

14. Об установлении тарифов на водоотведение на 2021-2023 годы для администрации Зуевского района Кировской области. Уполномоченный по делу – Кулешова Ирина Юрьевна.

15. О рассмотрении доработанного проекта инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Волго-Вятские коммунальные системы» г. Кирово-Чепецка по развитию системы водоснабжения, водоотведения и очистке сточных вод на 2020-2029 годы. Докладывает – Черных Алёна Олеговна.

16. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 30.12.2019 № 48/1-ээ-2020 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Региональная сетевая компания» на территории Кировской области на долгосрочный период 2020 – 2024 годов». Докладывает –Троян Григорий Вячеславович.

17. Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Кировской области на 2021 год. Уполномоченный по делу – Шаклеина Анна Викторовна.

1. По первому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Чучалину Евгению Алексеевну, которая доложила членам правления.

В соответствии с Положением о Региональной службе по тарифам, утвержденным постановлением Правительства Кировской области от 01.09.2008 г. № 144/365, заявлением ИП Буйских Николай Геннадьевич от 16.12.2020 №33 предлагается признать утратившим силу следующее решение правления региональной службы по тарифам Кировской области:

Решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 19.11.2019 № 41/52-кс-2020 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для индивидуального предпринимателя Буйских Николая Геннадьевича (Юрьянский район)».

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

В прениях выступили: Михайлов М.В., Мальков Н.В., Чучалина Е.А.

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

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

Мальков Н.В.: Предлагаю признать утратившим силу решение.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Признать утратившим силу решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 19.11.2019 № 41/52-кс-2020 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для индивидуального предпринимателя Буйских Николая Геннадьевича (Юрьянский район)».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2021.

2. По второму вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Мусихину Елену Александровну, 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 предлагается:

Признать утратившим силу решение правления РСТ Кировской области от 20.11.2018 № 41/9-тэ-2018 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Коммунсервис» муниципального образования Лузское городское поселение Лузского района Кировской области, о долгосрочных параметрах регулирования». Основание: письмо конкурсного управляющего муниципального унитарного предприятия «Коммунсервис» муниципального образования Лузское городское поселение Лузского района Кировской области (вход. от 09.12.2020 № 66-01-03-5793) о расторжении договора аренды муниципального имущества от 14.11.2018 № 63 и прекращении деятельности по оказанию услуг теплоснабжения.

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

В прениях выступили: Михайлов М.В., Обухова Н.Е., Мусихина Е.А.

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

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

Обухова Н.Е.: Предлагаю признать утратившим силу решение.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

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

1.1. От 20.11.2018 № 41/9-тэ-2018 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Коммунсервис» муниципального образования Лузское городское поселение Лузского района Кировской области, о долгосрочных параметрах регулирования».

1.2. От 26.11.2019 № 42/19-тэ-2020 «О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 20.11.2018 № 41/9-тэ-2018».

2. Настоящее решение вступает в силу с 29.12.2020.

3. По третьему вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Кулешову Ирину Юрьевну, которая доложила членам правления.

В связи с технической ошибкой, допущенной при подготовке решения правления РСТ Кировской области от 01.12.2020 № 38/60-кс-2021 «О внесении изменения в решение правления РСТ Кировской области от 20.11.2018 № 41/55-кс-2019», предлагается внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 01.12.2020 № 38/60-кс-2021 «О внесении изменения в решение правления РСТ Кировской области от 20.11.2018 № 41/55-кс-2019» в названии приложения к решению «Кировского района» заменить словами «Кикнурского района».

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

В прениях выступили: Михайлов М.В., Мальков Н.В., Кулешова И.Ю.

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

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

Мальков Н.В.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 01.12.2020 № 38/60-кс-2021 «О внесении изменения в решение правления РСТ Кировской области от 20.11.2018 № 41/55-кс-2019», заменив в названии приложения к решению слова «Кировского района» словами «Кикнурского района».

2. Настоящее решение вступает в силу с 29.12.2020.

4. По четвертому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Кривошеину Юлию Александровну, которая доложила членам правления.

С 30 сентября 2020 г ООО «Водолей» не оказывает услугу водоснабжения на территории Аджимского сельского поселения Малмыжского района.

Имущество, используемое для производства и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) на территории Аджимского сельского поселения передано согласно соглашению о расторжении договора от 12.08.2013 №1 муниципальному казенному учреждению администрации Аджимского сельского поселения Малмыжского района Кировской области. В 2021 году планируется передача имущества в МУП «Газстрой» с последующей подготовкой материалов для утверждения тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение).

Учитывая вышеизложенное, предлагаю отменить решения правлений РСТ Кировской области от 18.12.2018 № 45/91-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Водолей» (Малмыжский район)», от 15.10.2019 № 36/42-кс-2019 «О внесении изменения в решение правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 № 44/57-кс-2019».

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 Мишихина И.А. замечаний и возражений не высказала.

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

Мальков Н.В.: Предлагаю признать утратившими силу решения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Признать утратившими силу:

1.1. Решение правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 № 45/91-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Водолей» (Малмыжский район)».

1.2. Решение правления РСТ Кировской области от 15.10.2019 № 36/42-кс-2019 «О внесении изменения в решение правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 № 45/91-кс-2019».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2021.

5. По пятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Кривошеину Юлию Александровну, которая доложила членам правления.

С 3 августа 2020 г ФКУ «Исправительная колония № 9 Управления Федеральной службы исполнения наказания по Кировской области» не оказывает услугу водоснабжения на территории п.Северный Речного сельского поселения Опаринского района.

Имущество, используемое для производства и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) на территории Речного сельского поселения передано согласно договора от 03.08.2020 и акта приема-передачи имущества в безвозмездное временное пользование администрации муниципального образования Речное сельское поселение Опаринского района Кировской области. В 2021 году планируется передача имущества в МКУ «УЖКХ п.Речной» с последующей подготовкой материалов для утверждения тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение).

Учитывая вышеизложенное, предлагаю отменить решения правления РСТ Кировской области от 11.12.2018 № 44/57-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для федерального казенного учреждения «Исправительная колония № 9 Управления Федеральной службы исполнения наказания по Кировской области (Опаринский район)», от 05.11.2019 № 39/45-кс-2020 «О внесении изменения в решение правления РСТ Кировской области от 11.12.2018 № 44/57-кс-2019».

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?

Мальков Н.В.: Предлагаю признать утратившим силу решение.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Признать утратившими силу:

1.1. Решение правления РСТ Кировской области от 11.12.2018 № 44/57-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для федерального казенного учреждения «Исправительная колония № 9 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Кировской области» (Опаринский район)».

1.2. Решение правления РСТ Кировской области от 05.11.2019 № 39/45-кс-2020 «О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 11.12.2018 № 44/57-кс-2019».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2021.

6. По шестому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Черных Алену Олеговну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность.

1. Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Киров».

2. Юридический адрес: ул. Воровского, д. 78а, г. Киров, Кировская область, 610035.

3. Официальный электронный адрес организации, указанный в заявлении об установлении тарифов: zamfin@gpte43.ru.

4. ОГРН 1094345020901, ИНН 4345268905, КПП 434501001.

5. Руководитель: Паленный Александр Владимирович, тел. (8332) 21-72-87, контактное лицо – Директор по экономике и финансам Слободчиков Артем Михайлович, тел. (8332) 21-96-14.

6. Система налогообложения: общая система налогообложения.

7. Действующий тариф и производственная программа утверждены решением правления РСТ Кировской области от 19.12.2018 № 46/11-кС-2019 (в ред. решения правления РСТ Кировской области от 17.12.2019 № 45/26-кС-2020), в том числе:

Производственная программа ООО «Газпром теплоэнерго Киров» на:

горячую воду (горячее водоснабжение)	
1.	Объемы реализации от котельной № 1.10 – 38,431 тыс. м ³ в год, в том числе населению – 0,00 тыс. м ³ (0,00% от объема реализации).
2.	Объемы реализации от котельных № 1.5. и 1. 6 – 2,737 тыс. м ³ в год, в том числе населению – 0,00 тыс. м ³ (0,00% от объема реализации).
3.	Объемы реализации от котельных № 1.2, № 1.4, № 1.7, № 1.8, № 1.9, № 1.11 – 167,726 тыс. м ³ в год, в том числе населению – 0,00 тыс. м ³ (0,00% от объема реализации).

Тарифы ООО «Газпром теплоэнерго Киров»:

Наименование услуги	Категория потребителей	Компонент на холодную воду, руб./м ³ .	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
для котельной № 1.10				
Горячая вода (горячее водоснабжение)	Прочие потребители			
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	23,04	1 713,7
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	23,68	1 738,9
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	23,65	1 738,9
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	24,27	1 779,0
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	24,27	1 779,0
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	24,92	1 821,7
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	24,92	1 821,7
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	25,67	1 838,0
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	25,67	1 838,0
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	26,45	1 848,3	
для котельных №№ 1.5 и 1.6				
Горячая вода (горячее водоснабжение)	Прочие потребители			
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	20,56	1 713,7
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	21,84	1 738,9
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	21,84	1 738,9
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	23,40	1 779,0
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	23,40	1 779,0
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	22,80	1 821,7
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	22,80	1 821,7
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	22,91	1 838,0
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	22,91	1 838,0
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	23,61	1 848,3	
для котельных № 1.2, № 1.7, № 1.8, № 1.9, № 1.11				
Горячая вода (горячее)	Прочие потребители			
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	25,23	1 713,7

Наименование услуги	Категория потребителей	Компонент на холодную воду, руб./м ³ .	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.
водоснабжение)	с 01.07.2019 по 31.12.2019	28,21	1 738,9
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	28,21	1 738,9
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	28,80	1 779,0
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	28,80	1 779,0
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	31,91	1 821,7
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	31,91	1 821,7
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	32,88	1 838,0
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	32,88	1 838,0
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	33,88	1 848,3
для котельной № 1.4			
Горячая вода (горячее водоснабжение)	Прочие потребители		
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	24,18	1 713,7
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	24,50	1 738,9
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	24,50	1 738,9
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	27,36	1 779,0
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	27,36	1 779,0
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	25,72	1 821,7
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	25,72	1 821,7
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	27,64	1 838,0
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	27,64	1 838,0
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	28,54	1 848,3

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов.

7. Заявляемый тариф на горячую воду (горячее водоснабжение): по инициативе Службы.

8. Основание владения имуществом: Заречная часть г. Кирова - договоры аренды имущества № 15-АР/2013 от 06.02.2013, № 16-АР/2013 от 06.02.2013 заключенные с АО «Газпром теплоэнерго».

2. Основные технические и производственные показатели системы водоснабжения.

Централизованное снабжение потребителей горячей водой осуществляется посредством эксплуатации 9 котельных БМК № 1.2, № 1.4, № 1.5, № 1.6, № 1.7, № 1.8, № 1.9, № 1.10, № 1.11. Транспортировка горячей воды до конечных абонентов осуществляется по сетям ОАО «Кировская теплоснабжающая компания» и сетям МУП «Водоканал».

От котельных горячей водой снабжаются 106 объектов, в том числе, 60 многоквартирных жилых домов, 4 общежития, 2 школы, 3 детских сада, 64 учреждения.

Система теплоснабжения закрытая, четырехтрубная по определению (водяная система теплоснабжения, в которой не предусматривается использование сетевой воды (теплоносителя) потребителем путем ее отбора из тепловой сети).

3. Корректировка расходов по статьям расходов.

Корректировка тарифов проведена в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Корректировка затрат выполнена исходя из основных параметров прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2023 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2020 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

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

В результате корректировки в расчет тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение) включены следующие затраты:

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

Холодную воду, используемую для производства горячей воды на котельной № 1.10, ООО «Газпром теплоэнерго Киров» приобретает у МУП «Водоканал» (центральная часть г. Кирова) по тарифам, установленным решением РСТ Кировской области от 18.12.2020 № 41/12-кс-2021 на 2021-2023 годы 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 учетом НДС)	с 01.01.2021 по 30.06.2021	29,12
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	30,36
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	30,36
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	30,49
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	30,49
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	30,77
	Прочие потребители	с 01.01.2021 по 30.06.2021	24,27
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	25,30
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	25,30
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	25,41
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	25,41
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	25,64

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

Холодную воду, используемую для производства горячей воды на котельных № 1.5 и № 1.6, ООО «Газпром теплоэнерго Киров» приобретает у ЗАО «Заречье» по тарифам, установленным решением РСТ Кировской области от 04.12.2018 № 43/36-кс-2019 (в ред. решения РСТ Кировской области от 17.11.2020 № 36/23-кс-2021):

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	28,08	29,32
Прочие потребители	23,40	24,43

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

Холодную воду, используемую для производства горячей воды на котельных № 1.2, № 1.7, № 1.8, № 1.9, № 1.11, ООО «Газпром теплоэнерго Киров» приобретает у МУП «Водоканал» по тарифам, установленным решением РСТ Кировской области от 11.12.2018 № 44/40-кс-2019 (в ред. решения РСТ Кировской области от 24.11.2020 № 37/57-кс-2021):

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	34,56	38,41
Прочие потребители	28,80	32,01

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

Холодную воду, используемую для производства горячей воды на котельной № 1.4, ООО «Газпром теплоэнерго Киров» приобретает у ООО «Водоснабжение» по тарифам, установленным решением РСТ Кировской области от 11.12.2018 № 44/38-кс-2019 (в ред. решения РСТ Кировской области от 17.11.2020 № 36/46-кс-2021):

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	27,36	28,49

Прочие потребители	27,36	28,49
--------------------	-------	-------

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

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

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

Тарифы на тепловую энергию, используемую для производства горячей воды на котельных БМК № 1.2, № 1.4, № 1.5, № 1.6, № 1.7, № 1.8, № 1.9, № 1.10, № 1.11 (Котельные, расположенные в г. Кирове: мкр. Коминтерновский, ул. П. Корчагина, 225; ул. Клубная, 9; ул. Кооперативная, 2к; с. Малая Субботиха, ул. Лукинская, 7; ул. Центральная, 20; с. Большая Субботиха, ул. Центральная, 18; с. Порошино, ул. Порошинская, 41к; ул. Бассейная, 1; д. Богородская, ул. Богородская, 50; г. Киров, мкр. Спичечной фабрики ул. Красный Химик; пос. Макарье, ул. Проежая, 36), для ООО «Газпром теплоэнерго Киров» установлены решением РСТ Кировской области от 04.12.2018 № 43/11-тэ-2019 (в ред. решения РСТ Кировской области от 15.12.2020 № 40/34-тэ-2021)

руб./Гкал

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения с 01 января по 30 июня 2021 года	1641,3
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	1641,3

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов.

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

3) стоимости потерь тепловой энергии в трубопроводах на участке от объектов, на которых осуществляется приготовление горячей воды, в том числе центральных тепловых пунктов, до точки на границе эксплуатационной ответственности потребителя и организации коммунального комплекса, отнесенной на единицу тепловой энергии, — не заявлены.

4) расходов, связанных с транспортировкой горячей воды – не заявлены.

На основании вышеизложенного, учитывая параметры прогноза СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные для потребителей ООО «Газпром теплоэнерго Киров» тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) на 2020 год на территории муниципального образования «Город Киров» Кировской области, в следующих размерах:

Категория потребителей	Компонент на холодную воду, руб./м ³ .	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.
- для котельной № 1.10		
Прочие потребители		
с 01.01.2021 по 30.06.2021	24,27	1641,3
с 01.07.2021 по 31.12.2021	25,30	1641,3

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов.

Категория потребителей	Компонент на холодную воду, руб./м ³ .	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.
- для котельных №№ 1.5 и 1.6		
Прочие потребители		
с 01.01.2021 по 30.06.2021	23,40	1641,3
с 01.07.2021 по 31.12.2021	24,43	1641,3

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов.

Категория потребителей	Компонент на холодную воду, руб./м ³ .	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.
------------------------	---	---

- для котельных № 1.2, № 1.7, № 1.8, № 1.9, № 1.11		
Прочие потребители		
с 01.01.2021 по 30.06.2021	28,80	1641,3
с 01.07.2021 по 31.12.2021	32,01	1641,3
Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов.		
Категория потребителей	Компонент на холодную воду, руб./м ³ .	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.
- для котельной № 1.4		
Прочие потребители		
с 01.01.2021 по 30.06.2021	27,36	1641,3
с 01.07.2021 по 31.12.2021	28,49	1641,3

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов.

В связи с технической ошибкой, допущенной при подготовке решения правления РСТ Кировской области от 18.12.2020 № 41/50-кС-2021 «О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 19.12.2018 № 46/11-кС-2019», предлагается:

1. Признать утратившим силу решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 18.12.2020 № 41/50-кС-2021 «О внесении изменения в решение правления РСТ Кировской области от 19.12.2018 № 46/11-кС-2019».

2. Внести изменение в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 19.12.2018 № 46/11-кС-2019 «О тарифах на горячую воду (горячее водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Киров», изложив приложение «Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Киров» на территории муниципального образования «Город Киров» Кировской области» в новой редакции.

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 Мищикина И.А. замечаний и возражений не высказала.

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

Мальков Н.В.: Предлагаю признать утратившим силу решение и внести изменение.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Признать утратившим силу решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 18.12.2020 № 41/50-кС-2021 «О внесении изменения в решение правления РСТ Кировской области от 19.12.2018 № 46/11-кС-2019».

2. Внести изменение в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 19.12.2018 № 46/11-кС-2019 «О тарифах на горячую воду (горячее водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Киров», изложив приложение «Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Киров» на территории муниципального образования «Город Киров» Кировской области» в новой редакции согласно приложению.

3. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2021, за исключением пункта 1, который вступает в силу с 29.12.2020.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области
от 19.12.2018 № 46/11-кС-2019

ТАРИФЫ
на горячую воду (горячее водоснабжение) для общества с ограниченной
ответственностью «Газпром теплоэнерго Киров» на территории муниципального
образования «Город Киров» Кировской области

Наименование услуги	Категория потребителей	Компонент на холодную воду, руб./м ³ .	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.
для котельной № 1.10			
Горячая вода (горячее водоснабжение)	Прочие потребители		
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	23,04	1 713,7
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	23,68	1 738,9
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	23,65	1 738,9
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	24,27	1 779,0
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	24,27	1 641,3
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	25,30	1 641,3
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	25,30	1 641,3
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	25,41	1 838,0
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	25,41	1 838,0
с 01.07.2023 по 31.12.2023	25,64	1 848,3	
для котельных №№ 1.5 и 1.6			
Горячая вода (горячее водоснабжение)	Прочие потребители		
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	20,56	1 713,7
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	21,84	1 738,9
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	21,84	1 738,9
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	23,40	1 779,0
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	23,40	1 641,3
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	24,43	1 641,3
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	24,43	1 641,3
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	22,91	1 838,0
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	22,91	1 838,0
с 01.07.2023 по 31.12.2023	23,61	1 848,3	
для котельных № 1.2, № 1.7, № 1.8, № 1.9, № 1.11			
Горячая вода (горячее водоснабжение)	Прочие потребители		
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	25,23	1 713,7
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	28,21	1 738,9
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	28,21	1 738,9
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	28,80	1 779,0
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	28,80	1 641,3
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	32,01	1 641,3
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	32,01	1 641,3
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	32,88	1 838,0
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	32,88	1 838,0
с 01.07.2023 по 31.12.2023	33,88	1 848,3	
для котельной № 1.4			
Горячая вода (горячее водоснабжение)	Прочие потребители		
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	24,18	1 713,7
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	24,50	1 738,9
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	24,50	1 738,9
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	27,36	1 779,0
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	27,36	1 641,3
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	28,49	1 641,3
с 01.01.2022 по 30.06.2022	28,49	1 641,3	

Наименование услуги	Категория потребителей	Компонент на холодную воду, руб./м ³ .	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	27,64	1 838,0
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	27,64	1 838,0
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	28,54	1 848,3

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

7. По седьмому 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, Красногорский район, автодорога "Балтия", территория 26 км бизнес-центр "Рига-Ленд", строение 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 2021 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 2021 год.

Расчет необходимой валовой выручки Общества на 2021 год осуществлен с учетом Сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2021 года и на плановый период 2022- 2023 годов (сентябрь 2020 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 26 ноября 2020 № 1164/20-ДСП, утвержден Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках Единой энергетической системы России по Кировской области на 2021 год, в том числе и по гарантирующему поставщику Кировскому филиалу АО «ЭнергосбыТ Плюс».

В соответствии с вышеуказанным прогнозным балансом основные показатели на 2021 год утверждены в следующих объемах:

Потребление всего – 4 033,53 млн. кВтч., в том числе: население – 1 223,80 млн. кВтч., потери 608,99 млн. кВтч.

Электропотребление электрической энергии по Кировскому филиалу в разбивке по полугодиям составит:

- первое полугодие 2021 года – 2 043,60 млн. кВтч.;
- второе полугодие 2021 года – 1 989,93 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 756,60 тыс. шт.

Совокупная величина эталонной выручки (необходимой валовой выручки) для Организации на 2021 год сложилась на уровне 1 602 221 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка для целей расчета сбытовой надбавки на 2021 год с учетом выпадающих доходов ГП в расчетном периоде регулирования в размере 193 768 тыс. руб., связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, составляет 1 795 990 тыс. руб., в том числе:

постоянные затраты организации в размере 915 446 тыс. руб.;

переменные затраты в размере 394 414 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 184 401 тыс. руб.

выпадающие, недополученные, излишне полученные доходы организации за период, предшествующий базовому периоду регулирования в размере -6 528 тыс. руб.

выпадающие доходы в расчетном периоде регулирования, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения в размере 193 768 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 2021 года.

Расчет сбытовых надбавок для населения представлен в Приложении.

Количество точек поставки определено в размере 695,311 тыс. шт.

Плановый объем электрической энергии для населения составляет 1 223,799 млн.кВтч.

Эталонная выручка организации для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования составляет 507 072 тыс. руб. в том числе:

постоянные компоненты эталона определены в размере 483 497 тыс. руб.;

переменные компоненты состоят из расходов на уплату процентов по заемным средствам в размере 4 119 тыс. руб., расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в размере 17 131 тыс. руб., расчетной предпринимательской прибыли в размере 2 325 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы учтены в размере 177 614 тыс. руб., в том числе расходы на амортизационные отчисления в размере 64 329 тыс. руб. и расходы на уплату налогов в размере 1 780 тыс. руб., расходы из прибыли на финансирование инвестиционной программы в размере 109 560 тыс. руб., расходы по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям в размере 1 945 тыс. руб.

Излишне полученные расходы организации за 2019 год по группе населения составили 1 338 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка для целей расчета сбытовых надбавок для населения на 2021 год составила 683 348 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 разделами IV Методических указаний с разбивкой по полугодиям регулируемого периода 2021 года. Плановый объем электрической энергии составляет 2 199,529 млн. кВтч.

Количество точек поставки определено в размере 59,356 тыс. штук.

Постоянные компоненты эталона определены в размере 413 443 тыс. руб.

Переменные компоненты состоят из расходов на уплату процентов по заемным средствам в размере 118 548 тыс. руб., расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в размере 236 942 тыс. руб., расчетной предпринимательской прибыли в размере 101 868 тыс. руб.

Таким образом, эталонная выручка организации для целей расчета сбытовой надбавки составила 870 801 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы определены экспертной группой в размере 6 565 тыс. руб., в том числе затраты на амортизационные отчисления в размере 5 492 тыс. руб., расходы на уплату налогов в размере 1 073 тыс. руб.

Недополученные расходы организации за 2019 год по группе «прочие потребители» составили 2 490 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка определена в размере 879 856 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 2021 года.

Расчет сбытовых надбавок для сетевых организаций представлен в Приложении.

Количество точек поставки определено в размере 1,936 тыс. штук.

Постоянные компоненты эталона определены в размере 18 506 тыс. руб.

Переменные компоненты состоят из расходов на уплату процентов по заемным средствам в размере 2 183 тыс. руб., расходов на формирование резерва по сомнительным долгам в размере 15 491 тыс. руб., расчетной предпринимательской прибыли 10 296 тыс. руб.

Таким образом, эталонная выручка организации для целей расчета сбытовой надбавки составила 46 476 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы определены экспертной группой в размере 222 тыс. руб., в том числе затраты на амортизационные отчисления в размере 179 тыс. руб., расходы на уплату налогов в размере 43 тыс. руб.

Недополученные расходы организации за 2019 год по группе сетевых организаций составили 28 768 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 157 320 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка определена в размере 232 786 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
0,55838	0,55838	0,38224	0,38224	0,51576	0,51576	0,18188	0,18188	0,17770	0,17770

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 2021 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 2021 год осуществлен с учетом Сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановый период 2023 и 2025 годов, одобренного в октябре 2020 года, разработанного Минэкономразвития России и одобренного Правительством Российской Федерации (далее – прогноз СЭР МЭР России).

2. Анализ производственных показателей

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 26 ноября 2020 № 1164/20-ДСП утвержден Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках Единой энергетической системы России по Кировской области на 2021 год, в том числе и по гарантирующему поставщику ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ».

Объем поставки электроэнергии согласно Сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии в рамках ЕЭС России на территории Кировской области на 2021 год определен в объеме 716,79 млн. кВтч., в том числе население – 13,13 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:

- эталоны затрат 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 8 664 шт.

Необходимая валовая выручка организации для целей расчета сбытовой надбавки составляет 119 205 тыс. руб.:

эталонные затраты организации в размере 114 632 тыс. руб.;

неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в размере 754 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 8 158 шт.

Плановый объем электрической энергии для населения составляет 13,126 млн. кВт ч.

Выручка организации для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования составляет 9 957,356 тыс. руб. в том числе:

постоянные компоненты эталона определены в размере 9 787,897 тыс. руб.;

переменные компоненты состоят из расходов на уплату процентов по заемным средствам, расходов на формирование резерва по сомнительным долгам и расчетной предпринимательской прибыли. По предложению гарантирующего поставщика указанные расходы учтены в размере 0 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы учтены в размере 13,816 тыс. руб. (расходы на амортизационные отчисления).

Также учтены расходы по факту завершеного периода в размере 155,642 тыс. руб.

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 разделами IV, VI Методических указаний с разбивкой по полугодиям регулируемого периода 2021 года. Сбытовая надбавка в первом полугодии 2021 года соответствует сбытовой надбавке, действующей во втором полугодии предшествующего периода 2020 года.

Плановый объем электрической энергии для прочих потребителей составляет 701,119 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 9 600,601 тыс. руб.

Переменные компоненты состоят из расходов на уплату процентов по заемным средствам в размере 22 488,477 тыс. руб., расходов на формирование резерва по

сомнительным долгам в размере 44 136,843 тыс. руб., расчетной предпринимательской прибыли в размере 28 013,115 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы определены экспертной группой в размере 737,989 тыс. руб., в том числе затраты на амортизационные отчисления.

Также учтены расходы по факту завершеного периода в размере 3 570,176 тыс. руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка организация составила 108 547,202 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 2021 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 605,666 тыс. руб.

Переменные компоненты состоят из расходов на уплату процентов по заемным средствам, расходов на формирование резерва по сомнительным долгам и расчетной предпринимательской прибыли. По предложению гарантирующего поставщика указанные расходы учтены в размере 0 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы определены экспертной группой в размере 2,674 тыс. руб. на амортизационные отчисления.

Также учтены расходы по факту завершеного периода в размере 92,556 тыс. руб.

Таким образом, необходимая валовая выручка организация составила 700,896 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	0,75859	0,27586	0,27586	0,40724	0,49537	0,13670	0,16963	0,13575	0,16512

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» голосует:

О сбытовых надбавках гарантирующего поставщика на 2021 год ООО «Русэнергосбыт» «против» принятия решения, так как:

- в экспертном заключении отсутствует анализ финансового состояния гарантирующего поставщика, в том числе финансовых результатов по итогам 2019 г., анализ фактических неподконтрольных расходов и пояснения о причинах отсутствия фактического налога на имущество в 2019 г. (в НВВ на 2019 г. налог на имущество учтен), информация о предложении гарантирующего поставщика относительно расходов на установку приборов учета,

- в экспертном заключении отсутствует информация о сроках полезного использования основных средств, принятых для расчета амортизационных отчислений.

О сбытовых надбавках гарантирующего поставщика на 2021 год Кировского филиала АО «ЭнергосбыТ Плюс» «против» принятия решения, так как:

- в экспертном заключении отсутствует информация о сроках полезного использования основных средств, принятых для расчета амортизационных отчислений,

- в экспертном заключении отсутствует информация о причинах существенных отклонений в структуре полезного отпуска по группам потребителей,

- в экспертном заключении отсутствует информация об инвестиционной программе, утвержденной на 2021 г. и обоснование ее учета в полном объеме по группе потребителей «население».

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 надбавки.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 6 членов правления.

«Против» - 1 член правления (ассоциация «НП Совет рынка»).

РЕШИЛИ

Установить с 01.01.2021 по 31.12.2021 сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии (мощности) на розничном рынке на территории Кировской области согласно приложению.

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»	0,55838	0,55838	0,38224	0,38224	0,51576	0,51576	0,18188	0,18188	0,17770	0,17770
2	ООО «Русэнергосбыт»	0,75859	0,75859	0,27586	0,27586	0,40724	0,49537	0,13670	0,16963	0,13575	0,16512

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин сбытовых надбавок.

8. По восьмому 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 «ЖКХ Сети» (далее – ООО «ЖКХ Сети»).

2. Вид деятельности: передача электроэнергии.

3. Юридический адрес: 612079, Кировская обл., Оричевский район, пгт Лёвинцы, ул. 70-летия Октября, д. 118, офис 1

4. ИНН 4324008825, КПП 432401001;

5. Директор – Раловец Александр Владимирович 8-982-385-08-82

6. Контактное лицо Раловец Александр Владимирович 8-982-385-08-82

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

8. Система налогообложения с 01.01.2021 – упрощённая система налогообложения («Доходы, уменьшенные на величину расходов»).

9. Заявляемые величины тарифов на 2021 год

ООО «ЖКХ Сети» письмом от 27.11.2020 № б/н (входящий от 27.11.2020 № 66-01-09-5538) направило заявление на установление тарифов на передачу электрической энергии на 2021 год с направлением расчетов на адрес электронной почты уполномоченного:

Наименование	Ед. изм.	2021
Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес(без НДС).	291 449,81
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч (без НДС)	606,81
Одноставочный тариф	руб./МВт.ч (без НДС)	4 408,62,00

10. Местонахождение имущества, участвующего в передаче электрической энергии – Кировская область, Оричевский район, пгт Лёвинцы.

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 «ЖКХ Сети» 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 2020 год и плановый период 2021-2023 годы, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2020 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 письмом от 27.11.2020 № б/н (входящий от 27.11.2020 № 66-01-09-5538).

РСТ Кировской области направило запрос от 16.12.2020 № 3516-66-01-09 о представлении дополнительных материалов, ответ не получен.

4. Данные раздельного учета, представленного предприятием

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

Деятельность по передаче электрической энергии ООО «ЖКХ Сети» планирует вести с 01 января 2021 года, до этого момента общество хозяйственную деятельность не ведет.

5. Анализ основных технико-экономических показателей

Отпуск электроэнергии в сеть ООО «ЖКХ Сети» на регулируемый период (2021 год) экспертной группой принят в объеме 3,986 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 0,305 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.

Сальдированный переток электроэнергии определен экспертами в размере 3,682 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 2021 год с учетом пункта 60 Основ ценообразования определено экспертами, в размере 4,054 МВт. Потери мощности составят 0,310 МВт.

С учетом определенных потерь полезный отпуск мощности на 2021 год составит 3, 744 МВт.

Материалами, представленными ООО «ЖКХ Сети» заявлено 481,432 условных единиц. Экспертная группа, проанализировав представленные сетевой организацией документы, подтверждающие фактическое количество электросетевого оборудования, определила количество условных единиц в размере 290,963.

Исключены кабельные линии общей протяженностью 33,205 км в связи с тем, что протяженность кабельной линии рассчитывается по трассе:

КЛ 10кВ №2 от фид.10кВ №12 ПС "Тюмень" до яч.14 РП-1,

КЛ 10кВ №1 от фид.10кВ №14 ПС "Тюмень" до яч.7 РП-1,

КЛ 10кВ №2 от фид.10кВ №14 ПС "Тюмень" до яч.7 РП-1,

КЛ 10 кВ от яч.18 РП-1 2сш до ТП-5 (ТП-5 - Собственник ФГУП "Фармзащита"),

КЛ 10 кВ от яч. 13 РП-1 2сш до ТП-2 (ТП-2 - Собственник ФГУП "Фармзащита"),

КЛ 10 кВ от яч.17 РП-1 2сш до ТП-7,

КЛ 10кВ от фид.10кВ №20 ПС "Тюмень" до ТП-27,

КЛ 10кВ №2 от фид.10кВ №11 ПС "Тюмень" до яч.7 РП-2,

КЛ 10кВ №1 от фид.10кВ №15 ПС "Тюмень" до яч.14 РП-2,
 КЛ 10кВ №2 от фид.10кВ №15 ПС "Тюмень" до яч.14 РП-2,
 КЛ 10 кВ от яч.17 РП-2 2сш до ТП-2 (Собственник ФГУП "Фармзащита"),
 КЛ 10кВ №2 от фид.10кВ №7 ПС "Тюмень" до яч.7 РП-3,
 КЛ 10кВ №1 от фид.10кВ №19 ПС "Тюмень" до яч.14 РП-3,
 КЛ 10кВ №2 от фид.10кВ №19 ПС "Тюмень" до яч.14 РП-3,
 КЛ 10 кВ от ф.№16 РП-3 2сш до ТП-17,
 КЛ 0,4 кВ №2 от яч.5 ф.№1 РП-3 1сш до ВРУ д.118,
 КЛ 0,4 кВ №1 от яч.7 ф.№1 РП-3 2сш до ВРУ д.118,
 КЛ 0,4 кВ №2 от яч.7 ф.№1 РП-3 2сш до ВРУ д.118,
 КЛ 0,4 кВ от яч.11 ф.№2 РП-3 2сш до ВРУ школы,
 КЛ 0,4 кВ от яч.7 ф.№2 РП-3 2сш до ВРУ д/сада,
 КЛ 0,4 кВ №2 от яч.3 ф.№4 РП-3 1сш до ВРУ торгового центра (д.128),
 КЛ 0,4 кВ №1 от яч.10 ф.№4 РП-3 2сш до ВРУ торгового центра (д.128),
 КЛ 0,4 кВ №2 от яч.10 ф.№4 РП-3 2сш до ВРУ торгового центра (д.128),
 КЛ 10 кВ от ф.№15 РП-2 2сш до ТП-11,
 КЛ 10кВ от ф.№8 ТП-15 2сш до ТП-21 2сш,
 КЛ 0,4 кВ от яч.6 ф.№2 ТП-15 2сш до ВРУ поликлиники д. 152,
 КЛ 0,4 кВ от яч.7 ф.№2 ТП-17 2сш до ВРУ д.107,
 КЛ 0,4 кВ от яч.7 ф.№4 ТП-17 2сш до ВРУ д.108,
 КЛ 0,4 кВ от яч.6 ф.№4 ТП-17 2сш до ВРУ д.109,
 КЛ 10кВ от фид.10кВ №21 ПС "Тюмень" до ТП-21,
 КЛ 10кВ от ТП-21(Ввод №2) 2 сш до КТП(КОС),
 КЛ 10 кВ от оп.20 фид.10 кВ №17 ПС "Тюмень" до ТП-23,
 КЛ 0,4 кВ от ф.№6 КТП(КОС) до ВРУ-2 Производственный корпус.

Исключено оборудование, которое относится к резервному оборудованию. Так же исключены силовые трансформаторы в количестве 25 штук, которые организация ошибочно указала одновременно в двух колонках таблицы Критерии

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

Местонахождение имущества, участвующего в передаче электрической Кировская область, Оричевский район, пгт Лёвинцы.

ООО «ЖКХ Сети» владеет электросетевыми объектами на основании заключенного концессионного соглашения № 2 от 09.10.2020 с МО Левинское городское поселение Оричевского района Кировской области.

К договору концессии территориальная сетевая организация представила однолинейные схемы. Акты технологического присоединения в точках приема электрической энергии не представлено. Акты с потребителями в точках поставки электрической энергии представлены не подписанные со стороны потребителей.

Общая трансформаторная емкость (мощность) – 11,070 МВА. Сети электропередач протяженностью 24,395 км, в том числе: кабельные линии по уровням напряжения СН2 – 19,395 км, НН – 4,775 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 «ЖКХ Сети» планирует начать осуществлять регулируемый вид деятельности передача электроэнергии с 01 января 2021. Индивидуальные тарифы по передаче электрической энергии ранее не устанавливались.

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

Во владении ООО «ЖКХ Сети» 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 «ЖКХ Сети» 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 «ЖКХ Сети» 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 «ЖКХ Сети» на 2021 год в размере 2 610,59 тыс. руб. Затраты по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» заявлены сетевой организацией в размере 957,49 тыс. руб.

Материальные затраты на 2021 год определены в соответствии с требованиями п. 7 Основ ценообразования, а именно исключение необоснованных расходов.

Расход трансформаторного масла определен экспертной группой из норматива трансформаторного масла на долив по РД № 34.10.552, утвержденных Минэнерго ССР от 14.07.1987 с учетом стоимости на основании протоколов подведения торгов электронных аукционов на поставку трансформаторного масла в 2020 году с применением индекса потребительских цен прогноза на 2021 год. Расходы на приобретение трансформаторного масла определены в размере 35,79 тыс. руб.

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, РД 34.10.381 и с учетом имеющегося энергосетевого оборудования. Экспертной группой затраты на формирование резерва на 2021 год определены в сумме 658,60 тыс. руб.

Расходы на оснащение инструментами бригады ОВБ заявлен ООО «ЖКХ Сети» в размере 517 108,00 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 для оснащения на 100 км с учетом протяженности линий электропередач ООО «ЖКХ Сети». Сумма на 2021 год составила 22,10 тыс. руб.

Учитывая все выше изложенное, при установлении тарифов ООО «ЖКХ Сети» на 2021 год экспертами учтены расходы на сырье и материалы в следующих размерах :

Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо:	тыс. руб.	716,49
- масло трансформаторное	тыс. руб.	35,79
- материалы для формирования резервного запаса	тыс. руб.	658,60
- инструменты	тыс. руб.	22,10

Расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) заявлены ООО «ЖКХ Сети» в размере 1 203,10 тыс. руб. на 2021 год

Экспертная группа приняла затраты на поверку приборов в сумме 16 69 тыс. руб. на основании прејскуранта ФБУ Кировский ЦСМ «Тарифы на поверку средств измерения».

Расходы по статье «Оплата труда» заявлены ООО «ЖКХ Сети» в размере 6 461,81 тыс. руб. с численностью 11,92 штатных единиц и среднемесячной заработной 45 187,93 руб.

В ходе проведения экспертизы расходы по статье «Оплата труда» определены экспертами в сумме 1 1094,92 тыс. руб. исходя из размера минимальной месячной тарифной ставки рабочих первого разряда, на основании «Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2019-2021 годы», в размере 9 080,13 руб.

Фонд оплаты труда рабочих определен экспертной группой в размере 785,24 тыс. руб. Нормативная численность основного производственного персонала (3,09 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 «ЖКХ Сети». Эксперты отмечают, что предприятием некорректно определена численность «Механические мастерские» п. 2.2.12 из расчета всех условных единиц, Среднемесячная заработная плата на 1 рабочего составила 21 175,19 руб., и определена экспертами исходя из тарифной ставки первого разряда 9 080,13 руб., среднего тарифного коэффициента 1,48, выплат, связанных с режимом работы и условиями труда 12,50 % (на основании «Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2019-2021 годы») и текущего премирования 40% на основании Положения об оплате труда ООО «ЖКХ Сети».

Фонд оплаты труда инженерно-технических работников и административно-управленческого персонала определен экспертной группой в размере 309,68 тыс. руб. Нормативная численности ИТР и АУП (0,50 единицы) определена в соответствии с Приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68. Среднемесячная заработная плата инженерно-технических работников и административно-управленческого персонала определена экспертами аналогично заработной плате оперативного персонала и сформирована в размере 51 290,27 руб.

«Прочие расходы производственного характера» на 2021 год заявлены сетевой организацией в размере 1 809,12 тыс. руб. В соответствии с п. 7 Основ ценообразования и данные расходы учтены экспертной группой в объеме 303,61 тыс. руб.

Расходы по статье «Ремонт основных фондов» заявлены ООО «ЖКХ Сети» в размере 669,28 тыс. руб., на реконструкцию трансформаторных подстанций и замену кабельной линии от п/с Тюмень до РП-2 протяженностью 3,3 км. В обоснование необходимости проведения реконструкции представлен акт осмотра, дефектные ведомости и локальные сметные расчеты. Сметные расчеты согласованы с собственником объектов электросетевого хозяйства.

Проанализировав представленные материалы по статье затрат «Ремонт производственных фондов», экспертная группа исключила расходы на проведение реконструкции, поскольку данные работы должны осуществляться на основании

инвестиционных программ в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики». ООО «ЖКХ Сети» не имеет утвержденной инвестиционной программы.

Расходы по статье «Оплата работ и услуг сторонних организаций» заявлены обществом в размере 219,52 тыс. руб., в том числе:

- расходы на услуги связи в размере 39,62 тыс. руб.,
- транспортные услуги 45,00 тыс. руб.,
- услуги банка в размере 50,00 тыс. руб.,
- прочие услуги сторонних организаций 84,90 тыс. руб.

Экспертная группа изучила представленные материалы и пришла к выводу о включении затрат «Оплата работ и услуг сторонних организаций» в сумме 103,50 тыс. руб., в том числе услуги связи 28,56 тыс. руб. на основании нормативной численности работников. Транспортные услуги исключены, в связи с тем, что все объекты электросетевого хозяйства компактно расположены в пгт. Левинцы вместе нахождения рабочих. Численность АУП составляет 0,50 ставки, что не позволяет с точки зрения экономической целесообразности учитывать транспортные услуги для этой категории работников. Затраты на услуги банка учтены в сумме 28,56 тыс. руб. на основании договора банковского обслуживания.

Сумма затрат на подстатью «Прочие услуги сторонних организаций» на 2021 год определена экспертной группой в размере 44,93 тыс. руб., в том числе учтены затраты:

ООО ЖКХ Сети		РСТ	
Прочие услуги сторонних организаций	84 900,00	43 370,00	43,37
<i>Заправка картриджа (400*6 раз)</i>	2 400,00	1 200,00	1,20
<i>Ремонт орг.техники, диагностика</i>	2 000,00	1 000,00	1,00
<i>ЭЦП электр отчетность</i>	3 500,00	3 500,00	3,50
<i>ЭЦП ЕИАС (неисключительные права)</i>	2 000,00	2 000,00	2,00
<i>Сайт (создание, обслуживание сайта и размещение информации)</i>	35 000,00	15 670,00	15,67
<i>услуги по расчету тарифа</i>	20 000,00	0,00	0,00
<i>Обслуживание программы 1С</i>	20 000,00	20 000,00	20,00
С учетом ИПЦ 3,6% на 2021 год, тыс. руб.			44,93

Сайт (создание, обслуживание сайта и размещение информации)	Цена, руб./мес.	Стоимость в текущих ценах, руб.
Регистрация доменного имени сайта		870,00
Разработка сайта		7 000,00
Оплата за домен хостинг	150	1 800,00
Расходы на сопровождение и обслуживание веб-сайта	500	6 000,00
ВСЕГО:		15 670,00

«Расходы на подготовку кадров» заявлены предприятием на 2021 год в размере 199,20 тыс. руб., экспертная группа отмечает, что ООО «ЖКХ Сети» при расчете затрат на подготовку кадров ошибочно включила затраты на оплату госпошлины в сумме 176,00 тыс. руб. для регистрации 16 объектов электросетевого хозяйства. Таким образом сумма непосредственно связанная с обучением в заявке составляет 23,20 тыс. руб. Эксперты учли данные затраты в размере 8,20 тыс. руб., из расчета нормативной численности рабочих и периодичности повышения квалификации (приказ №6 от 13.01.2003 Минэнерго России) а также обязательного обучения ИТР.

ООО ЖКХ Сети				РСТ			
Расходы на подготовку кадров			23 200,00			8 200,00	8,20
<i>Обучение по ТБ и пожарный минимум (один раз в 2 года)</i>	2 200,00	1,00	2 200,00	2 200,00	1,00	2 200,00	
<i>Семинар для бухгалтеров</i>	1 000,00	1,00	1 000,00	1 000,00	1,00	0,00	
Обучение по электробезопасности (на группу допуска)	2 000,00	10,00	20 000,00	2 000,00	3,00	6 000,00	

«Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности» заявлены ООО «ЖКХ Сети» в размере 545,12 тыс. руб. Сумма затрат на плановый период 2021 года определена экспертами в размере 191,91 тыс. руб., в том числе:

Плановые расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности ООО "ЖКХ Сети" на 2021 год			РСТ
№ п/п	Наименование расходов	Стоимость в текущих ценах, руб.	
1	Нанесение на производственное оборудование, органы управления и контроля, элементы конструкций, коммуникаций и на другие объекты сигнальных цветов и знаков безопасности	55 680,00	0,00
2	Проведение испытания электрозащитных средств	72 238,00	0,00
3	Приобретение электрозащитных средств	0,00	47 925,00
4	Приобретение спецодежды	213 898,00	130 243,42
5	Приобретение первичных средств пожаротушения	16 900,00	835,00
6	Обеспечение работников смывающими и (или) обезвреживающими средствами	4 500,00	2 592,00
7	Проведение обязательных предварительных и периодических медицинских осмотров (обследований)	20 000,00	3 300,00
8	Создание санитарных постов с аптечками для оказания первой медицинской помощи	19 500,00	350,00
9	Противогазы шланговые	141 600,00	0,00
	ВСЕГО:	544 316,00	185 245,42
Пояснение: Стоимость расходов на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности на 2021 год с учетом ИПЦ (3,6%) составит 545,12 руб.			191,91

Плановые расходы на приобретение спецодежды ООО "ЖКХ Сети" на 2021 год (Электромонтер оперативно-выездной бригады)			РСТ			
Наименование специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты	Норма выдачи (штуки, комплекты, пары)	Норма на 1 календарный год (штуки, комплекты, пары)	Количество сотрудников, чел	Потребность с учетом норм выдачи	Цена, руб	Сумма, руб
Комплект для защиты от термических рисков электрической дуги:						
Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	1 на 2 года	0,5	3,09	1,55	16 922,90	26 147,94
Куртка-рубашка из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами	1 на 2 года	0,5	3,09	1,55	9 064,06	14 005,07
Белье нательное термостойкое	2 комплекта	2	3,09	6,18	2 063,82	12 755,41
Перчатки трикотажные термостойкие	4 пары	4	3,09	12,36	453,68	5 607,93
Ботинки кожаные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслбензостойкой подошве	1 пара	1	3,09	3,09	3 549,94	10 970,18
Каска термостойкая с защитным щитком для лица с термостойкой окантовкой	1 на 2 года	0,5	3,09	1,55	1 185,08	1 831,09
Подшлемник под каску термостойкий	1 на 2 года	0,5	3,09	1,55	832,10	1 285,70
Перчатки с полимерным покрытием	12 пар	12	3,09	37,08	233,20	8 647,74
На наружных работах зимой дополнительно:						
Костюм из термостойких материалов с постоянными защитными свойствами на утепляющей прокладке	1 на 2 года	0,5	3,09	1,55	7 082,92	10 943,97
Подшлемник под каску термостойкий утепленный	1 на 2 года	0,5	3,09	1,55	2 072,30	3 201,96
Ботинки кожаные утепленные с защитным подноском для защиты от повышенных температур на термостойкой маслбензостойкой подошве или	1 пара	1	3,09	3,09	6 108,78	18 877,61
Перчатки с полимерным покрытием морозостойкие с утепляющими вкладышами	3 пары	3	3,09	9,27	1 722,50	15 968,83
ИТОГО:						130 243,42

ООО «ЖКХ Сети» заявило затраты на другие прочие расходы в размере 176,00 тыс. руб. на оплату госпошлины за регистрацию объектов. Экспертная группа исключила данные затраты в полном объеме, в связи с тем что п.2.10 Концессионного соглашения сказано, что государственная регистрация осуществляется за счет Концедента.

Общая сумма подконтрольных расходов в размере 2 131,70 тыс. руб. определена с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э и Основами ценообразования.

7.2. Неподконтрольные расходы

Плата за аренду имущества заявлена сетевой организацией в размере 21,20 тыс. руб. Экспертами расходы на аренду определены в сумме 21,20 тыс. руб. на основании

договора на аренду нежилых помещений, заключенного с Администрацией Левинского городского поселения.

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.

Расходы по статье «Налоги» по подстатье «Прочие налоги и сборы УСН» заявлены сетевой организацией в размере 152,09 тыс. руб. Экспертная группа определила размер налоговых платежей на 2021 год в сумме 34,95 тыс. руб., как доходы минус расходы по регулируемому виду деятельности «Передача электроэнергии», на основании представленного предприятием уведомления от 02.07.2018 о переходе на упрощенную систему налогообложения.

Расходы по статье «Отчисления на соц. нужды» заявлены ООО «ЖКХ Сети» в размере 1 964,39 тыс. руб. Расходы на 2021 год экспертами определены в сумме 264,08 тыс. руб., исходя из пп. 17 п.1 ст.427 Налогового кодекса РФ.

Затраты на амортизацию основных средств заявлены организацией в сумме 341,12 тыс. руб. На основании п. 5.8 Концессионного соглашения Концессионер обязан учитывать объект Соглашения на своем балансе и производить соответствующее начисление амортизации. В материалах дела отсутствуют инвентарные карточки учета основных средств, оборотно-сальдовые ведомости по счетам 01 и 02. РСТ Кировской области направило запрос о представлении дополнительных материалов, ООО «ЖКХ Сети» не представило документы. На основании изложенного выше, экспертная группа исключила в полном объеме затраты на амортизацию основных средств

В результате сумма неподконтрольных расходов определена экспертной группой в размере 332,54 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 «ЖКХ Сети» не проводится в связи с установлением тарифов на передачу впервые.

8. Расчет необходимой валовой выручки на 2021 год

Необходимая валовая выручка ООО «ЖКХ Сети» на 2021годы сформирована в соответствии с разделом 3 Методических указаний № 98-э. Сумма необходимой валовой выручки на 2021 год составит 2 464,24 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 на 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 2021 год выполнен, исходя из одноставочного тарифа покупки электрической энергии и объема потерь, определенного из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

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

Тариф покупки электрической энергии для ООО «ЖКХ Сети» определен в размере 3 584,97 руб./МВт ч. (с учетом НДС) в соответствии с п. 50 вышеуказанных Методических указаний.

При расчетах между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиалом «Кировэнерго» и сетевыми организациями за оказанные услуги по передаче электрической энергии (мощности) в части оплаты нормативных потерь электроэнергии, возникающих в сетях сетевых организаций, используется ставка на оплату потерь электроэнергии установленных индивидуальных тарифов для сетевых организаций и сальдированный переток электрической энергии из сетей сетевой организации в 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 «ЖКХ Сети» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) на долгосрочный период 2021 год в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2021			II полугодие 2021		
	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 «ЖКХ Сети»	54 862,3 6	296,49	0,96596	54 862,3 6	296,49	0,96596

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.

Представитель ассоциации «НП Совет рынка» голосует «за» принятие решения.

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» - единогласно.

РЕШИЛИ:

Установить с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «ЖКХ Сети» согласно приложению к настоящему решению.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

**ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов
между сетевыми организациями**

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2021 года			II полугодие 2020 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
ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» - ООО «ЖКХ Сети»	54 862,36	296,49	0,96596	54 862,36	296,49	0,96596

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

9. По девятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Самоделкину Галину Васильевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

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

Основной вид деятельности: передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям.

Юридический адрес: Кировская область, г. Киров, ул. Калинина, д. 38, офис 217, ИНН 4345287866, КПП 434501001.

Почтовый адрес: 610035, Кировская область, г. Киров, а/я 2899.

Генеральный директор – Крупин Михаил Анатольевич – контактное лицо, тел. (8332) 71-15-43.

Адрес официального сайта www.elgroup-kirov.ru.

Выделенный абонентский номер (8332) 71-15-43

Долгосрочный период регулирования 2017 – 2021 годы.

Система налогообложения – общая.

Заявленные величины тарифов:

Наименование	Действующие тарифы (без НДС) 2020 год	Заявляемые тарифы (без НДС) 2021 год
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	80 607,51 руб./МВт.мес.	87 852,99 руб./МВт.мес.
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	105,11 руб./МВт.ч.	108,01 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	0,34162 руб./кВт.ч.	0,36579 руб./кВт.ч.

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

Экспертиза предложений об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Региональная сеть» на 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 России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее - Методические указания № 20-э/2);

приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э);

прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021 – 2023 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (август

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 2017 года для ООО «Региональная сеть» осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Долгосрочные параметры регулирования для расчета необходимой валовой выручки с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки для ООО «Региональная сеть» утверждены решением правления РСТ Кировской области № 51/5-ээ-2017 от 30.12.2016 на 2017-2021 годы, которые в течение долгосрочного периода не меняются, в том числе на 2020 год:

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов – 14,93553 млн. рублей;
- 2) индекс эффективности подконтрольных расходов – 2 %;
- 3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;
- 4) уровень потерь электрической энергии: ВН – 1,49 %, СН1 – 2,32 %, СН2 – 3,52 % и по НН – 8,08%;
- 5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) на 2021 год: Пп – 0,03798, Птпр – 1,0; Птсо – 0,76907.

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) направлялись запросы от 24.09.2020 № 2251-66-01-09 «О предоставлении дополнительных материалов».

Материалы представлены в адрес Службы письмами от 30.04.2020 № 71 (входящий от 30.04.2020 № 66-01-09-1882), от 05.11.2020 № 268 (входящий от 05.11.2020 № 66-01-09-5081), от 13.11.2020 № 279 (входящий от 13.11.2020 № 66-01-09-5234), от 03.12.2020 № 292 (входящий от 03.12.2020 № 66-01-09-5662).

5. Данные раздельного учета, представленного предприятием

Оказание услуг по передаче электрической энергии является основным видом деятельности.

На основании приказа Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» ведется раздельный учет затрат по видам деятельности. В соответствии с вышеуказанным приказом ООО «Региональная сеть» представлены значения показателей раздельного учета доходов и расходов, согласно форме бухгалтерской отчетности «Отчет о прибылях и убытках» за 2019 год.

Выручка за 2019 год от продажи услуг по организации составила 31 121,7 тыс. руб., по виду деятельности «Передача по распределительным сетям» составила 30 504,7 тыс. руб. (2018 год – 24 719,00 тыс. руб. и 24 440,00 тыс. руб. соответственно). Доля выручки регулируемому виду деятельности в 2019 году составила 98,02% от общего объема выручки, в 2018 году данный показатель составил - 98,87%. Уменьшение доли вызвано ростом выручки от прочих видов деятельности.

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг за 2019 год по ООО «Региональная сеть» составила 25 451,85 тыс. руб., по услуге передачи электрической энергии 24 170,85 тыс. руб. (2018 год 20 632,00 тыс. руб. и 20 591,00 тыс. руб. соответственно).

Валовая прибыль по предприятию за 2019 год составила 5 669,85 тыс. руб., по регулируемому виду деятельности 6 333,85 тыс. руб. (2018 год 4 087,00 тыс. руб. и 3 849,00 тыс. руб. соответственно).

Управленческие расходы за 2019 год сформированы в сумме 4 783,58 тыс. руб., за 2018 год – 4 736,00 тыс. руб.

Прочие доходы за 2019 год составили 525,37 тыс. руб., прочие расходы 168,14 тыс. руб. (2018 год – прочее доходы 522,00 тыс. руб., прочие расходы 125,00 тыс. руб.).

Прибыль за 2019 год составила 1 243,50 тыс. руб. до налогообложения. Налог на прибыль 124,00 тыс. руб. Чистая прибыль составила 1 119,00 тыс. руб.

6. Анализ основных технико-экономических показателей

Отпуск электроэнергии в сети ООО «Региональная сеть» на регулируемый период заявлен в объеме 105,89 млн. кВтч. Экспертной группой отпуск электроэнергии принят в объеме 105,89 млн. кВтч., с учетом представленной информации об изменении объемов отпуска электроэнергии от ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Кировэнерго» с учетом нового электросетевого оборудования.

Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии определена в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования для территориальной сетевой организации, в размере 3,85 млн. кВт.ч (ВН – 1,49 %, СН1 – 2,32 %, СН2 – 3,52 % и по НН – 8,08%). Сальдированный переток электроэнергии составит 102,04 млн. кВт.ч., в том числе транзит 102,04 млн. кВт.ч.

Поступление мощности в сеть определено в размере 25,89 МВт. Потери мощности в сети, с учетом определенного объема потерь электроэнергии составляют 0,94 МВт. С учетом определенных потерь заявленная мощность составляет 24,95 МВт, в том числе транзит мощности 24,95 МВт.

На основании представленных организацией договоров аренды и договоров купли-продажи объектов электросетевого оборудования, однолинейных схем и технических паспортов экспертной группой определено фактическое количество условных единиц в размере 2 036,818. Информация о количестве условных единиц указана в приложении к заключению по форме таблиц П2.1, П2.2, являющихся приложением к Методическим указаниям № 20-э/2.

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

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

трансформаторные подстанции, общей трансформаторной емкостью (мощность) – 166,991 МВА;

сети (воздушные и кабельные линии) электропередач общей протяженностью 88,014 км, в том числе по уровням напряжения СН2 – 83,092 км, НН – 4,922 км.

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

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

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

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

8. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

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

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

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

Экспертами проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в необходимую валовую выручку на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год. В результате приняты следующие значения по статьям.

8.1. Корректировка подконтрольных расходов

В соответствии с пунктом 37 Основ ценообразования и Методическими указаниями № 98-э корректировка подконтрольных расходов на 2020 год осуществлена исходя из:

1. Базового уровня подконтрольных расходов 14 935,53 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области № 51/5-ээ-2017 от 30.12.2016;
2. Изменения ИПЦ на 2021 год с 103,7 % на 103,6 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;
3. Уровня потерь электрической энергии: ВН 1,49 %, СН1 2,32 %, СН2 3,52 % и по НН 8,08%;
4. индекса эффективности подконтрольных расходов 2%;
5. коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов 0,75.
6. индекса изменения количества активов на 2021 год 2,57%.

В результате подконтрольные расходы на 2021 год экспертами определены в размере 19 606,77 тыс. руб.

8.2. Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы на 2021 год определены экспертами методом экономически обоснованных расходов в размере 3 996,45 тыс. руб., в том числе:

Расходы по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» заявлены сетевой организацией в размере 3 558,33 тыс. руб. Расходы определены экспертной группой в размере 3 059,92 тыс. руб., в том числе на аренду электросетевого имущества 2 931,50 тыс. руб. на основании предоставленных 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. В расчете учтен договор аренды электросетевого имущества (ТП и ЛЭП автозаправочных станций) с ООО «ЛУКОЙЛ Уралнефтепродукт» в сумме 120,00 тыс. руб., по информации ТСО потребителем электроэнергии является ООО «Регионэнергоконтракт». При получении информации отличной от представленной ООО «Региональная сети» сумма договора аренды может быть откорректирована.

Расходы по статье «Налоги» определены экспертной группой в размере 9,64 тыс. рублей, в том числе: по «Аренде за землю / Налог на землю» - 0,44 тыс. руб. (принято в размере фактически произведенных расходов за 2019 год) и «Налог на имущество» - 7,70 тыс. руб. (определено на основании расходов за 2019 год), «Транспортный налог» - 1,50 тыс. руб. (в размере фактически произведенных расходов за 2019 год).

Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2021 год определены экспертами исходя из сумм расходов на оплату труда и отчислений на основании пп. 17 п.1 ст.427 Налогового кодекса РФ. Расходы по статье учтены в размере 523,92 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период. Учитывая положения указанного пункта, расходы по статье «Налог на прибыль» определены экспертной группой в объеме 124,35 тыс. руб., в соответствии с предоставленной декларацией по налогу на прибыль за 2019 год.

Выпадающие расходы от технологического присоединения льготной категории потребителей ООО «Региональная сеть» в заявке на установление (корректировку) тарифа на 2021 год не заявило, при этом направило расчет выпадающих доходов отдельным расчетом. На основании представленных документов экспертная группа определила сумму на 2021 год в размере 153,09 тыс. руб.

Расходы по статье «Амортизация основных средств» скорректированы и учтены в размере 125,53 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. Из заявленного размера амортизационных отчислений исключены расходы на амортизацию земельных участков, так как в соответствии со статьей 256 Налогового Кодекса (часть вторая) не подлежат амортизации земля и иные объекты природопользования (вода, недра и другие природные ресурсы).

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 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](#).

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

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

Корректировка определена экспертами в размере 500,64 тыс. рублей, в том числе:

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

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

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

Подконтрольные расходы, установленные на 2018 год, тыс. руб.	$ПР_{i-3}^{\text{уст}}$	14 935,53
Индекс эффективности подконтрольных расходов 2019 года, %	X_i	2,00%
Фактический ИПЦ 2019 года	$ИПЦ_{i-2}^{\Phi}$	4,50%
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов	$K_{\text{эл}}$	0,75
Индекс количества активов	$ИКА_{i-2}^{\Phi}$	0,16
Подконтрольные расходы, установленные на 2019 год, тыс. руб.	$ПР_{i-2}^{\text{уст}}$	16 588,96
Корректировка подконтрольных расходов, тыс. руб.	$\Delta ПР_i$	568,27

2. Корректировка неподконтрольных расходов (формула № 7)

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

тыс. руб.

Показатели	Фактически е расходы за 2019	Экономическ и обоснованные расходы за 2019 год $НР_{i-2}^{\text{расх.факт}}$	Утверждено на 2019 год $НР_{i-2}^{\text{расх.план}}$	Отклонение фактических расходов от утвержденных $\Delta НР_i$
Плата за аренду имущества и лизинг	4 318,00	3 194,69	3 194,69	0,00
Налоги	22,17	20,65	10,25	10,40
<i>Аренда за землю / Налог на землю</i>		0,44	0,44	0,00
<i>Налог на имущество</i>		18,69	9,81	8,88
<i>Транспортный налог</i>		1,52		1,52
<i>Прочие налоги и сборы</i>			0,00	0,00
Отчисления на социальные нужды	2 541,04	559,00	559,00	0,00
Налог на прибыль	351,50	124,35	0,00	124,35
Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	84,00	0,00	84,00
Амортизация основных средств	172,37	153,57	153,57	0,00
ИТОГО	7 405,08	4 136,26	3 917,51	218,75

Экономически обоснованные фактические расходы за 2019 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 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.

Фактические расходы по статье «Налоги», в том числе налог на землю, налог на имущество, транспортный налог, учтены на основании представленных организацией соответствующих налоговых деклараций.

Отчисления на социальные нужды учтены на основании представленных организацией налоговых деклараций, данных бухгалтерского учета и суммы отчислений, учтенных при формировании тарифа на 2019 год.

Расходы по статье «Амортизация основных средств» скорректированы и учтены в размере 153,37 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. Из заявленного размера амортизационных отчислений исключены расходы на амортизацию земельных участков, так как в соответствии со статьей 256 Налогового Кодекса (часть вторая) не подлежат амортизации земля и иные объекты природопользования (вода, недра и другие природные ресурсы).

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 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:

$$\Delta V_i = V_{i-2}^{факт} - V_{i-2},$$

В отношении ООО «Региональная сеть» 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)

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

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2019 год, тыс. руб.	$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}}$	19 767,22
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2019 год в части содержания электрических сетей, тыс. руб.	НВВ_{i-2}^{ϕ}	19 634,82
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам, тыс. руб.	$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}}$	132,40

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 завершённый период.

В соответствии с условиями договора оказания услуг по передаче электрической энергии от 27 ноября 2015 № 7012/15-0482 «котлодержателем» в отношении ТСО в 2019 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 2019 год (99 679,260 кВт ч) и одноставочного тарифа без учета ставки на оплату потерь.

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

6. 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.

В результате сумма валовой выручки, необходимой на содержание сетевого оборудования ООО «Региональная сеть» на 2021 год по расчету экспертов составляет 24 103,86 тыс. руб. (Приложение №1), в том числе по транзитному отпуску электроэнергии (для учета в котловом тарифе) 24 103,86 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 2021 год организацией не заявлена в размере и экспертами не учтена, инвестиционная программа организации не утверждалась.

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 2021 год выполнен, исходя из одноставочного тарифа покупки электрической энергии и объема потерь, определенного

из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

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

Тариф покупки электрической энергии определен в размере 2 987,48 руб./МВт ч. (без учета НДС) в соответствии с п. 50 вышеуказанных Методических указаний.

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

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

Наименование сетевой организации	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
ООО «Региональная сеть» *	с 01.01.2021 по 30.06.2021		
	80 507,21	112,85	349,07
	с 01.07.2021 по 31.12.2021		
	80 507,21	112,85	349,07

* Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

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

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

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

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 (ассоциация «НП Совет рынка»).

РЕШИЛИ:

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

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

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

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2021.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области
от 30.12.2016 № 51/5-ээ-2017

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с публичным акционерным обществом
«Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»**

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2017			II полугодие 2017			I полугодие 2018			II полугодие 2018		
	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
ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» - ООО «Региональная сеть»	52 751,36	85,75	0,24053	52 751,36	85,75	0,24053	56 752,25	102,80	0,26931	56 752,25	102,80	0,26931

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2019			II полугодие 2019			I полугодие 2020			II полугодие 2020		
	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
ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» - ООО «Региональная сеть»	67 135,43	103,95	0,30093	67 135,43	103,95	0,30093	80 607,51	105,11	0,34162	80 607,51	105,11	0,34162

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2021			II полугодие 2021		
	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 «Региональная сеть»	80 507,21	112,85	0,34907	80 507,21	112,85	0,34907

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанной величины тарифов.

Примечание:

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

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

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 3
к решению правления
РСТ Кировской области
от 30.12.2016 № 51/5-ээ-2017

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

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
ООО «Региональная сеть»	2017	17 343,31
	2018	16 450,46
	2019	19 767,22
	2020	24 132,70
	2021	24 103,86

10. По десятому 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:
начальник ПЭО Селезенева Ольга Владимировна (8332) 52-96-97
экономист ПЭО Корякина Светлана Эдуардовна (8332) 56-41-77.
6. Система налогообложения – общая
7. Долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов
8. Индивидуальные тарифы на передачу электрической энергии установлены для АО «Горэлектросеть» решением правления от 30.12.2019 № 48/5-ээ-2020 на период 2020-2024 годов.
9. Заявляемые величины тарифов на 2021 год:

9.1. АО «Горэлектросеть» письмом от 30.04.2020 № 4-02/3130 (входящий от 30.04.2020 № 66-01-09-1851) направило заявление на установление (корректировку) тарифов на передачу электрической энергии на 2021 год с направлением расчетов на адрес электронной почты уполномоченного

Наименование	Ед. изм.	Действующий тариф		Предложение ТСО	
		2020	2021	2020	2021
Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	332 534,54		490 944,59	
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	271,35		281,49	
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	1.04387		1,33629	

- 9.2. АО «Горэлектросеть» письмом от 16.11.2020 № 4-02/9903 (входящий от 16.11.2020 № 66-01-09-5274) направило заявление на установление (корректировку) тарифов на передачу электрической энергии на 2021 год

Наименование	Ед. изм.	Действующий тариф		Предложение ТСО	
		2020	2021	2020	2021
Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	332 534,54		501 023,37	
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	271,35		281,49	
Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	1.04387		1,35794	

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 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 2021 год и плановый период 2022 года, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2020) 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 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 2021 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. показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaid) 0,28090 час; показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi) 0,15710 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.

Материалы представлены в адрес Службы письмами от 30.04.2020 № 4-02/3130 (входящий от 30.04.2020 № 66-01-09-1851), от 31.07.2020 № 4-02/5862 (входящий от 31.07.2020 № 66-01-09-3475), от 16.11.2020 № 4-02/9903 (входящий от 16.11.2020 № 66-01-09-5274).

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 2019 год.

Выручка за 2019 год по организации составила 1 078 447,87 тыс. руб., по виду деятельности «Передача по распределительным сетям» составила 1 010 671,72 тыс. руб. (2018 год – 1 031 840,06 тыс. руб. и 947 279,48 тыс. руб. соответственно). Доля выручки регулируемому виду деятельности в 2019 году составила 93,72% от общего объема выручки, в 2018 году данный показатель составил – 91,80%.

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг за 2019 год по АО «Горэлектросеть» составила 766 347,37 тыс. руб., по услуге передачи электрической энергии 766 347,37 тыс. руб. (2018 год 727 419,11 тыс. руб. и 713 073,25 тыс. руб. соответственно). Доля затрат по регулируемому виду деятельности в 2019 году составила 98,21% от общего объема затрат, в 2018 году данный показатель составил – 98,03%.

Валовая прибыль по предприятию за 2019 год составила 312 100,50 тыс. руб., при этом по регулируемому виду деятельности валовая прибыль 258 046,81 тыс. руб. (2018 год 304 420,95 тыс. руб. и 234 206,23 тыс. руб. соответственно).

Управленческие расходы за 2019 год сформированы в сумме 86 728,39 тыс. руб., за 2018 год – 78 309,72 тыс. руб.

Чистая прибыль в целом по предприятию за 2019 год составила 168 954,00 тыс. руб., за 2018 год 155 681,00 тыс. руб.

6. Анализ основных технико-экономических показателей

Отпуск электроэнергии в сети АО «Горэлектросеть» на регулируемый период (2021 год) экспертной группой принят в объеме 1 103,005 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 93,755 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 93,722 млн. кВт ч.

Сальдированный переток электроэнергии определен экспертами в размере 1 009,250 млн. кВт.ч на основании представленных данных энергосбытовой организацией по потребленной электрической энергии с учетом динамики за девять месяцев 2020 года. Полезный отпуск электроэнергии по транзиту на 2021 год составит 1 008,888 млн. кВт.ч.

Поступление мощности в сеть на 2021 год с учетом пункта 60 Основ ценообразования определено экспертами, в размере 198,426 МВт. Потери мощности составят 16,866 МВт, потери по транзиту 16,860 млн. МВт.

С учетом определенных потерь полезный отпуск мощности на 2021 год составит 181,56 МВт, в том числе по транзиту 181,498 МВт.

Экспертная группа, проанализировав представленные сетевой организацией документы, подтверждающие фактическое количество электросетевого оборудования, определила на 2021 год количество условных единиц в размере 24 078,546. Решением правления от 30.12.2019 № 48/5-ээ-2020 было установлено 22 629,914 условных единиц на 2020 год. Дополнительные материалы, представленные АО «Горэлектросеть» подтвердили прирост условных единиц в количестве 1 448,632, в том числе за счет:

проведения капитальных ремонтов электросетевого оборудования – 355,500 условных единиц,

выполнения утвержденной инвестиционной программы – 342,442 условных единиц,

получения электросетевого оборудования из казны МО «Город Киров» в качестве вклада в уставной капитал подведомственного общества - 750,690 условных единиц.

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).

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.

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) 866,20 МВА;

сети (воздушные и кабельные линии) электропередач всего 2 596,50 км, в том числе по уровням напряжения ВЛ СН2 - 183,373 км, КЛ СН2 – 1 035,630 км, ВЛ НН – 466,916 км, КЛ НН – 910,581 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 2021 год. В результате приняты следующие значения по статьям:

8.1. Корректировка подконтрольных расходов

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов АО «Горэлектросеть» на 2021 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 (P_{said}) 0,28090 час; показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}) 0,15710 шт; показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П тпр) 1.
6. индекса изменения количества активов на 2021 год 6,40%.

В результате подконтрольные расходы АО «Горэлектросеть» на 2021 год экспертами определены в размере 421 688,50 тыс. руб., и том числе транзит 421 537,40 тыс. руб.

8.2. Корректировка неподконтрольных расходов

Электроэнергия на хозяйственные нужды экспертной группой данные расходы определены на основании заявки АО «Горэлектросеть» в сумме 1 513,30 тыс. руб.

Затраты на тепловую энергию в сумме 2 183,28 тыс. руб., а также водоснабжение и водоотведение в сумме 77,06 тыс. руб. определены на основании фактических затрат предприятия за 2019 год с применением двух индексов ИПЦ (3,2% на 2020 год и 3,6% на 2021 год).

Плата за аренду имущества заявлена сетевой организацией в размере 7 091,50 тыс. руб. Экспертами данные расходы учтены в объеме 7 091,50 тыс. руб. на основании документов 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» и «Плата за негативное воздействие в рамках ПДК» заявлены сетевой организацией в размере 31 391,00 тыс. руб.

Экспертная группа определила общий размер налоговых платежей на 2021 год в сумме 4 736,94 тыс. руб., в том числе:

- «Налог на землю» - 406,50 тыс. руб. по заявке предприятия,
- «Транспортный налог» 440,20 тыс. руб. на основании факта предприятия за 2019 год,
- «Налог на имущество» 3 928,20 тыс. руб. на основании факта предприятия за 2019 год,

- «Плата за негативное воздействие в рамках ПДК» исключена в полном объеме в связи с отсутствием платежей за 2019 год.

Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» заявлены АО «Горэлектросеть» в размере 65 835,60 тыс. руб. Расходы на 2021 год экспертами определены в сумме 62 682,97 тыс. руб., исходя из сумм расходов на оплату труда и отчислений на страховые взносы на основании сложившегося на предприятии факта за 2019 год в размере 29,91%.

Прочие неподконтрольные расходы заявлены сетевой организацией в сумме 29 967,00 тыс. руб., на оплату госпошлины при регистрации договоров аренды земельных участков 2 156,00 тыс. руб., дивиденды по акциям 25 000,70 тыс. руб., проценты за пользование кредитом 2 811,00 тыс. руб. В результате проведенной экспертизы учтены при корректировке тарифа на 2021 год затраты на оплату госпошлины при регистрации договоров аренды земельных участков в сумме заявленной предприятием 2 156,00 тыс. руб. Оплата дивидендов по акциям, проценты за пользование кредитом исключены экспертной группой в полном объеме, как экономически необоснованные.

Налог на прибыль заявлен АО «Горэлектросеть» в сумме 31 944,10 тыс. руб. экспертами принят объеме 26 263,42 тыс. руб. с учетом распределения по видам деятельности предприятия.

Выпадающие доходы от технологического присоединения заявлены 85 124,70 тыс. руб. Приняты экспертами в сумме 57 806,68 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 2019 год и за 9 месяцев 2020 года). Сумма амортизации на 2021 год составила 206 441,52 тыс. руб.

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли заявлены АО «Горэлектросеть» в сумме 20 833,00 тыс. руб. экспертами приняты в полном объеме на основании утвержденной инвестиционной программы АО «Горэлектросеть» на 2020-2024 годы министерством энергетики и ЖКХ Кировской области от 31.10.2019 № 91.

В результате сумма неподконтрольных расходов определена экспертной группой в размере 391 785,68 тыс. руб., в том числе транзит 391 645,22 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.

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

$$V_i^{\text{инд}} = \Delta \text{ПР}_i + \Delta \text{НР}_i + \Delta \text{У}_i + \Delta \text{НВВ}_i^{\text{код}} + \text{ПО}_i, \quad (4)$$

Корректировка определена экспертами в размере – 36 380,36 тыс. руб., в том числе транзит – 36 380,36 тыс. руб.

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

$$\Delta \text{ПР}_i = \text{ПР}_{i-3}^{\text{учт}} \cdot (1 - X_i) \times \left(1 + \text{ИПЦ}_{i-2}^{\Phi}\right) \times \left(1 + K_{\text{эл}} \cdot \text{ИКА}_{i-2}^{\Phi}\right) - \text{ПР}_{i-2}^{\text{учт}}$$

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

Подконтрольные расходы, установленные на 2018 год, тыс. руб.	$ПР_{i-3}^{уст}$	264 442,0
Индекс эффективности подконтрольных расходов 2019 года, %	X_i	1,00%
Фактический ИПЦ 2019 года	$ИПЦ_{i-2}^{\Phi}$	4,5%
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов	$K_{эл}$	0,750
Индекс количества активов	$ИКА_{i-2}^{\Phi}$	0,0121
Подконтрольные расходы, установленные на 2019 год, тыс. руб.	$ПР_{i-2}^{уст}$	283 490,9
Корректировка подконтрольных расходов, тыс. руб.	$\Delta ПР_i$	-7 430,56

1. Корректировка неподконтрольных расходов (формула № 7)

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

тыс. руб.

Показатели	Утверждены на 2019	Факт ТСО 2019	Фактические расходы 2019 (экономически обоснованные)	Отклонение факта от утвержденного
Электроэнергия на хозяйственные нужды	1 347,87	1 513,29	1 513,29	165,42
Теплоэнергия	2 212,97	2 042,07	2 042,07	-170,90
Водоснабжение, водоотведение	166,27	72,08	72,08	-94,19
Плата за аренду имущества и лизинг	700,96	1 002,57	1 002,57	301,61
Налоги	5 331,88	5 251,51	5 251,51	-80,37
Аренда за землю / Налог на землю	819,90	921,07	921,07	101,17
Налог на имущество	4 000,44	3 928,20	3 928,20	-72,24
Транспортный налог	459,05	402,24	402,24	-56,81
Плата за негативное воздействие (за сброс загрязняющих веществ)	52,47	0,00	0,00	-52,47
Плата за загрязнение среды в пределах норм (предельно допустимые выбросы)	0,02	0,00	0,00	-0,02
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	50 176,70	54 778,32	54 778,32	4 601,62
Прочие неподконтрольные расходы	12 193,36	31 637,33	6 636,59	-5 556,77
госпошлина за регистрацию договоров аренды земельных участков	11 637,00	6 028,00	6 028,00	-5 609,00
межевание границ землепользователей	8,11	0,00	0,00	-8,11
Страховые взносы автотранспорт (ОСАГО)	415,25	443,34	443,34	28,09
СРО (строительная) свидетельство о допуске	133,00	165,25	165,25	32,25
дивиденды по акциям	0,00	25 000,74	0,00	0,00
Налог на прибыль	12 508,70	29 056,00	26 263,42	13 754,72
Выпадающие доходы от тех. присоединения льготной категории заявителей	68 797,68	85 154,00	51 316,23	-17 481,45

Амортизация основных средств	159 691,76	214 161,74	182 621,99	22 930,23
ИТОГО неподконтрольных расходов	313 128,15	424 668,91	331 498,08	18 369,93

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 территориальной сетевой организации - АО «Горэлектросеть» указанная корректировка не осуществляется, так как организацией в рамках тарифной заявки на 2019 год расходы на установку приборов учета не были заявлены.

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

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

Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей, учтенная в тарифе 2019 года, тыс.руб.	$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}}$	593 566,51
Фактический объем выручки за услуги по передаче за 2019 год, тыс.руб.	НВВ_{i-2}^{ϕ}	599 118,16
Корректировка (НР), тыс.руб.	$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}}$	-5 551,65

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 завершённый период.

Корректировка по невыполнению утвержденной инвестиционной программы за 2019 год в сумме - 29 557,67 тыс. руб.

В результате после проведенной корректировки сумма валовой выручки, необходимой на содержание сетевого оборудования АО «Горэлектросеть» на 2021 год по расчету экспертов составляет 777 093,91 тыс. руб. (Приложение №1), в том числе по транзитному отпуску электроэнергии (для учета в котловом тарифе) 776 802,27 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 2021 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 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 2021 год выполнен, исходя из одноставочного тарифа покупки электрической энергии и объема потерь, определенного из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

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

Тариф покупки электрической энергии для АО «Горэлектросеть» определен в размере 2 987,48 руб./МВт ч. (без учета НДС) в соответствии с п. 50 вышеуказанных Методических указаний.

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.
2021	776 802,27
2022	818 386,17
2023	824 116,08
2024	830 951,45

При расчетах между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиалом «Кировэнерго» и сетевыми организациями за оказанные услуги по передаче электрической энергии

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

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 ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) на 2021 год в следующих размерах:

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
ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» - АО «Горэлектросеть»	331 660,63	277,53	1,04748	331 660,63	277,53	1,04748	349 415,14	288,63	1,09980	349 415,14	288,63	1,09980

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2023			II полугодие 2023			I полугодие 2024			II полугодие 2024		
	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
ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» - АО «Горэлектросеть»	351 861,56	300,17	1,11703	351 861,56	300,17	1,11703	354 779,97	312,18	1,13581	354 779,97	312,18	1,13581

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

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

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

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

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 (ассоциация «НП Совет рынка»).

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

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

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2021.

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	818 386,17
		2023	824 116,08
		2024	830 951,45

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
между сетевыми организациями**

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2020			II полугодие 2020			I полугодие 2021			II полугодие 2021		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч
ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиал «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
ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» - АО «Горэлектросеть»	349 415,14	288,63	1,09980	349 415,14	288,63	1,09980	351 861,56	300,17	1,11703	351 861,56	300,17	1,11703

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2024		II полугодие 2024	
	Двухставочный тариф	Одноставоч	Двухставочный тариф	Одноставоч

	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	новый тариф	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	новый тариф
	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» - АО «Горэлектросеть»	354 779,97	312,18	1,13581	354 779,97	312,18	1,13581

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

11. По одиннадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:
Сенникову Веру Игоревну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность.

1. Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: акционерное общество «Газпром газораспределение Киров».
2. Основные виды деятельности – распределение газообразного топлива по газораспределительным сетям.
3. Юридический адрес, ИНН: ул. Пугачева, д.4, г. Киров, Кировская область, 610035, ИНН 4346006589, info@gpgrkirov.ru.
4. Руководитель – Генеральный директор Камеко Сергей Николаевич, тел: 56-10-84.
5. Система налогообложения базового периода: общепринятая система налогообложения.
6. Система налогообложения регулируемого периода: общепринятая система налогообложения.
7. Действующая величина специальной надбавки в 2020 году – с 01.01.2020 по 30.06.2020 года - 107,00 руб./1000 куб.м. газа; с 01.07.2020 по 31.12.2020 года - 110,21 руб./1000 куб.м. газа, установлена решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 20.12.2019 N 46/2-г-2020 «О размере специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Киров» на территории Кировской области на 2020 год».
8. Заявляемая величина специальной надбавки на регулируемый период:
 - на первое полугодие 2021 года – 110,21 руб./1000 куб.м. газа;
 - на второе полугодие 2021 года – 122,54 руб./1000 куб.м. газа.

2. Определение размера специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа.

Экспертиза заявления об установлении размера специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров» на 2021 год проведена в соответствии с Постановлением Правительства РФ 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», на основании постановления Правительства РФ от 03.05.2001 № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации» и Приказа ФСТ России от 21.06.2011 № 154-э/4 «Об утверждении Методики определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации» (далее – Методические указания).

В целях реализации Программы газификации Кировской области, разработанной в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 10.09.2016 № 903 «О порядке разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций», министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области утверждена «Программа газификации Кировской области по строительству и реконструкции газораспределительных сетей на 2021 год» (далее – Программа).

Программа финансируется за счет инвестиционной составляющей - специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров», согласно постановлению Правительства РФ № 335 от 03.05.2001.

Мероприятия, предусмотренные Программой, соответствуют требованиям Методики определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации и направлены на осуществление перевода потребителей газа на использование природного газа и поддержание надежного и безопасного газоснабжения существующих потребителей газа.

Величина средств, предусмотренная утвержденной министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области программой газификации Кировской области по строительству и реконструкции газораспределительных сетей на 2021 год, составляет 157 883,06 тыс. руб.

Эффективная ставка налога на прибыль, определяемая как отношение планового значения налога на прибыль к плановому значению прибыли до налогообложения, учтена на 2021 год в размере 1,66 % (на уровне показателей 2020 года) и рассчитана на основании представленных Обществом документов (Отчет о финансовых результатах за 2019 год, копия протокола заседания Совета директоров Общества № 21/2019-2020 от 20.05.2020 об утверждении целевых значений ключевых показателей эффективности в области «бюджетирование» на 2020 год).

С учетом налоговых платежей (налога на прибыль) величина средств необходимая для реализации программы газификации Кировской области на 2021 год составляет 160 040,46 тыс. руб.

Расчет специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров» на 2021 год произведён экспертами региональной службы по тарифам Кировской области, исходя из планируемого объема поставки природного газа промышленным потребителям в размере 2 000,54 млн. куб. м., учтенного Федеральной антимонопольной службой при установлении тарифов на услуги АО «Газпром газораспределение Киров» по транспортировке газа по газораспределительным сетям на 2019-2023 годы.

В соответствии с постановлением Правительства РФ 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» выпадающие доходы от применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям потребителей с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, и намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, и потребителей с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, и не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, подлежат компенсации за счет специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, но не более 70 процентов средств, полученных за счет специальной надбавки.

В результате экспертизы представленных материалов АО Газпром газораспределение Киров» для определения выпадающих доходов от применения платы в случаях, указанных в «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, на 2021 год выпадающие доходы определены в размере 39 847,83 тыс. руб.

Кроме того, в соответствии с пунктом 26(24) Постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ» Обществом заявлены экономически обоснованные расходы от применения платы в случаях, указанных в «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, превышающие объем средств, подлежащих компенсации газораспределительной организации за 2017-2019 годы за счет средств применения специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям. Объем выпадающих доходов от применения платы в случаях, указанных в «а» и «б» пункта 4 Методических указаний за 2017-2019 годы определен в размере 60 443,21 тыс. руб.

С учетом налога на прибыль общий размер выпадающих доходов составил 101 986,09 тыс. руб. и не превышает 70 процентов средств, полученных за счет специальной надбавки.

В соответствии с пунктом 6 Методических указаний от 21.06.2011 № 154-э/4 расчёт специальных надбавок производится исходя из получения газораспределительной организацией планируемого объема выручки в размере, необходимом для финансирования утвержденной программы газификации и уплаты возникающего при этом налога на прибыль.

Указанный размер выручки определяется по следующей формуле:

$$B_{\text{спец.}} = I_{\text{газ.}} - I_{\text{альт.}} + I_{\text{мп}} + H_{\text{приб.}}$$

где:

$I_{\text{газ.}}$ - сумма средств, необходимая для финансирования утвержденной программы газификации на период установления специальной надбавки в зоне обслуживания данной ГРО;

$I_{\text{альт.}}$ - альтернативные источники финансирования утвержденной программы газификации, в том числе средства бюджетов всех уровней, инвестиции сторонних организаций, средства от проведения дополнительных эмиссий акций, плата за подключение и т.д.;

$I_{\text{мп}}$ - выпадающие доходы газораспределительной организации от оказания услуг по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям;

$H_{\text{приб.}}$ - расчетная плановая сумма налога на прибыль, возникающего от увеличения выручки ГРО в связи с введением специальной надбавки.

Таким образом, валовая выручка, необходимая для расчета специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров» на 2021 год, определена экспертами в размере 231 789,04 тыс. руб.

В результате специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров» на 2021 год определена экспертами в размере:

- на первое полугодие 2021 года – 110,21 руб./1000 куб.м. газа;
- на второе полугодие 2021 года – 122,54 руб./1000 куб.м. газа.

(Приложение №1 к экспертному заключению).

Размер специальной надбавки на первое полугодие 2021 года составляет 22,49 % от среднего размера тарифа на транспортировку газа по газораспределительным сетям для конечных потребителей в 2021 году (включая налог на прибыль организаций, возникающий от применения специальной надбавки), на второе полугодие 2021 года – 25,00 %, что выполняет условия Методики определения размера специальных надбавок.

Эксперты предлагают:

Утвердить на 2021 год специальную надбавку к тарифам на услуги по транспортировке газа конечным потребителям, за исключением группы «население», по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Киров» на территории Кировской области для финансирования программы газификации Кировской области по строительству и реконструкции газораспределительных сетей в следующих размерах:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 года – 110,21 руб./1000 куб.м. газа;
- с 01.07.2021 по 31.12.2021 года – 122,54 руб./1000 куб.м. газа.

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанной величины специальной надбавки.

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 надбавку.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

Утвердить на 2021 год специальную надбавку к тарифам на услуги по транспортировке газа конечным потребителям, за исключением группы «население», по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Киров» на территории Кировской области для финансирования программы газификации Кировской области по строительству и реконструкции газораспределительных сетей

в следующих размерах:

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 110,21 руб./1000 куб.м.;

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 122,54 руб./1000 куб.м.

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин специальной надбавки.

12. По двенадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Сенникову Веру Игоревну, которая доложила членам правления.

Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность:

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

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

1. Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации»;
2. Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившим силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;
3. Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания).
4. Сценарными условиями прогноза социально-экономического развития на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

Характеристики объекта капитального строительства

АО «Газпром газораспределение Киров» обратилось в РСТ Кировской области с заявлением об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Киров» по индивидуальному проекту (вх. № 66-01-08-5832 от 11.12.2020).

Присоединяемый объект – газопровод до земельного участка с кадастровым номером 43:40:001011:45 по адресу Кировская область, г. Киров, ул. Луганская, д. 53.

В рамках договора о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства для технологических нужд (здание торгово-развлекательного центра) к сети газораспределения от 07.06.2019 № 19-26-ИП, заключенного с индивидуальным предпринимателем Роздуховым Максимом Евгеньевичем (ИНН 352500101378).

Максимальная нагрузка в точке подключения – 652,4 м³/час.

Наружный диаметр в точке подключения – 720 мм.

Диаметр газопровода (трубы) – до 109 мм (90 мм).

Протяженность трассы газопровода – 211,0 м.

Давление газа – максимальное 0,6 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 165 м).

Прокладка газопровода предусмотрена в подземном исполнении с использованием полиэтиленовых труб.

Ранее плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Киров» по данному индивидуальному проекту была установлена решением правления РСТ Кировской области от 19.05.2020 № 12/5-г-2020

«Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Киров» по индивидуальному проекту».

После ознакомления с данным решением Заявитель (ИП Роздухов Максим Евгеньевич) выразил желание пересчитать сметную стоимость строительства на основе Федеральных единичных расценок, ссылаясь на письмо Министерства строительства Кировской области от 04.08.20 №1421-56-04-01. Согласно данному Письму Заказчик самостоятельно определяет в какой сметно-нормативной базе рассчитывать сметную стоимость объектов строительства, при этом в одном сметном расчете по одному объекту не допускается применение единичных расценок из разных видов сметно-нормативных баз.

Таким образом, сметная документация была пересчитана и приведена в соответствие требованиям действующего на момент составления документации законодательства, что привело к снижению стоимости строительства объекта. Разработанная сметная документация получила положительное заключение после проверки достоверности сметной стоимости.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям.

Согласно представленному расчету, техническим условиям и положительному заключению экспертизы от 01.12.2020 на технологическое присоединение к сетям газораспределения

АО «Газпром газораспределение Киров», размер платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Киров» с учетом налога на прибыль заявлен в размере 1 670 728,10 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 162 393,65 руб., в том числе на:

- проектно-изыскательские работы (отчет по трудозатратам, основание: анализ счета 08.03. по индивидуальному проекту «г. Киров, ул. Луганская, д.53») в размере 101 732,65 руб.;

- экспертиза сметной документации (основание: договор № 200302/20-156-ОКС от 11.03.2020 и № 201102 от 17.11.2020, заключенный с ООО «ЭЦ Призма»), в размере 40 000,0 руб., НДС не облагается.

- выполнение работ по разработке схемы границ по предполагаемым к использованию земель на кадастровом плане территории (основание: акт сдачи-приемки выполненных работ № 89 от 27.12.2019 по договору подряда № 18-497-ОКС от 31.05.2018, заключенному с ООО «Гео-сервис-2»), в размере 14 099,00 руб., без НДС.

- услуги по подготовке и выдаче технических условий на строительство, реконструкцию, капитальный ремонт дорожно-транспортной сети по прокладке газопровода к объекту капитального строительства (основание - договор № 05/ТУ-00001480 от 22.10.2019 с МКУ « Управление дорожной и парковой инфраструктуры города Кирова», акт об оказании услуг № 1439 от 31.10.2019), в размере 2960,00 руб., без НДС;

- услуги по обследованию объектов при выполнении проектных работ на земельных участках г. Кирова (договор № 3/2020/312-19-01ю от 28.11.2019 с МКУ « Управление

дорожной и парковой инфраструктуры города Кирова», акт об оказании услуг № 395 от 18.05.2020), в размере 452,00 руб., без НДС;

- согласование строительства, размещения объектов на территории объектов электросетевого хозяйства (основание акт оказанных услуг № 10742221 от 03.06.2020, ПАО «МРСК Центра и Приволжья»), в размере 3150,00 руб., кроме того НДС.

Расходы приняты на заявленном уровне, кроме «Расходов на разработку проекта». С учетом выполнения пункта 18 Методических указаний ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18, расходы учтены в размере 75 442,00 руб., что не превышает средние рыночные цены работ, услуг, необходимых для строительства газораспределительной сети в целях технологического присоединения (основание: смета № 2 на проектные работы).

В результате, расходы на разработку проектной документации учтены в размере 136 103,00 руб.

На основании представленных Обществом документов экспертами определено, что инженерно-геологические изыскания, а также инженерно-геодезические изыскания заказаны Заявителем ИП Роздуховым М.Е. самостоятельно, подрядная организация – АО Научно-исследовательский проектно-изыскательский институт «Кировпроект».

2. Расходы на выполнение технических условий в размере 1 446 820,16 руб., в том числе строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов:

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

На основании представленных локальных сметных расчетов, подтверждающих стоимость работ по выполнению технических условий, сводного сметного расчета стоимости объекта капитального строительства, а также положительного заключения достоверности определения сметной стоимости от 01.12.2020, проведенной ООО «Экспертный центр «Призма», расходы учтены экспертами в размере 1 412 970,84 руб.

Сумма на строительные-монтажные работы скорректирована по причине арифметической ошибки АО «Газпром газораспределение Киров» при подаче заявления на установление платы по индивидуальному проекту.

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.

Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий (полиэтиленовые газопроводы) заявлены АО «Газпром газораспределение Киров» в размере 16 136,01 руб., в том числе:

- фонд оплаты труда – 9 940,03 руб.;
- страховые взносы (30,2%) – 3 001,89 руб.;
- горюче-смазочные материалы – 135,73 руб.;
- лизинг Рено Дастер (5,75 час.) – 1 070,35 руб.;
- прочие прямые расходы (спецодежда, ремонт инструмента, охранные и коммунальные услуги, канцтовары и прочее) (20% от ФОТ) – 1 988,01 руб.

4. Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения (полиэтиленовые газопроводы) и проведение пуска газа заявлены АО «Газпром газораспределение Киров» в размере 18 214,41 руб., в том числе:

- фонд оплаты труда – 8 307,88 руб.;
- страховые взносы (30,2%) – 2 508,98 руб.;

- горюче-смазочные материалы – 123,93 руб.;
- амортизация ГАЗ 330263 (8 часов) – 382,65;
- материалы и запчасти (стакан, лента Полилен, пропан, праймер и др.) – 5229,39 руб.;
- прочие прямые расходы (спецодежда, ремонт инструмента, охранные и коммунальные услуги, канцтовары и прочее) (20% от ФОТ) – 1 661,58 руб.

В ходе проведения экспертизы по п.3. и п.4 расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий, а также расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения, учтены экспертами в соответствии с Методическими указаниями исходя из установленных стандартизированных тарифных ставок в текущем периоде регулирования. Индекс потребительских цен на очередной календарный (2021) год экспертами не применен, поскольку Общество планирует подключить объект капитального строительства в текущем 2020 году. Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Киров» установлены решением правления РСТ Кировской области от 30.12.2019 № 48/10-г-2020

«Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2020 год».

Таким образом экспертами учтены:

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

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

5. Налог на прибыль определен в размере 26 148,69 руб., исходя из сформированной суммы расходов на разработку проектной документации, расходов на выполнение технических условий и эффективной ставки налога на прибыль, определяемой как отношение планового значения налога на прибыль к плановому значению прибыли до налогообложения. Эффективная ставка налога на прибыль определена на 2020 год в размере 1,66 % и рассчитана на основании представленных Обществом документов (Отчет о финансовых результатах за 2019 год, копия протокола заседания Совета директоров Общества № 21/2019-2020 от 20.05.2020 об утверждении целевых значений ключевых показателей эффективности в области «бюджетирование» на 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 43:40:001011:45 по адресу Кировская область, г. Киров, ул. Луганская, д. 53., в размере 1 603 095,85 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 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 плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Киров» по индивидуальному проекту - газопровод до земельного участка с кадастровым номером 43:40:001011:45 по адресу Кировская область, г. Киров, ул. Луганская, д. 53 в размере 1 603 095,85 рублей. Налог на добавленную стоимость взимается сверх платы за технологическое присоединение.

2. Размер платы, установленный в пункте 1 настоящего решения, действует с 29.12.2020.

3. Признать утратившим силу с 29.12.2020 решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 19.05.2020 № 12/5-г-2020 «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Киров» по индивидуальному проекту».

13. По тринадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Обухову Наталью Евгеньевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью Теплоснабжающая компания «Азбука быта» (далее Общество).

Основной вид деятельности: 35.30.1 Производство пара и горячей воды (тепловой энергии).

Юридический/ почтовый адрес: ул. Садаковская, д.10, г. Киров, 610002.

Месторасположение котельных: г. Киров, ул. Садаковская, соор.2, ул. Капитана Дорофеева, соор.1к., микрорайон «Елки-Парк».

ИНН/КПП/ОГРН 4345506148 / 434501001/ 1204300010166.

ОКТМО 33701000.

Руководитель: генеральный директор ООО ТК «Азбука быта» Туранов Андрей Геннадьевич, (8332) 76-07-96.

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

Тарифы на тепловую энергию устанавливаются впервые. Ранее услуги теплоснабжения потребителям оказывало ООО УК «Азбука быта».

Котельная	Мощность, Гкал/час	Основание владения	Размер тарифа с 01.07.2020 (решение правления РСТ Кировской области), руб./Гкал	Заявляемый тариф с 01.01.2021, руб. коп. за 1 Гкал (с учетом допматериалов)
г. Киров, ул. Садаковская, соор.2	6,45	договор аренды № 3-Метро от 13.11.2020, заключенный с ООО Девелоперская компания «Железно»	2066,4 (от 14.11.2017 № 41/22-тэ-2017)	3545,2
г. Киров, ул. Капитана Дорофеева, соор.1к.	24,5	договор аренды № 1-Знак от 13.11.2020, заключенный с ООО Девелоперская компания «Железно»	1842,9 (от 19.12.2017 № 46/20-тэ-2017)	2885,1
г. Киров, Нововятский район, ул. Старославянская, соор. 1к	0,93	договор аренды № 2-Елки1 от 13.11.2020, заключенный с ООО Девелоперская компания «Железно»	2746,9 (от 28.12.2017 № 47/1-тэ-2018)	6 096,3

Актуализированная схема теплоснабжения муниципального образования город Киров утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 12.11.2020 № 993 «Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования «город Киров» на период до 2035 года» (актуализация на 2021 год).

Заявляемый метод регулирования: метод экономически обоснованных расходов.

Метод регулирования, использованный Службой при регулировании тарифа: метод индексации установленных тарифов.

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

Экспертиза предложений об установлении тарифов на тепловую энергию на 2021 – 2023 годы проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования);

- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания);

- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации в сентябре 2020 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

3.1. Котельная по адресу: г. Киров, ул. Садаковская, соор.2

Анализ производственных показателей.

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

Отпуск тепловой энергии осуществляется от 1 котельной. В соответствии с представленным Обществом расчетом объема производства тепловой энергии на 2021 год полезный отпуск тепловой энергии составит 8803,3 Гкал.

Актуализированные сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения отсутствуют, в связи с чем объем полезного отпуска тепловой энергии определен в соответствии с требованиями Методических указаний и данных о фактическом полезном отпуске тепловой энергии по данной котельной за предшествующие периоды регулирования за последние два года с учетом подключенной нагрузки за 2020 год в количестве 8803,3 Гкал в год.

Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям экспертной группой определены в размере 730,0 Гкал, рассчитанные экспертами в соответствии с Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельной не превышает рекомендованные нормативы и определено экспертами в объеме 205,6 Гкал.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 9738,9 Гкал.

При расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям Общества, на 2022-2023 годы в качестве объемов отпуска тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования экспертами применен объем, учтенный при формировании тарифа на первый год долгосрочного периода регулирования (2021 год).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли проведен экспертами на первый расчетный период регулирования – 2021 год. Необходимая валовая выручка на 2022 – 2023 годы определена в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза СЭР МЭР России.

Необходимая валовая выручка заявлена Обществом на 2021 год в размере 31209,6 тыс. руб.

Операционные (подконтрольные) расходы

По статье «Расходы на сырье и материалы» Обществом заявлены расходы в размере 153,2 тыс. руб. В статье учитываются расходы на приобретение материалов на обслуживание котельной и тепловых сетей. В качестве обоснования Обществом представлены расшифровки стоимости и объемов сырья и материалов для проведения ремонтных работ на котельной и

тепловых сетях, прайс-листы по обоснованию стоимости материалов, нормативный расчет расхода соли. С учетом периодичности срока использования материалов, необходимых для текущего ремонта и содержания объектов, анализа представленных Обществом документов расходы на сырье и материалы определены экспертной группой на 1 полугодие 2021 года в размере 140,9 тыс. руб., на 2 полугодие 2021 года в размере 144,5 тыс. руб.

Расходы по статье «Расходы на ремонт основных средств» Обществом заявлены в размере 623,9 тыс. руб. на проведение ремонтных работ на котельной. В качестве обоснования Обществом представлен акт дефектации от 26.11.2020, планы ремонтных работ на 2021-2023 годы, прејскуранты на поверку средств измерений ФБУ «Кировский ЦСМ», коммерческие предложения о проведении режимно-наладочных испытаний котельных, договор № 18/2020 от 15.12.2020 о выполнении работ по обслуживанию и ремонту котельных, заключенный с ООО «Комфорт». С учетом периодичности срока проведения работ расходы по статье «Расходы на ремонт основных средств» определены экспертами на 1 полугодие 2021 года в размере 273,2 тыс. руб., на 2 полугодие 2021 года в размере 280,2 тыс. руб.

Расходы по статье «Оплата труда» Обществом заявлены в размере 4027,8 тыс. руб., в том числе на оплату труда основного производственного персонала – 3064,0 тыс. руб. Фонд оплаты труда основного персонала рассчитан Обществом исходя из численности 8,8 единиц и среднемесячной заработной платы одного работающего 29014,9 руб. Расходы на оплату труда основного производственного персонала и административно-управленческого персонала определены экспертной группой на 2021 год в размере 1171,8 тыс. руб. с учетом требований п. 42 Основ ценообразования, исходя из нормативной численности производственного персонала, руководителей, специалистов и служащих. Расчет численности основного производственного персонала выполнен экспертной группой в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденными Приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 65. Нормативная численность основного производственного персонала определена экспертной группой в количестве 3,89 единицы. Размер среднемесячной заработной платы основного производственного персонала определен экспертами на 2021 год в размере 25109,0 руб., рассчитанную исходя из минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда – 11154 руб. (с учетом коэффициента особенностей работ 1,4), предусмотренной Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области на 2020-2022 годы.

Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала, согласно учетной политике Общества, распределяются пропорционально выручке. Таким образом, нормативная численность АУП определена экспертной группой в количестве 6,2 единицы. На данную котельную ФОТ АУП отнесен в сумме 891,9 тыс. руб. Средняя учетная заработная плата по данному виду деятельности Общества составляет 30719,4 руб.

По статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями» заявлены Обществом в размере 235,0 тыс. руб. В обоснование заявляемых расходов Обществом представлены договоры на техническое обслуживание котельной с ООО «ВТК Сервис», ООО «ПОЖСПАС». В связи с включением работ по обслуживанию котельных по статье «Расходы на ремонт основных средств», экспертами при определении расходов по данной статье учтены расходы на обслуживание опасного производственного объекта профессиональным аварийно-спасательным формированием в размере 15,0 тыс. руб. на 1 полугодие 2021 года, в размере 15,4 тыс. руб. на 2 полугодие 2021 года.

Затраты по статье «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг» заявлены Обществом в размере 66,8 тыс. руб. Общехозяйственные расходы, согласно учетной политике, распределяются пропорционально выручке. Общехозяйственные расходы на добровольное медицинское обслуживание, заявленные Обществом, экспертами не учтены

как экономически не обоснованные расходы. Общехозяйственные расходы учтены в доле распределения общехозяйственных расходов в размере 47,2 тыс. руб. на 1 полугодие 2021 года, в размере 48,4 тыс. руб. на 2 полугодие 2021 года.

В результате, базовый уровень операционных расходов определен экспертами на 2021 год в размере 2552,2 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы

По статье «Арендная плата (по имуществу, связанному с производством тепловой энергии)» Обществом заявлены расходы в размере 7092,9 тыс. руб. Расходы по статье «Арендная плата» с учетом положений пункта 45 Основ ценообразования экспертами учтены в размере 7092,9 тыс. руб. в соответствии с представленными документами о размере амортизационных отчислений, начисляемых арендодателем (карточки учета основных средств, оборотно-сальдовые ведомости по счетам 01,02, предоставленные ООО Девелоперская компания «Железно»).

Расходы по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» Обществом заявлены в размере 4,0 тыс. руб. Расходы по данной статье определены экспертами в размере 4,0 тыс. руб. и включают расходы на обязательное страхование (страхование опасных объектов) определены экспертами в соответствии с представленными документами (страховой полис № GAZX12084747362000, договор на оказание услуг по обязательному страхованию гражданской ответственности владельца опасного объекта, заключенный с АО «Страховое общество газовой промышленности»).

Отчисления на социальные нужды определены экспертами в размере 442,6 тыс. руб. на 2021 год, исходя из величины расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды. Основание: глава 34 НК РФ, Федеральный закон от 01.04.2020 № 102-ФЗ, уведомление фонда социального страхования.

«Налог на прибыль (доходы)» экспертами пересчитан с учетом корректировок по статьям затрат и планируется на уплату налога по применению упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ в размере 221,5 тыс. руб. на 1 полугодие 2021 года, в размере 225,2 тыс. руб. на 2 полугодие 2021 года

В результате неподконтрольные расходы определены экспертами в размере 7761,0 тыс. руб. на 1 полугодие 2021 года, в размере 7764,6 тыс. руб. на 2 полугодие 2021 года.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

Расходы на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды заявлены Обществом в размере 10474,7 тыс. руб.

Объем топлива определен с учетом утвержденного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию 154,6 кг.у.т./Гкал. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 1,129. Цена природного газа с транспортировкой по газораспределительным сетям и ПССУ определена экспертами с 01.01.2021 года в размере 6505,5 руб./тыс. м.3 с НДС (IV группа потребителей), с 01.07.2021 года в размере 6700,6 руб./тыс. м.3 с НДС (IV группа потребителей). Таким образом, расходы на топливо определены экспертной группой в размере 8492,5 тыс. руб. на 1 полугодие 2021 года, в размере 8747,3 тыс. руб. на 2 полугодие 2021 года.

Расходы на электрическую энергию заявлены Обществом в размере 6041,4 тыс. руб. Годовой расход электроэнергии определен экспертами в количестве 391,0 тыс. кВтч, исходя из фактической мощности котельной и фактически работающего электрооборудования. Расходы на электрическую энергию определены экспертами из прогнозной нерегулируемой цены на электрическую энергию для среднего напряжения второго уровня в размере 2924,9 тыс. руб. на 1 полугодие 2021 года, в размере 3018,5 тыс. руб. на 2 полугодие 2021 года.

По статье расходов «Расходы на холодную воду» Обществом заявлены в размере 3,5 тыс. руб. Объем воды учтен экспертами в количестве 115,0 м3 на основании данных о фактическом расходе воды за предшествующие периоды регулирования в динамике. «Расходы

на холодную воду» экспертами пересчитаны исходя из тарифов, установленных для МУП «Водоканал» на 2021 год, и определены в размере 3,3 тыс. руб. на 1 полугодие 2021 года, в размере 3,5 тыс. руб. на 2 полугодие 2021 года

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены на 1 полугодие 2021 год в размере 11420,8 тыс. руб., на 2 полугодие 2021 года в размере 11769,3 тыс. руб.

Прибыль

Расчетная предпринимательская прибыль пересчитана экспертами в соответствии с пунктом 23 Методических указаний (в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 - 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя) и учтена на 1 полугодие 2021 года в размере 650,4 тыс. руб., на 2 полугодие 2021 года в размере 655,7 тыс. руб.

В результате величина необходимой валовой выручки на 2021 год для расчета тарифов исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой на 1 полугодие 2021 года в размере 22372,2 тыс. руб., на 2 полугодие 2021 года в размере 22741,8 тыс. руб.

3.2. Котельная по адресу: г. Киров, Нововятский район, ул. Старославянская, соор. 1к Анализ производственных показателей.

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

Отпуск тепловой энергии осуществляется от 1 котельной. В соответствии с представленным Обществом расчетом объема производства тепловой энергии на 2021 год полезный отпуск тепловой энергии составит 1072,7 Гкал.

Актуализированные сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения отсутствуют, в связи с чем объем полезного отпуска тепловой энергии определен в соответствии с требованиями Методических указаний и данных о фактическом полезном отпуске тепловой энергии по данной котельной за предшествующие периоды регулирования в количестве 1249,9 Гкал в год.

Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям экспертной группой определены в размере 72,9 Гкал, рассчитанные экспертами в соответствии с Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельной не превышает рекомендованные нормативы и определено экспертами в объеме 32,3 Гкал.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 1355,0 Гкал.

При расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям Общества, на 2022-2023 годы в качестве объемов отпуска тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования экспертами применен объем, учтенный при формировании тарифа на первый год долгосрочного периода регулирования (2021 год).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли проведен экспертами на первый расчетный период регулирования – 2021 год. Необходимая валовая

выручка на 2022 – 2023 годы определена в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза СЭР МЭР России.

Необходимая валовая выручка заявлена Обществом на 2021 год в размере 6539,5 тыс. руб.

Операционные (подконтрольные) расходы

По статье «Расходы на сырье и материалы» Обществом заявлены расходы в размере 65,2 тыс. руб. В статье учитываются расходы на приобретение материалов на обслуживание котельной и тепловых сетей. В качестве обоснования Обществом представлены расшифровки стоимости и объемов сырья и материалов для проведения ремонтных работ на котельной и тепловых сетях, прайс-листы по обоснованию стоимости материалов, нормативный расчет расхода соли. С учетом периодичности срока использования материалов, необходимых для текущего ремонта и содержания объектов, анализа представленных Обществом документов расходы на сырье и материалы определены экспертной группой на 1 полугодие 2021 года в размере 60,1 тыс. руб., на 2 полугодие 2021 года в размере 61,7 тыс. руб.

Расходы по статье «Расходы на ремонт основных средств» Обществом заявлены в размере 400,0 тыс. руб. на проведение ремонтных работ на котельной. В качестве обоснования Обществом представлен акт дефектации от 26.11.2020, планы ремонтных работ на 2021-2023 годы, прейскуранты на поверку средств измерений ФБУ «Кировский ЦСМ», коммерческие предложения о проведении режимно-наладочных испытаний котельных, договор № 18/2020 от 15.12.2020 о выполнении работ по обслуживанию и ремонту котельных, заключенный с ООО «Комфорт». С учетом периодичности срока проведения работ расходы по статье «Расходы на ремонт основных средств» определены экспертами на 1 полугодие 2021 года в размере 178,3 тыс. руб., на 2 полугодие 2021 года в размере 182,9 тыс. руб.

Расходы по статье «Оплата труда» Обществом заявлены в размере 2195,5 тыс. руб., в том числе на оплату труда основного производственного персонала – 2081,9 тыс. руб. Фонд оплаты труда основного персонала рассчитан Обществом исходя из численности 6,8 единиц и среднемесячной заработной платы одного работающего 25513,1 руб. Расходы на оплату труда основного производственного персонала и административно-управленческого персонала определены экспертной группой на 2021 год в размере 674,2 тыс. руб. с учетом требований п. 42 Основ ценообразования, исходя из нормативной численности производственного персонала, руководителей, специалистов и служащих. Расчет численности основного производственного персонала выполнен экспертной группой в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденными Приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 65. Нормативная численность основного производственного персонала определена экспертной группой в количестве 2,54 единицы. Размер среднемесячной заработной платы основного производственного персонала определен экспертами на 2021 год в размере 22078,6 руб., рассчитанную исходя из минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда – 11154 руб. (с учетом коэффициента особенностей работ 1,4), предусмотренной Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области на 2020-2022 годы.

Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала, согласно учетной политике Общества, распределяются пропорционально выручке. Таким образом, нормативная численность АУП определена экспертной группой в количестве 6,2 единицы. На данную котельную ФОТ АУП отнесен в сумме 105,1 тыс. руб. Средняя учетная заработная плата по данному виду деятельности Общества составляет 23649,2 руб.

По статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями» заявлены Обществом в размере 235,0 тыс. руб. В обоснование заявляемых расходов Обществом представлены договоры на техническое обслуживание котельной с ООО «ВТК Сервис», ООО «ПОЖСПАС». В связи с включением работ по обслуживанию котельных по статье «Расходы на ремонт основных средств», экспертами при определении расходов по данной статье учтены расходы на обслуживание опасного

производственного объекта профессиональным аварийно-спасательным формированием в размере 15,0 тыс. руб. на 1 полугодие 2021 года, в размере 15,4 тыс. руб. на 2 полугодие 2021 года.

Затраты по статье «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг» заявлены Обществом в размере 7,9 тыс. руб. Общехозяйственные расходы, согласно учетной политике, распределяются пропорционально выручке. Общехозяйственные расходы на добровольное медицинское обслуживание, заявленные Обществом, экспертами не учтены как экономически не обоснованные расходы. Общехозяйственные расходы учтены в доле распределения общехозяйственных расходов в размере 5,6 тыс. руб. на 1 полугодие 2021 года, в размере 5,7 тыс. руб. на 2 полугодие 2021 года.

В результате, базовый уровень операционных расходов определен экспертами на 2021 год в размере 1045,1 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы

По статье «Арендная плата (по имуществу, связанному с производством тепловой энергии)» Обществом заявлены расходы в размере 990,7 тыс. руб. Расходы по статье «Арендная плата» с учетом положений пункта 45 Основ ценообразования экспертами учтены в размере 990,7 тыс. руб. в соответствии с представленными документами о размере амортизационных отчислений, начисляемых арендодателем (карточки учета основных средств, оборотно-сальдовые ведомости по счетам 01,02, предоставленные ООО Девелоперская компания «Железно»).

Расходы по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» Обществом заявлены в размере 4,0 тыс. руб. Расходы по данной статье определены экспертами в размере 4,0 тыс. руб. и включают расходы на обязательное страхование (страхование опасных объектов) определены экспертами в соответствии с представленными документами (страховой полис № GAZX12084747362000, договор на оказание услуг по обязательному страхованию гражданской ответственности владельца опасного объекта, заключенный с АО «Страховое общество газовой промышленности»).

Отчисления на социальные нужды определены экспертами в размере 181,7 тыс. руб. на 2021 год, исходя из величины расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды. Основание: глава 34 НК РФ, Федеральный закон от 01.04.2020 № 102-ФЗ, уведомление фонда социального страхования.

«Налог на прибыль (доходы)» экспертами пересчитан с учетом корректировок по статьям затрат и планируется на уплату налога по применению упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ в размере 37,2 тыс. руб. на 1 полугодие 2021 года, в размере 37,7 тыс. руб. на 2 полугодие 2021 года

В результате неподконтрольные расходы определены экспертами в размере 1213,6 тыс. руб. на 1 полугодие 2021 года, в размере 1214,1 тыс. руб. на 2 полугодие 2021 года.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

Расходы на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды заявлены Обществом в размере 1085,2 тыс. руб.

Объем топлива определен с учетом утвержденного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию 147,1 кг.у.т./Гкал. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 1,129. Цена природного газа с транспортировкой по газораспределительным сетям и ПССУ определена экспертами с 01.01.2021 года в размере 6547,7 руб./тыс. м.3 с НДС (V группа потребителей), с 01.07.2021 года в размере 6744,1 руб./тыс. м.3 с НДС (V группа потребителей). Таким образом, расходы на топливо определены экспертной группой в размере 1128,5 тыс. руб. на 1 полугодие 2021 года, в размере 1162,3 тыс. руб. на 2 полугодие 2021 года.

Расходы на электрическую энергию заявлены Обществом в размере 572,2 тыс. руб. Годовой расход электроэнергии определен экспертами в количестве 34,1 тыс. кВтч, исходя из фактической мощности котельной и фактически работающего электрооборудования. Расходы на электрическую энергию определены экспертами из прогнозной нерегулируемой цены на электрическую энергию для среднего напряжения второго уровня в размере 255,3 тыс. руб. на 1 полугодие 2021 года, в размере 263,5 тыс. руб. на 2 полугодие 2021 года

По статье расходов «Расходы на холодную воду» Обществом заявлены в размере 1,1 тыс. руб. Объем воды учтен экспертами в количестве 33,0 м³ на основании данных о фактическом расходе воды за предшествующие периоды регулирования в динамике. «Расходы на холодную воду» экспертами пересчитаны исходя из тарифов, установленных для МУП «Водоканал» на 2021 год, и определены в размере 1,1 тыс. руб. на 1 полугодие 2021 года, в размере 1,0 тыс. руб. на 2 полугодие 2021 года.

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены на 1 полугодие 2021 год в размере 1384,9 тыс. руб., на 2 полугодие 2021 года в размере 1426,8 тыс. руб.

Прибыль

Расчетная предпринимательская прибыль пересчитана экспертами в соответствии с пунктом 23 Методических указаний (в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 - 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя) и учтена на 1 полугодие 2021 года в размере 123,6 тыс. руб., на 2 полугодие 2021 года в размере 124,3 тыс. руб.

В результате величина необходимой валовой выручки на 2021 год для расчета тарифов исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой на 1 полугодие 2021 года в размере 3760,5 тыс. руб., на 2 полугодие 2021 года в размере 3810,3 тыс. руб.

3.3. Котельная по адресу: г. Киров, ул. Капитана Дорофеева, соор.1к

Анализ производственных показателей.

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

Отпуск тепловой энергии осуществляется от 1 котельной. В соответствии с представленным Обществом расчетом объема производства тепловой энергии на 2021 год полезный отпуск тепловой энергии составит 16867,3 Гкал.

Актуализированные сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения отсутствуют, в связи с чем объем полезного отпуска тепловой энергии определен в соответствии с требованиями Методических указаний и данных о фактическом полезном отпуске тепловой энергии по данной котельной за предшествующие периоды регулирования за последние два года с учетом подключенной нагрузки за 2020 год в количестве 17656,3 Гкал в год.

Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям экспертной группой определены в размере 1375,4 Гкал, рассчитанные экспертами в соответствии с Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельной не превышает рекомендованные нормативы и определено экспертами в объеме 401,2 Гкал.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объем производства тепловой энергии учтён экспертами в количестве 19432,8 Гкал.

При расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям Общества, на 2022-2023 годы в качестве объемов отпуска тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования экспертами применен объем, учтенный при формировании тарифа на первый год долгосрочного периода регулирования (2021 год).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли проведен экспертами на первый расчетный период регулирования – 2021 год. Необходимая валовая выручка на 2022 – 2023 годы определена в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза СЭР МЭР России.

Необходимая валовая выручка заявлена Обществом на 2021 год в размере 48663,1 тыс. руб.

Операционные (подконтрольные) расходы

По статье «Расходы на сырье и материалы» Обществом заявлены расходы в размере 175,4 тыс. руб. В статье учитываются расходы на приобретение материалов на обслуживание котельной и тепловых сетей. В качестве обоснования Обществом представлены расшифровки стоимости и объемов сырья и материалов для проведения ремонтных работ на котельной и тепловых сетях, прайс-листы по обоснованию стоимости материалов, нормативный расчет расхода соли. С учетом периодичности срока использования материалов, необходимых для текущего ремонта и содержания объектов, анализа представленных Обществом документов расходы на сырье и материалы определены экспертной группой на 1 полугодие 2021 года в размере 159,8 тыс. руб., на 2 полугодие 2021 года в размере 163,9 тыс. руб.

Расходы по статье «Расходы на ремонт основных средств» Обществом заявлены в размере 793,3 тыс. руб. на проведение ремонтных работ на котельной. В качестве обоснования Обществом представлен акт дефектации от 26.11.2020, планы ремонтных работ на 2021-2023 годы, прейскуранты на поверку средств измерений ФБУ «Кировский ЦСМ», коммерческие предложения о проведении режимно-наладочных испытаний котельных, договор № 18/2020 от 15.12.2020 о выполнении работ по обслуживанию и ремонту котельных, заключенный с ООО «Комфорт». С учетом периодичности срока проведения работ расходы по статье «Расходы на ремонт основных средств» определены экспертами на 1 полугодие 2021 года в размере 449,8 тыс. руб., на 2 полугодие 2021 года в размере 461,3 тыс. руб.

Расходы по статье «Оплата труда» Обществом заявлены в размере 5888,4 тыс. руб., в том числе на оплату труда основного производственного персонала – 4100,5 тыс. руб. Фонд оплаты труда основного персонала рассчитан Обществом исходя из численности 10,9 единиц и среднемесячной заработной платы одного работающего 31349,4 руб. Расходы на оплату труда основного производственного персонала и административно-управленческого персонала определены экспертной группой на 2021 год в размере 1567,7 тыс. руб. с учетом требований п. 42 Основ ценообразования, исходя из нормативной численности производственного персонала, руководителей, специалистов и служащих. Расчет численности основного производственного персонала выполнен экспертной группой в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденными Приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 65. Нормативная численность основного производственного персонала определена экспертной группой в количестве 4,17 единицы. Размер среднемесячной заработной платы основного производственного персонала определен экспертами на 2021 год в размере 31349,4 руб., рассчитанную исходя из минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда – 11154 руб. (с учетом коэффициента особенностей работ 1,4), предусмотренной Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области на 2020-2022 годы.

Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала, согласно учетной политике Общества, распределяются пропорционально выручке. Таким образом,

нормативная численность АУП определена экспертной группой в количестве 6,2 единицы. На данную котельную ФОТ АУП отнесен в сумме 1654,5 тыс. руб. Средняя учетная заработная плата по данному виду деятельности Общества составляет 34195,9 руб.

По статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями» заявлены Обществом в размере 235,0 тыс. руб. В обоснование заявляемых расходов Обществом представлены договоры на техническое обслуживание котельной с ООО «ВТК Сервис», ООО «ПОЖСПАС». В связи с включением работ по обслуживанию котельных по статье «Расходы на ремонт основных средств», экспертами при определении расходов по данной статье учтены расходы на обслуживание опасного производственного объекта профессиональным аварийно-спасательным формированием в размере 15,0 тыс. руб. на 1 полугодие 2021 года, в размере 15,4 тыс. руб. на 2 полугодие 2021 года.

Затраты по статье «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг» заявлены Обществом в размере 124,0 тыс. руб. Общехозяйственные расходы, согласно учетной политике, распределяются пропорционально выручке. Общехозяйственные расходы на добровольное медицинское обслуживание, заявленные Обществом, экспертами не учтены как экономически не обоснованные расходы. Общехозяйственные расходы учтены в доле распределения общехозяйственных расходов в размере 87,5 тыс. руб. на 1 полугодие 2021 года, в размере 89,7 тыс. руб. на 2 полугодие 2021 года.

В результате, базовый уровень операционных расходов определен экспертами на 2021 год в размере 3952,5 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы

По статье «Арендная плата (по имуществу, связанному с производством тепловой энергии)» Обществом заявлены расходы в размере 4647,0 тыс. руб. Расходы по статье «Арендная плата» с учетом положений пункта 45 Основ ценообразования экспертами учтены в размере 4312,0 тыс. руб. в соответствии с представленными документами о размере амортизационных отчислений, начисляемых арендодателем (карточки учета основных средств, оборотно-сальдовые ведомости по счетам 01,02, предоставленные ООО Девелоперская компания «Железно»).

Расходы по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» Обществом заявлены в размере 1306,4 тыс. руб. Расходы по данной статье определены экспертами в размере 1306,4 тыс. руб. и включают расходы:

- на обязательное страхование (страхование опасных объектов) определены экспертами в соответствии с представленными документами (страховой полис № GAZX12084747362000, договор на оказание услуг по обязательному страхованию гражданской ответственности владельца опасного объекта, заключенный с АО «Страховое общество газовой промышленности») в размере 4,0 тыс. руб.;

- расходы на иные обязательные платежи определены экспертами на основании представленных Обществом расчетов по налогу за имущество в размере 1302,4 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами в размере 658,7 тыс. руб. на 2021 год, исходя из величины расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды. Основание: глава 34 НК РФ, Федеральный закон от 01.04.2020 № 102-ФЗ, уведомление фонда социального страхования.

Расходы по статье «Амортизация основных средств» экспертной группой определены в размере 5200,2 тыс. руб. на основании представленных Обществом документов бухгалтерской отчетности за 2020 год (расчет суммы амортизации основных средств, инвентарные карточки учета объекта основных средств), а также документов, подтверждающих начисление амортизации в разрезе наименований основных средств (оборотные-сальдовые ведомости по счетам 01, 02).

«Налог на прибыль (доходы)» экспертами пересчитан с учетом корректировок по статьям затрат и планируется на уплату налога по применению упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ в размере 375,9 тыс. руб. на 1 полугодие 2021 года, в размере 382,6 тыс. руб. на 2 полугодие 2021 года.

В результате неподконтрольные расходы определены экспертами в размере 11853,3 тыс. руб. на 1 полугодие 2021 года, в размере 11860,0 тыс. руб. на 2 полугодие 2021 года.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

Расходы на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды заявлены Обществом в размере 26690,6 тыс. руб.

Объем топлива определен с учетом утвержденного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию 155,2 кг.у.т./Гкал. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 1,129. Цена природного газа с транспортировкой по газораспределительным сетям и ПССУ определена экспертами с 01.01.2021 года в размере 6505,5 руб./тыс. м.3 с НДС (IV группа потребителей), с 01.07.2021 года в размере 6700,6 руб./тыс. м.3 с НДС (IV группа потребителей). Таким образом, расходы на топливо определены экспертной группой в размере 17019,8 тыс. руб. на 1 полугодие 2021 года, в размере 17530,4 тыс. руб. на 2 полугодие 2021 года.

Расходы на электрическую энергию заявлены Обществом в размере 6862,9 тыс. руб. Годовой расход электроэнергии определен экспертами в количестве 558,3 тыс. кВтч, исходя из фактической мощности котельной и фактически работающего электрооборудования. Расходы на электрическую энергию определены экспертами из прогнозной нерегулируемой цены на электрическую энергию для среднего напряжения второго уровня в размере 4175,7 тыс. руб. на 1 полугодие 2021 года, в размере 4309,3 тыс. руб. на 2 полугодие 2021 года

По статье расходов «Расходы на холодную воду» Обществом заявлены в размере 6,6 тыс. руб. Объем воды учтен экспертами в количестве 215,0 м3 на основании данных о фактическом расходе воды за предшествующие периоды регулирования в динамике. «Расходы на холодную воду» экспертами пересчитаны исходя из тарифов, установленных для МУП «Водоканал» на 2021 год, и определены в размере 6,3 тыс. руб. на 1 полугодие 2021 года, в размере 6,5 тыс. руб. на 2 полугодие 2021 года.

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены на 1 полугодие 2021 год в размере 21201,7 тыс. руб., на 2 полугодие 2021 года в размере 21846,2 тыс. руб.

Прибыль

Расчетная предпринимательская прибыль пересчитана экспертами в соответствии с пунктом 23 Методических указаний (в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 - 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя) и учтена на 1 полугодие 2021 года в размере 979,7 тыс. руб., на 2 полугодие 2021 года в размере 987,3 тыс. руб.

В результате величина необходимой валовой выручки на 2021 год для расчета тарифов исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой на 1 полугодие 2021 года в размере 37968,9 тыс. руб., на 2 полугодие 2021 года в размере 38646,0 тыс. руб.

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

В соответствии с Правилами установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен

(тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона «О теплоснабжении», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО ТК «Азбука быта» для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов определены с учетом представленных регулируемой организацией документов.

Наименование документа	Отметка о наличии
Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии	представлен
Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	не представлен
Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	представлена
Инвестиционная программа	не представлена

Экспертная группа предлагает установить на 2021 – 2023 годы следующие долгосрочные параметры регулирования ООО ТК «Азбука быта» для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов:

1. Котельная по адресу: г. Киров, ул. Садаковская, соор.2

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2021	2552,2	-	-	-	154,6	730,0	-	-
2022	-	1	-	-	154,6	730,0	-	-
2023	-	1	-	-	154,6	730,0	-	-

2. Котельная по адресу: г. Киров, Новоятский район, ул. Старославянская, соор. 1к

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2021	1045,1	-	-	-	147,1	72,9	-	-

2022	-	1	-	-	147,1	72,9	-	-
2023	-	1	-	-	147,1	72,9	-	-

3. Котельная по адресу: г. Киров, ул. Капитана Дорофеева, соор.1к

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.ул/Гкал	Гкал		
2021	3952,5	-	-	-	155,2	1375,4	-	-
2022	-	1	-	-	155,2	1375,4	-	-
2023	-	1	-	-	155,2	1375,4	-	-

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

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации в сентябре 2020 года, экспертами при расчете тарифов на 2021 – 2025 годы использовались следующие индексы:

Наименование	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Индекс потребительских цен	103,9	104,0	104,0	104,0
Индекс цен производителей	103,5	103,6	103,6	103,6
Индекс цены на электрическую энергию	103,2	103,2	103,2	103,2
Индекс цены на воду	104,0	104,0	104,0	104,0
Индекс цены на природный газ	103,0	103,0	103,0	103,0

Величина необходимой валовой выручки ООО ТК «Азбука быта» в соответствии с Основами ценообразования определена в размере:

1. Котельная по адресу: г. Киров, ул. Садаковская, соор.2

на 2022 год	23200,4	тыс. руб.;
на 2023 год	23677,3	тыс. руб.;

2. Котельная по адресу: г. Киров, Нововятский район, ул. Старославянская, соор. 1к

на 2022 год	3891,8	тыс. руб.;
на 2023 год	3977,7	тыс. руб.;

3. Котельная по адресу: г. Киров, ул. Капитана Дорофеева, соор.1к

на 2022 год	39463,5	тыс. руб.;
на 2023 год	40312,6	тыс. руб.;

На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить долгосрочные одноставочные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО ТК «Азбука быта», с календарной разбивкой в следующих размерах:

1. Котельная по адресу: г. Киров, ул. Садаковская, соор.2

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2021 года	2541,3
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2583,3
с 01 января по 30 июня 2022 года	2583,3
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2635,4
с 01 января по 30 июня 2023 года	2635,4
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2689,6
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2021 года	2541,3
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2583,3
с 01 января по 30 июня 2022 года	2583,3
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2635,4
с 01 января по 30 июня 2023 года	2635,4
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2689,6

2. Котельная по адресу: г. Киров, Нововятский район, ул. Старославянская, соор.

1к

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2021 года	3008,7
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3048,6
с 01 января по 30 июня 2022 года	3048,6
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3113,8
с 01 января по 30 июня 2023 года	3113,8
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	3182,5
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2021 года	3008,7
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3048,6
с 01 января по 30 июня 2022 года	3048,6
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3113,8
с 01 января по 30 июня 2023 года	3113,8
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	3182,5

3. Котельная по адресу: г. Киров, ул. Капитана Дорофеева, соор.1к

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2021 года	2150,4
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2188,8
с 01 января по 30 июня 2022 года	2188,8
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2235,1
с 01 января по 30 июня 2023 года	2235,1
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2283,2
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2021 года	2150,4
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2188,8
с 01 января по 30 июня 2022 года	2188,8
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2235,1

с 01 января по 30 июня 2023 года	2235,1
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2283,2

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со статьей 346.11 Налогового Кодекса Российской Федерации.

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

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

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» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить на 2021 – 2023 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью Теплоснабжающая компания «Азбука быта» для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложениям № 1, 3, 5.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью Теплоснабжающая компания «Азбука быта», согласно приложениям № 2, 4, 6.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 01.01.2021 по 31.12.2023.

4. Признать утратившими силу с 01.01.2021 следующие решения правления региональной службы по тарифам Кировской области:

4.1. От 14.11.2017 № 41/22-тэ-2017 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Азбука быта», о долгосрочных параметрах регулирования».

4.2. От 19.12.2017 № 46/20-тэ-2017 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Азбука быта», о долгосрочных параметрах регулирования».

4.3. От 26.12.2017 № 47/1-тэ-2018 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью Управляющая компания «Азбука быта», о долгосрочных параметрах регулирования».

4.4. От 13.11.2018 № 40/4-тэ-2019 «О внесении изменений в некоторые решения правления РСТ Кировской области».

4.5. От 12.11.2019 № 40/21-тэ-2020 «О внесении изменений в некоторые решения правления региональной службы по тарифам Кировской области».

Приложение № 1

к решению правления
РСТ Кировской области

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью
Теплоснабжающая компания «Азбука быта» для формирования тарифов с
использованием метода индексации установленных тарифов
(котельная, расположенная в г. Кирове, Новоятский район, ул. Старославянская, соор.
1к)

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2021	1045,1	-	-	-	147,1	72,9	-	-
2022	-	1	-	-	147,1	72,9	-	-
2023	-	1	-	-	147,1	72,9	-	-

Приложение № 2

к решению правления
РСТ Кировской области

ТАРИФЫ
на тепловую энергию, поставляемую потребителям
обществом с ограниченной ответственностью
Теплоснабжающая компания «Азбука быта»
(котельная, расположенная в г. Кирове, Новоятский район, ул. Старославянская, соор.
1к)

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2021 года	3008,7	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3048,6	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	3048,6	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3113,8	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	3113,8	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	3182,5	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2021 года	3008,7	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3048,6	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	3048,6	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3113,8	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	3113,8	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	3182,5	-	-	-	-	-

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

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирующей деятельности общества с ограниченной ответственностью
Теплоснабжающая компания «Азбука быта» для формирования тарифов с
использованием метода индексации установленных тарифов
(котельная, расположенная в г. Кирове по ул. Капитана Дорофеева, соор.1к)

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2021	3952,5	-	-	-	155,2	1375,4	-	-
2022	-	1	-	-	155,2	1375,4	-	-
2023	-	1	-	-	155,2	1375,4	-	-

Приложение № 4
к решению правления
РСТ Кировской области

ТАРИФЫ
на тепловую энергию, поставляемую потребителям
обществом с ограниченной ответственностью
Теплоснабжающая компания «Азбука быта»
(котельная, расположенная в г. Кирове по ул. Капитана Дорофеева, соор.1к)

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2021 года	2150,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2188,8	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	2188,8	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2235,1	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	2235,1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2283,2	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2021 года	2150,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2188,8	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	2188,8	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2235,1	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	2235,1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2283,2	-	-	-	-	-

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

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью
Теплоснабжающая компания «Азбука быта» для формирования тарифов с
использованием метода индексации установленных тарифов
(котельная, расположенная в г. Кирове по ул. Садаковская, соор.2)

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2021	2552,2	-	-	-	154,6	730,0	-	-
2022	-	1	-	-	154,6	730,0	-	-
2023	-	1	-	-	154,6	730,0	-	-

Приложение № 6

к решению правления
РСТ Кировской области

ТАРИФЫ
на тепловую энергию, поставляемую потребителям
обществом с ограниченной ответственностью
Теплоснабжающая компания «Азбука быта»
(котельная, расположенная в г. Кирове по ул. Садаковская, соор.2)

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2021 года	2541,3	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2583,3	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	2583,3	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2635,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	2635,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2689,6	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2021 года	2541,3	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2583,3	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	2583,3	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2635,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	2635,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2689,6	-	-	-	-	-

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

14. По четырнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Кулешову Ирину Юрьевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность

1.1. Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: администрация Зуевского района Кировской области.

1.2. Юридический адрес: 612412, Кировская обл., г. Зуевка, ул. Опалева, д. 65.

1.3. ИНН 4309001046, КПП 430901001, ОГРН 1024300667533.

1.4. Глава администрации – Кошечев Анатолий Николаевич, тел. (83337) 2-50-05, контактное лицо – Кокорина Светлана Александровна, тел. (83337) 2-55-35, jkhzuev@yandex.ru.

1.5. Система налогообложения: общая система налогообложения (освобождены от уплаты НДС).

1.6. Действующий тариф: устанавливается впервые.

Ранее на территории муниципального образования Соколовское сельское поселение Зуевского района Кировской области осуществляло деятельность администрация Соколовского сельского поселения Зуевского района Кировской области по тарифам, установленным решением правления РСТ Кировской области от 30.10.2018 № 38/81-кс-2019 (в редакции решения правления РСТ Кировской области от 15.10.2019 № 36/55-кс-2019):

Водоотведение	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 01.01.2019 по 30.06.2019	18,16
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	18,75
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	18,75
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	19,12
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	19,12
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	19,88
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	19,88
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	20,46
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	20,46
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	21,07
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	18,16
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	18,75
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	18,75
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	19,12
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	19,12
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	19,88
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	19,88
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	20,46
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	20,46
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	21,07

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 145 Налогового кодекса Российской Федерации.

1.7. Заявляемые тарифы на водоотведение – 61,09 руб./м³

1.8. Производственная программа представлена и согласована в установленном порядке с органом местного самоуправления.

1.9. Метод регулирования, использованный Службой при регулировании тарифа: метод индексации.

2. Основные технические и производственные показатели системы водоотведения.

Централизованной системой хозяйственно-бытовой канализации охвачена только часть Соколовского сельского поселения. Жилые дома частного сектора Соколовского сельского поселения оборудованы надворными уборными или накопительными

ёмкостями с последующим вывозом сточных вод в места, указанные органами санитарно-эпидемиологического надзора.

Сточные воды от существующей жилой застройки по существующей канализационной сети поступают в приемный резервуар существующей КНС с дальнейшим выходом на рельеф. В связи с тем, что очистные сооружения полной биологической очистки в п. Соколовка не функционируют, канализационные стоки поступают на территорию песчано-гравийных фильтров, а далее идут самотеком по рельефу.

Общая протяженность сетей водоотведения составляет 3 км.

Для производства и реализации услуг в сфере водоотведения используется имущество администрации Зуевского района Кировской области в соответствии с выпиской из реестра имущества муниципального образования Зуевский муниципальный район Кировской области от 18.11.2020 № 30-01-21.

Фактический объем приема сточных вод за последний отчетный год и динамики приема сточных вод за последние 3 года администрацией Зуевского района не представлен, в РСТ Кировской области отсутствует. Объем приема сточных вод определен расчетным способом (балансовый расчет водопотребления и водоотведения по Соколовскому сельскому поселению Зуевского района на 2021 год), представленным организацией.

В результате рассмотрения производственной программы экспертная группа предлагает утвердить без изменений программу на:

ВОДООТВЕДЕНИЕ
- объем реализации услуги – 14,2 тыс. м ³ , в том числе от населения – 11,4 тыс.м ³ (80,28% 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 2023 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2020 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

Расчет тарифов на первый долгосрочный период регулирования выполнен экспертной группой с применением метода индексации в соответствии с Методическими указаниями.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с разделом VII Методических указаний.

Расчет экономии средств, достигнутой регулируемой организацией в результате снижения расходов в предыдущий долгосрочный период регулирования, осуществляется в соответствии с разделом VI.II. Методических указаний.

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и прибыли, включенных в необходимую валовую выручку водоотведения

В результате экспертизы в расчет экономически обоснованного тарифа на 2021 год на водоотведение на территории Соколовского сельского поселения Зуевского района включены следующие статьи затрат:

Операционные (подконтрольные) расходы:

1. «Ремонтные расходы», в том числе:

- «Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоотведения» - расходы определены экспертной группой на прочистку канализационной сети в п. Соколовка, частичный ремонт канализационной сети в п. Соколовка, исходя из расходов на строительные и монтажные работы, на оплату труда и трудозатраты согласно ЛСР № 1 от 24.11.2020, № 2 от 24.11.2020, актов обследования и дефектных ведомостей с учетом распределения на 3 года.

Расходы на энергетические ресурсы.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов при определении необходимой валовой выручки на 2021 год не предусматриваются.

Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы администрацией Зуевского района Кировской области не заявлены.

Амортизация.

Расходы на амортизацию администрацией Зуевского района Кировской области не заявлены.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и 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 администрации Зуевского района Кировской области по водоотведению на территории Соколовского сельского поселения Зуевского района с 01 июля 2021 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 289,18 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы в размере – 289,18 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы – 0,00 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 0,00 тыс. руб.;
- амортизация – 0,00 тыс. руб.

5. Долгосрочные параметры регулирования деятельности администрации Зуевского района Кировской области для формирования тарифов на водоотведение 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 администрации Зуевского района Кировской области 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	2021 год	2022 год	2023 год
Индекс потребительских цен	103,6	103,9	104,0
Индекс цены на электрическую энергию	103,2	103,2	103,2

В результате экспертизы экспертная группа предлагает установить на 2021 - 2023 годы следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности администрации Зуевского района Кировской области для формирования тарифов на водоотведение на территории Соколовского сельского поселения Зуевского района с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	кВт.ч./куб.м
2021	289,18	1,00	0,00
2022	-	1,00	0,00
2023	-	1,00	0,00

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения величина необходимой валовой выручки администрации Зуевского района Кировской области по водоотведению составила на 2022 год – 296,60 тыс. руб., на 2023 год – 305,08 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает установить для потребителей администрации Зуевского района Кировской области на территории Соколовского сельского поселения Зуевского района Кировской области на водоотведение в следующих размерах:

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Водоотведение	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 01.01.2021 по 30.06.2021	20,36
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	20,36
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	20,36
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	20,89
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	20,89
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	21,48
	Прочие потребители	с 01.01.2021 по 30.06.2021	20,36
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	20,36
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	20,36
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	20,89
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	20,89
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	21,48

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 145 Налогового кодекса Российской Федерации.

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

В прениях выступили: Михайлов М.В., Мальков Н.В., Кулешова И.Ю.

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

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

Мальков Н.В.: Предлагаю установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить на 2021-2023 годы производственную программу на водоотведение для администрации Зуевского района Кировской области.

2. Установить на 2021 – 2023 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности администрации Зуевского района Кировской области согласно приложению № 1.

3. Установить тарифы на водоотведение для администрации Зуевского района Кировской области на территории муниципального образования Соколовское сельское поселение Зуевского района Кировской области согласно приложению № 2.

4. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.10.2018 № 38/81-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для администрации Соколовского сельского поселения Зуевского района Кировской области» следующие изменения:

4.1. В заголовке, пунктах 1 и 3 и приложении № 2 слова «и водоотведение» исключить.

4.2. Приложение № 1 «Долгосрочные параметры регулирования деятельности администрации Соколовского сельского поселения Зуевского района Кировской области» изложить в новой редакции согласно приложению № 3.

4.3. Приложение № 2 «Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) администрации Соколовского сельского поселения Зуевского района Кировской области на территории муниципального образования Соколовское сельское поселение Зуевского района Кировской области» изложить в новой редакции согласно приложению № 4.

5. Тарифы, установленные в пункте 3 настоящего решения, действуют с 01.01.2021 по 31.12.2023.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирования деятельности администрации Зуевского района Кировской области**

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности и операционных расходов	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	кВт.ч./куб.м
	2021	289,18	1,00	0,00
	2022	-	1,00	0,00
	2023	-	1,00	0,00

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

ТАРИФЫ
на водоотведение для администрации Зуевского района Кировской области на
территории муниципального образования Соколовское сельское поселение
Зуевского района Кировской области

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Водоотведение	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 01.01.2021 по 30.06.2021	20,36
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	20,36
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	20,36
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	20,89
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	20,89
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	21,48
	Прочие потребители	с 01.01.2021 по 30.06.2021	20,36
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	20,36
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	20,36
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	20,89
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	20,89
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	21,48

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 145 Налогового кодекса Российской Федерации.

Приложение №3
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области
от 30.10.2018 № 38/81-кС-2019

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирования деятельности администрации Соколовского сельского поселения
Зуевского района Кировской области

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности и операционных расходов	Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2019	455,56	-	0,00	1,93
	2020	-	1,00	0,00	1,93
	2021	-	1,00	0,00	1,93
	2022	-	1,00	0,00	1,93
	2023	-	1,00	0,00	1,93

Приложение № 4
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области
от 30.10.2018 № 38/81-кс-2019

ТАРИФЫ
на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для администрации Соколовского
сельского поселения Зуевского района Кировской области на территории
муниципального образования Соколовское сельское поселение Зуевского 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 01.01.2019 по 30.06.2019	19,35
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	20,41
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	20,41
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	22,09
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	22,09
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	29,48
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	23,05
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	23,79
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	23,79
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	24,55	
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	19,35
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	20,41
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	20,41
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	22,09
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	22,09
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	29,48
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	23,05
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	23,79
с 01.01.2023 по 30.06.2023		23,79	
с 01.07.2023 по 31.12.2023	24,55		

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 145 Налогового кодекса Российской Федерации.

15. По пятнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Черных Алену Олеговну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: Общество с ограниченной ответственностью «Волго-Вятские коммунальные системы» города Кирово-Чепецка (далее – Общество).

2. Юридический адрес: 613040, Кировская область, г. Кирово-Чепецк, ул. Ленина, 36/2.

3. ИНН: 4312153088, ОГРН 1164350080597, КПП 431201001, эл. почта kvakina@k4voda.ru, glavin@k4voda.ru.

4. Руководитель: Сенякаев Павел Петрович, тел. (8332) 205-502.

5. Система налогообложения: общепринятая.

6. 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. Кирово-Чепецка «По развитию системы водоснабжения и водоотведения на 2020-2029 годы» утверждено и.о. главы администрации муниципального образования Советское городское поселение С.Н. Щекотовой (далее – Техническое задание).

7. Наличие утвержденной схемы водоснабжения и водоотведения: схема водоснабжения и водоотведения муниципального образования (размещенная на официальном сайте муниципального образования Советское городское поселение Советского района Кировской области «admsovetsk.ru») утверждена постановлением администрации муниципального образования Советское городское поселение Советского района Кировской области от 23.05.2019 № 296 (далее – Схема).

8. Наличие заключенного концессионного соглашения: концессионное соглашение № 2 от 01.09.2020 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 01.09.2020 № 2.

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 Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021 и 2022 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2020 г.) 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 прекращений подачи воды и количество аварий) на каждый год в течение срока реализации инвестиционной программы;

2. показатель качества очистки сточных вод (доля сточных вод, соответствующих установленным нормативам допустимого сброса) 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 Приложении № 2 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;

- 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.

Мероприятия, включенные в проект инвестиционной программы, соответствуют мероприятиям, включенным в Концессионное соглашение.

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 № 1 и №2 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 № 4 Проекта инвестиционной программы).

д) источники финансирования инвестиционной программы.

Проект инвестиционной программы содержит указанную информацию (Таблица № 3 Проекта инвестиционной программы) (все мероприятия планируется выполнять за счет собственных средств предприятия, включаемых в нормативную прибыль организации и амортизационных отчислений, учитываемых при утверждении тарифов на водоснабжение и водоотведение).

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 № 5 и №6 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. Кирово-Чепецка «По развитию системы водоснабжения и водоотведения на 2020-2029 годы» соответствует техническому заданию на разработку инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Волго-Вятские коммунальные системы» г. Кирово-Чепецка «По развитию систем водоснабжения и водоотведения на 2020-2029 годы», утвержденному и.о. главы администрации муниципального образования Советское городское поселение С.Н. Щекотовой.

Соответствие инвестиционной программы критерию доступности тарифов регулируемой организации для абонентов

Все мероприятия инвестиционной программы реализуются в рамках исполнения обязательств концессионера ООО «ВВКС» 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:

- локальную смету № 1.1 Модернизация объектов водоснабжения (ул. Красноармейская 37- ул. Свердлова) 220 м, проколом – 46 м;
- локальную смету № 1.2 Модернизация объектов водоснабжения (ул. Республиканская, д. 64 - ул. Говорова, д. 13);
- локальную смету № 1.3 Модернизация объектов водоснабжения, участок: ул. Конева, д. 7 ул. Конева, д. 6;
- локальную смету № 1.4 Модернизация объектов водоснабжения, участок по ул. Ленина от ул. Красноармейская до – ул. Дзержинского – 280 м;
- локальную смету № 2 (автоматизация и диспетчеризация систем водоснабжения и водоотведения – 10 артезианских скважин и 3 КНС);
- локальную смету № 3 (реконструкция водонапорной башни по адресу: Советское городское поселение, ул. Садовая 32);
- локальную смету № 4 (модернизация водопровода (в том числе прокладка проколом сети) от скважины 1/56 (Кошкинский лог) до ул. Восточная, протяженность 450 м, из ПЭ трубы d 63 мм);
- локальную смету № 5 (реконструкция водонапорной башни по адресу: Советское городское поселение, ул. Горького 1);
- локальную смету № 6 (модернизация водопровода (Закольцовка) до Смоленцево);
- локальную смету № 7 (реконструкция водопровода (в том числе проколом) 250м, D 100 мм);
- локальную смету № 8 (реконструкция водопровода от ПМК-138 до школы №2, 200м, d 63 мм);
- локальную смету № 9 (реконструкция водопровода от Строителей 17 до ПУ-28 (в том числе проколом), 100 м, полиэтиленовой трубой d 63 мм);
- локальную смету № 10 (тампонация артезианских скважин (2 скважины));
- локальную смету № 12 (реконструкция КНС по адресу ул. Ленина 1);
- локальную смету № 13 (реконструкция самотечного коллектора от магазина «Престиж» (ул. Строителей 28) до ул. Кирова, 90 а, 250 мм (замена трубопровода на полиэтиленовый d 200 мм, строительство колодцев);
- локальная смета № 14.1 (модернизация канализационных колодцев, участок 1 (11 шт);
- локальная смета № 14.2 (модернизация канализационных колодцев, участок 2 (11 шт);
- локальная смета № 14.3 (модернизация канализационных колодцев, участок 3 (20 шт);
- локальная смета № 14.4 (модернизация канализационных колодцев, участок 4 (20 шт);
- технико-коммерческое предложение ОДО «Предприятие «Взлет» от 09.11.2020 по КНС на ул. Кирова, 66.

При оценке сметных стоимостей работ использовались «НЦС 81-02-14-2020. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник № 14. Наружные сети водоснабжения и канализации», утвержденные Приказом Минстроя России от 30.12.2019 № 918/пр; «НЦС 81-02-16-2020. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник № 16. Малые архитектурные формы», утвержденные Приказом Минстроя России от 30.12.2019 № 920/пр.

Стоимость реализации мероприятий инвестиционной программы по локальным сметам № 1.1, 1.2, 1.3, 1.4, 4, 6, 7, 8, 9 по модернизации и реконструкции водопровода, локальную смету № 13 на реконструкцию реконструкция самотечного коллектора 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 непроизводственного назначения и объектов инженерной инфраструктуры, утверждаемым Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации.

Локально-сметные расчеты, согласованные главой администрации муниципального образования Советское городское поселение, содержат необходимый перечень работ для выполнения мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой.

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 соответствует требованиям, предусмотренным 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» предлагается:

Утвердить инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «Волго-Вятские коммунальные системы» г. Кирово-Чепецка по развитию системы водоснабжения и водоотведения на 2020-2029 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?

Мальков Н.В.: Предлагаю утвердить инвестиционную программу.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

Утвердить инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «Волго-Вятские коммунальные системы» г. Кирово-Чепецка по развитию системы водоснабжения и водоотведения на территории муниципального образования Советское городское поселение Советского района Кировской области на 2020-2029 годы согласно приложению.

16. По шестнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Трояна Григория Вячеславовича, 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 2020 год (без НДС)	Заявленные тарифы на 2021 год (без НДС)
Двухставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:		
- ставка на содержание электрических сетей	176 681,44 руб./МВт.мес.	288 633,3 руб./МВт.мес.
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу	466,78 руб./МВт.ч.	485,5 руб./МВт.ч.
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии:	1 275,66 руб./МВт.ч.	1 807,4 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 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 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 (Psaidi)	0,8920	0,8786	0,8654	0,8525	0,8397
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, шт (Psaifi)	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.

Региональной службой по тарифам Кировской области (далее – Служба) направлялся запрос от 07.08.2020 № 1807-66-01-09 «О предоставлении дополнительных материалов».

Дополнительные материалы представлены в адрес Службы письмами от 21.08.2020 №102 (входящий от 25.08.2020 № 66-01-09-3814), от 10.11.2020 № б/н (входящий от 17.11.2020 № 66-01-09-5295), 16.11.2020 № 159 (входящий от 17.11.2020 № 66-01-09-5294).

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 2019 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 35352,0 тыс. руб. в том числе по оказанию услуг по передаче по распределительным сетям в размере 35 183,0 тыс. руб. тыс. руб.

Себестоимость продукции (расходы) за анализируемый период составила 25 928,0 тыс. руб. в том числе по оказанию услуг по передаче по распределительным сетям в размере 25851 тыс. руб.

Чистая прибыль предприятия за 2019 год составила (-1593,0) тыс. руб.

6. Анализ основных технико-экономических показателей.

Отпуск в сеть принят экспертной группой согласно прогнозного баланса в объеме 32,18 млн. кВтч.

Экспертной группой с учетом требований п. 40(1) Основ ценообразования определена величина технологического расхода (потерь) электрической энергии в объеме 4,44 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 27,74 млн. кВт.ч., в том числе транзит – 27,74 млн. кВт.ч.

Объем отпуска мощности в сеть принят в размере – 12,28 МВт. Потери мощности в соответствии с указанным выше приказом определены в размере – 1,69 МВт. С учетом определенных потерь полезный отпуск мощности составляет 10,59 МВт, в том числе транзит мощности – 10,59 МВт.

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

Количество условных единиц сетевой организацией заявлено в размере 843,52 усл. ед. Дополнительные условные единицы заявлены в связи с уточнением напряжения двух силовых трансформаторов на ПС «Лесная» 35кВ (заявлено напряжение 110 кВ на силовых трансформаторах, находящихся на ПС «Лесная» 35 кВ, ранее учтены силовые трансформаторы напряжением 35 кВ).

Экспертная группа, проанализировав представленные сетевой организацией документы, подтверждающие фактическое количество электросетевого оборудования, определила количество условных единиц в размере 842,895 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 – 69,2443 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 2021 год. В результате приняты следующие значения по статьям:

8.1. Подконтрольные расходы

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ООО «РСК» на 2021 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 2021 год с 103,7% на 103,6 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;
- 3) Индекса изменения количества активов на 2021 год – 1,37%;
- 4) индекс эффективности подконтрольных расходов - 3%;
- 5) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75.

В результате *Подконтрольные расходы* на 2021 год экспертами определены в размере **14 531,59 тыс. руб.**

8.2. Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы на 2021 год заявлены организацией в размере 11 928,61 тыс. руб.

По статье «**Электроэнергия на хоз. нужды**» расходы заявлены в размере 57,52 тыс. руб. Предоставлены сведения, подтверждающие планируемые расходы по данной статье. Расходы экспертам определены в размере 61,45 тыс. руб., исходя из фактических объемов за 2019 год, и прогнозной цены за 1 кВт*ч на 2021 год, а также пропорционально выручке от регулируемого вида деятельности «Передача электрической энергии» за 2019 год.

По статье «**Теплоэнергия**» организацией заявлены расходы в размере 32,58 тыс. руб. Экспертной группой расходы на 2021 год определены исходя из объемов передачи тепловой энергии на основании бухгалтерских документов и договора на передачу тепловой энергии, заключенного с ООО «Теплосервис», и установленного тарифа на 2021 год в размере 36,11 тыс. руб.

Плата за аренду имуществом заявлена сетевой организацией в размере 2 354,20 тыс. руб., в том числе аренда земли – 4,67379 тыс. руб., аренда нежилых помещений – 829,5 тыс. руб., аренда сетевого оборудования – 1 520,04 тыс. руб.

В ходе проведения экспертизы экспертной группой проанализированы представленные материалы, в результате чего расходы по арендной плате определены на 2021 год в сумме 2 130,92 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 и приняты экспертами в размере 453,988 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 и приняты экспертами в размере 73,88 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 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 137,586 тыс. руб. Расходы включены экспертами на заявленном уровне.

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 определила расходы в полном объеме, на основании предоставленных подтверждающих документов.

Затраты на аренду офиса (ООО «АИСТ») заявлены в сумме 571,8 тыс. руб., с учетом доли относимой на регулируемый вид деятельности. Расходы включены экспертами в размере 529,38 тыс. руб. на основании предоставленных документов.

Расходы по налогам определены экспертами на заявленном сетевой организацией уровне – 534,72 тыс. руб., в том числе:

- аренда за землю – 0,74 тыс. руб.,

Кроме того, из статьи «Аренда» расходы по договору аренды земельного участка (г. Киров, ул. Производственная, 29), заключенного с Департаментом муниципальной собственности администрации города Кирова перенесены в данную статью и включены экспертной группой в полном объеме на основании расчета арендной платы на 2020 год в размере 4,67379 тыс. руб.

- налог на имущество – 514,74 тыс. руб.,
- транспортный налог – 14,57 тыс. руб.

Расходы по статье «**Отчисления на соц. нужды**» заявлены ООО «РСК» в размере 2495,42 тыс. руб. Расходы на 2021 год экспертами определены в сумме 2 608,86 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 максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, заявлен сетевой организацией в сумме 1644,50 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 2021 год, подлежащий включению в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии определен экспертами в размере 1 300,728 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 2021 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 1 300,73 тыс. руб.

Заявленные выпадающие в результате присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно за 2019 год и в результате присоединения энергопринимающих устройств сетевой организации к сетям смежной сетевой организации за 2019 год включены экспертами в корректировку необходимой валовой выручки по факту за предшествующие периоды регулирования.

По статье «Амортизация основных средств» сетевой организацией заявлены расходы на 2021 год в размере 4814,34 тыс. руб.

Согласно учетной политике ООО «РСК» 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 ходе проведения экспертизы объем амортизационных отчислений на 2021 год рассчитан в размере 4 702,96 тыс. руб. в соответствии с максимальными сроками полезного использования.

В результате *Неподконтрольные расходы* на 2021 год определены экспертами методом экономически обоснованных расходов в сумме 11 375,75 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.

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

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

Корректировка определена экспертами в размере минус 408,59 тыс. рублей, с учетом индексов потребительских цен на 2020 и 2021 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)

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

Подконтрольные расходы, установленные на 2018 год, тыс. руб.	$ПР_{i-3}^{\text{уст}}$	15 292,6
Индекс эффективности подконтрольных расходов 2019 года, %	X_i	1%
Фактический ИПЦ 2019 года	$ИПЦ_{i-2}^{\Phi}$	4,5%
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов	$K_{эл}$	0,750
Индекс количества активов фактический в 2019 году	$ИКА_{i-2}^{\Phi}$	-0,1117
Подконтрольные расходы, установленные на 2019 год, тыс. руб.	$ПР_{i-2}^{\text{уст}}$	15 918,5
Корректировка подконтрольных расходов, тыс. руб.	$\Delta ПР_i$	-1 423,09

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 2019, заявленные	Экономически обоснованные расходы за 2019 год	Утверждено на 2019 год	тыс. руб.
				Отклонение фактических расходов от утвержденных

	ТСО	НР ^{расх факт} _{i-2}	НР ^{расх план} _{i-2}	ΔНР _i
Электроэнергия на хоз. нужды	53,2	53,2	0,0	53,2
Теплоэнергия	29,4	29,4	0,0	29,4
Плата за аренду имущества и лизинг	2156,5	1800,8	1723,7	77,1
Налоги	675,7	675,7	72,5	603,25
<i>Аренда за землю / Налог на землю</i>	0,7	0,7	0,7	0,0
<i>Налог на имущество</i>	660,4	660,4	57,2	603,2
<i>Транспортный налог</i>	14,6	14,6	14,6	0,0
<i>Прочие налоги и сборы</i>	0,0	0,0	0,0	0,0
Отчисления на социальные нужды	2873,5	2721,0	2385,8	335,24
Прочие неподконтрольные расходы	120,0	0,0	663,0	-663,0
Налог на прибыль	0,0	0,0	282,9	-282,9
Выпадающие доходы/экономия средств	1249,5	1249,5	1492,5	-243,0
Амортизация основных средств	4704,3	5813,2	2868,2	2945,0
Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,0	0,0	0,0	0,0
ИТОГО	11862,1	12342,9	9488,6	2854,29

Выпадающие доходы за 2019 год заявлены ООО «РСК» в размере 1249,5 тыс. руб., в том числе:

1. Размер выпадающих доходов за 2019 год в результате присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (льготная категория) – 1 190,88 тыс. руб.

2. Размер выпадающих доходов в результате присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (за исключением льготной категории Заявителей) – 58,65 тыс. руб.

Экспертами расходы учтены на заявленном уровне.

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

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

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2019 год, тыс. руб.	$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}}$	21 494,6
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2019 год в части содержания электрических сетей, тыс. руб.	НВВ_{i-2}^{ϕ}	21 502,8
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам, тыс. руб.	$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}}$	-8,2

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 16.03.2011 № 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)

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

Натуральные показатели	ед. изм.	Факт 2019	План 2019
------------------------	----------	-----------	-----------

Отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВт.ч	32,118	30,592
Потери электроэнергии нормативные	млн. кВт.ч	5,022	4,783
Уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии	%		15,636
Тариф покупки электроэнергии	руб/МВтч	2 639,100	2 660,953
Потери электроэнергии фактические	млн. кВт.ч	4,379	
МИНИМУМ потерь	млн. кВт.ч	4,379	
Итого корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на эл.эн. за 2019 год	тыс. руб.	-1 805,17	

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 завершеного периода с учетом показателей надежности и качества оказываемых услуг составила 0 тыс. руб. в связи с достижением плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг.

В результате **сумма валовой выручки**, необходимой на содержание сетевого оборудования ООО «РСК» **на 2021 год** по расчету экспертов **составит 25 498,75 тыс. руб.** (приложение 1), в том числе по транзитному отпуску электроэнергии на 2021 год (для учета в котловом тарифе) определена в сумме 25 498,75 тыс. 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 2021 год организацией не заявлена и экспертами не учтена. Инвестиционная программа не утверждена.

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, организацией заявлены на основании приказа ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» заявлены в размере 1644,50 тыс. руб.

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 2021 год выполнен, исходя из одноставочного тарифа покупки электрической энергии и объема потерь, определенного из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

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

Тариф покупки электрической энергии определен в размере 2 987,49 руб./МВтч. (без учета НДС) в соответствии с вышеуказанными Методическими указаниями.

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

В результате, учитывая положение п. 11(1) Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, экспертная группа предлагает установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «РСК» для взаиморасчетов с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) на 2021 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	
ООО «Региональная сетевая компания»*	с 01.01.2021 по 30.06.2021		
	200 707,22	477,87	1,39713
	с 01.07.2021 по 31.12.2021		
	200 707,22	477,87	1,39713
	с 01.01.2022 по 30.06.2022		
	205 010,48	492,21	1,43118

с 01.07.2022 по 31.12.2022		
205 010,48	492,21	1,43118
с 01.01.2023 по 30.06.2023		
206 238,99	506,98	1,45157
с 01.07.2023 по 31.12.2023		
206 238,99	506,98	1,45157
с 01.01.2024 по 30.06.2024		
207 479,31	522,19	1,47246
с 01.07.2024 по 31.12.2024		
207 479,31	522,19	1,47246

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

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

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» голосует «против» принятия решения, так как рассматриваемый вопрос не был указан в повестке.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Стрельчук И.А.

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 внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 6 членов правления.

«Против» - 1 член правления (ассоциация «НП Совет рынка»).

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

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 к настоящему решению.

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2021.

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	26 045,45
	2023	26 201,53
	2024	26 359,11

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
«Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья»

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	
ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» ООО «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	
ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» - ООО «Региональная сетевая компания»	205 010,48	492,21	1,43118	205 010,48	492,21	1,43118	206 238,99	506,98	1,45157	206 238,99	506,98	1,45157

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	
ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» - ООО «Региональная сетевая компания»	207 479,31	522,19	1,47246	207 479,31	522,19	1,47246

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

17. По семнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Шаклеину Анну Викторовну, которая доложила членам правления.

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 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);

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 2021 год и плановый период 2022 и 2023 годов, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2020) 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 необходимо 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 (погреба, сараи), 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 плату 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:

1. 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.

2. 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.

3. Проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения.

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 2021 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 2021 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.

При расчете платы за технологическое присоединение не учитываются присоединения, которые осуществляются на уровне напряжения выше 35кВ, мощностью более 8900 кВт, плата за присоединение по таким объектам определяется индивидуально.

С1 - 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 С1 была проанализирована выборка по 9 ТСО, фактически осуществлявшим технологические присоединения в 2017-2019 годах.

В выборку включены: филиал «Кировэнерго» ПАО МРСК «Центра и Приволжья», АО «Горэлектросеть», ОАО «Коммунэнерго», ОАО «РЖД» (Северная дирекция и Горьковская дирекция), ООО «РСК», АО Оборонэнерго, ООО «НЭП» и ООО «Региональная сеть». Экспертами проанализирована выборка отдельно по каждому году. Информация, используемая для расчета ставок указана ниже.

филиал КИРОВЭНЕРГО

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1									Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)		
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)			Количество технологических присоединений (шт.)			Объем максимальной мощности (кВт)					
1	2	3.1.	3.2.	3.3.	4.1.	4.2.	4.3.	5.1.	5.2.	5.3.	6.1.	6.2.	6.3.
		2 017,0	2 018,0	2 019,0	2 017,0	2 018,0	2 019,0	2 017,0	2 018,0	2 019,0	2 017,0	2 018,0	2 019,0
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	14 657 720,4	15 490 751,4	14 522 115,0	3 596,0	3 016,0	2 989,0	65 070,1	54 402,4	51 649,0	4 076,1	5 136,2	4 858,5
1.1.	в т.ч. менее 8900 кВт и ниже 35 кВ*	14 653 644,2	15 480 479,0	14 502 680,9	3 595,0	3 014,0	2 985,0	57 259,0	50 817,4	48 169,0	4 076,1	5 136,2	4 858,5
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	60 527 782,5	58 043 182,0	52 656 260,0	3 596,0	3 016,0	2 989,0	65 070,1	54 402,4	51 649,0	16 832,0	19 245,1	17 616,7
2.1.	в т.ч. менее 8900 кВт и ниже 35 кВ*	60 510 950,6	58 004 691,9	52 585 793,3	3 595,0	3 014,0	2 985,0	61 070,1	50 817,4	48 169,0	16 832,0	19 245,1	17 616,7
* для расчета ставки за 1 кВт		75 164 594,8	73 485 170,9	67 088 474,2							20 908,1	24 381,3	22 475,2

ОАО "КОММУНЭНЕРГО"

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1									Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)		
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)			Количество технологических присоединений (шт.)			Объем максимальной мощности (кВт)					
1	2	3.1.	3.2.	3.3.	4.1.	4.2.	4.3.	5.1.	5.2.	5.3.	6.1.	6.2.	6.3.
		2 017,0	2 018,0	2 019,0	2 017,0	2 018,0	2 019,0	2 017,0	2 018,0	2 019,0	2 017,0	2 018,0	2 019,0
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	8 186 298,8	6 742 943,6	6 156 165,6	1 062,0	1 083,0	1 106,0	14 953,4	17 692,4	22 001,8	7 708,4	6 226,2	5 566,2
1.1.	в т.ч. менее 8900 кВт и ниже 35 кВ*	8 186 298,8	6 742 943,6	6 156 165,6	1 062,0	1 083,0	1 106,0	14 953,4	17 692,4	22 001,8	7 708,4	6 226,2	5 566,2
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	11 270 023,0	19 096 501,0	17 434 699,1	1 062,0	1 083,0	1 106,0	14 953,4	17 692,4	22 001,8	10 612,1	17 633,0	15 763,7
2.1.	в т.ч. менее 8900 кВт и ниже 35 кВ*	11 270 023,0	19 096 501,0	17 434 699,1	1 062,0	1 083,0	1 106,0	14 953,4	17 692,4	22 001,8	10 612,1	17 633,0	15 763,7
* для расчета ставки за 1 кВт		19 456 321,9	25 839 444,6	23 590 864,7							18 320,5	23 859,1	21 329,9

АО "ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ"

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1									Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)		
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)			Количество технологических присоединений (шт.)			Объем максимальной мощности (кВт)					
1	2	3.1.	3.2.	3.3.	4.1.	4.2.	4.3.	5.1.	5.2.	5.3.	6.1.	6.2.	6.3.
		2 017,0	2 018,0	2 019,0	2 017,0	2 018,0	2 019,0	2 017,0	2 018,0	2 019,0	2 017,0	2 018,0	2 019,0
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	3 527 277,2	2 661 891,5	4 825 223,4	958,0	953,0	910,0	34 574,0	37 739,5	32 455,8	3 681,9	2 793,2	5 302,4
1.1.	в т.ч. менее 8900 кВт и ниже 35 кВ*	3 527 277,2	2 661 891,5	4 825 223,4	958,0	953,0	910,0	34 574,0	37 739,5	32 455,8	3 681,9	2 793,2	5 302,4
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	1 927 442,8	2 573 268,7	4 664 576,6	765,0	982,0	982,0	36 403,1	42 334,6	40 940,4	2 519,5	2 620,4	4 750,1
2.1.	в т.ч. менее 8900 кВт и ниже 35 кВ*	1 927 442,8	2 573 268,7	4 664 576,6	765,0	982,0	982,0	36 403,1	42 334,6	40 940,4	2 519,5	2 620,4	4 750,1
* для расчета ставки за 1 кВт		5 454 720,0	5 235 160,2	9 489 800,0							6 201,5	5 413,6	10 052,5

РЖД

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1									Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)		
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)			Количество технологических присоединений (шт.)			Объем максимальной мощности (кВт)					
1	2	3.1.	3.2.	3.3.	4.1.	4.2.	4.3.	5.1.	5.2.	5.3.	6.1.	6.2.	6.3.
		2 017,0	2 018,0	2 019,0	2 017,0	2 018,0	2 019,0	2 017,0	2 018,0	2 019,0	2 017,0	2 018,0	2 019,0
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	187 833,1	956 375,9	1 506 292,2	8,0	40,0	63,0	61,0	879,2	1 678,0	23 479,1	23 909,4	23 909,4
1.1.	в т.ч. менее 8900 кВт и ниже 35 кВ*	187 833,1	956 375,9	1 506 292,2	8,0	40,0	63,0	61,0	879,2	1 678,0	23 479,1	23 909,4	23 909,4
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	180 016,2	793 116,6	1 249 158,3	8,0	40,0	63,0	61,0	897,2	1 678,0	22 502,0	19 827,9	19 827,9
2.1.	в т.ч. менее 8900 кВт и ниже 35 кВ*	180 016,2	793 116,6	1 249 158,3	8,0	40,0	63,0	61,0	897,2	1 678,0	22 502,0	19 827,9	19 827,9
* для расчета ставки за 1 кВт		367 849,3	1 749 492,5	2 755 450,5							45 981,2	43 737,3	43 737,3

СЖД

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1									Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)		
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)			Количество технологических присоединений (шт.)			Объем максимальной мощности (кВт)					
1	2	3.1.	3.2.	3.3.	4.1.	4.2.	4.3.	5.1.	5.2.	5.3.	6.1.	6.2.	6.3.
		2 017,0	2 018,0	2 019,0	2 017,0	2 018,0	2 019,0	2 017,0	2 018,0	2 019,0	2 017,0	2 018,0	2 019,0
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	0,0	0,0	47 818,8			2,0			25,0	0,0	0,0	23 909,4
1.1.	в т.ч. менее 8900 кВт и ниже 35 кВ*	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	47 818,8	0,0	0,0	2,0	0,0	0,0	25,0	0,0	0,0	23 909,4
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	0,0	0,0	39 655,8			2,0			25,0	0,0	0,0	19 827,9
2.1.	в т.ч. менее 8900 кВт и ниже 35 кВ*	0,0	0,0	39 655,8	0,0	0,0	2,0	0,0	0,0	25,0	0,0	0,0	19 827,9
	* для расчета ставки за 1 кВт	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	87 474,6							0,0	0,0	43 737,3

РСК

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1									Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)		
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)			Количество технологических присоединений (шт.)			Объем максимальной мощности (кВт)					
1	2	3.1.	3.2.	3.3.	4.1.	4.2.	4.3.	5.1.	5.2.	5.3.	6.1.	6.2.	6.3.
		2 017,0	2 018,0	2 019,0	2 017,0	2 018,0	2 019,0	2 017,0	2 018,0	2 019,0	2 017,0	2 018,0	2 019,0
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	53 221,0	78 473,2	148 485,0	11,0	22,0	20,0	500,0	166,0	269,0	4 838,3	3 567,0	7 424,3
1.1.	в т.ч. менее 8900 кВт и ниже 35 кВ*	53 221,0	78 473,2	148 485,0	11,0	22,0	20,0	500,0	166,0	269,0	4 838,3	3 567,0	7 424,3
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	81 637,7	120 373,0	338 152,3	11,0	22,0	20,0	500,0	166,0	269,0	7 421,6	5 471,5	16 907,6
2.1.	в т.ч. менее 8900 кВт и ниже 35 кВ*	81 637,7	120 373,0	338 152,3	11,0	22,0	20,0	500,0	166,0	269,0	7 421,6	5 471,5	16 907,6
	* для расчета ставки за 1 кВт	134 858,7	198 846,2	486 637,4							12 259,9	9 038,5	24 331,9

АО "Оборонэнерго"

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1									Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)		
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)			Количество технологических присоединений (шт.)			Объем максимальной мощности (кВт)					
1	2	3.1.	3.2.	3.3.	4.1.	4.2.	4.3.	5.1.	5.2.	5.3.	6.1.	6.2.	6.3.
		2 017,0	2 018,0	2 019,0	2 017,0	2 018,0	2 019,0	2 017,0	2 018,0	2 019,0	2 017,0	2 018,0	2 019,0
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	174 161,9	0,0	2 277,2	7,0	0,0	3,0	83,7	0,0	32,5	24 880,3	0,0	759,1
1.1.	в т.ч. менее 8900 кВт и ниже 35 кВ*	174 161,9	0,0	2 277,2	7,0	0,0	3,0	83,7	0,0	32,5	24 880,3	0,0	759,1
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	117 438,1	0,0	6 633,8	7,0	0,0	3,0	83,7	0,0	32,5	16 776,9	0,0	2 211,3
2.1.	в т.ч. менее 8900 кВт и ниже 35 кВ*	117 438,1	0,0	6 633,8	7,0	0,0	3,0	83,7	0,0	32,5	16 776,9	0,0	2 211,3

* для расчета ставки за 1 кВт 291 600,1 0,0 8 911,0 5 641,0 5 087,0 50 172,1 56 437,1 41 657,2 0,0 2 970,3

ООО "НЭП"

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1									Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)		
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)			Количество технологических присоединений (шт.)			Объем максимальной мощности (кВт)					
1	2	3.1.	3.2.	3.3.	4.1.	4.2.	4.3.	5.1.	5.2.	5.3.	6.1.	6.2.	6.3.
		2 017,0	2 018,0	2 019,0	2 017,0	2 018,0	2 019,0	2 017,0	2 018,0	2 019,0	2 017,0	2 018,0	2 019,0
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	0,0	181 769,8	33 689,3		44,0	6,0			60,0	0,0	4 131,1	5 614,9
1.1.	в т.ч. менее 8900 кВт и ниже 35 кВ*	#ДЕЛ/0!	181 769,8	33 689,3	0,0	44,0	6,0	0,0	0,0	60,0	0,0	4 131,1	5 614,9
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	0,0	121 179,9	22 459,5		44,0	6,0			60,0	0,0	2 754,1	3 743,3
2.1.	в т.ч. менее 8900 кВт и ниже 35 кВ*	0,0	121 179,9	22 459,5	0,0	44,0	6,0	0,0	0,0	60,0	0,0	2 754,1	3 743,3

* для расчета ставки за 1 кВт #ДЕЛ/0! 302 949,7 56 148,8 0,0 6 885,2 9 358,1

ООО "Региональная сеть"

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1									Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)		
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)			Количество технологических присоединений (шт.)			Объем максимальной мощности (кВт)			6.1.	6.2.	6.3.
1	2	3.1.	3.2.	3.3.	4.1.	4.2.	4.3.	5.1.	5.2.	5.3.	6.1.	6.2.	6.3.
		2 017,0	2 018,0	2 019,0	2 017,0	2 018,0	2 019,0	2 017,0	2 018,0	2 019,0	2 017,0	2 018,0	2 019,0
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	0,0	0,0	50 430,3			6,0			25,0	0,0	0,0	8 405,0
1.1.	в т.ч. менее 8900 кВт и ниже 35 кВ*	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	50 430,3	0,0	0,0	6,0	0,0	0,0	25,0	0,0	0,0	8 405,0
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	0,0	0,0	33 620,2			6,0			25,0	0,0	0,0	60,0
2.1.	в т.ч. менее 8900 кВт и ниже 35 кВ*	0,0	0,0	33 620,2	0,0	0,0	6,0	0,0	0,0	25,0	0,0	0,0	5 603,4
* для расчета ставки за 1 кВт		#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	84 050,4	5 641,0	5 156,0	5 101,0	107 431,1	107 294,5	104 716,1	0,0	0,0	14 008,4

Для расчета стандартизированных ставок использована информация предоставленная ТСО. Указанная информация скорректирована на основании данных бухгалтерского учета ТСО и данных раскрытия информации.

Результат расчета ставки С1 представлен ниже

N п/п	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)			Расчет ставки С1.1 (СТС) за 1 ТП	Расчет ставки С1 (СЕММ) за 1 кВт
	2 017	2 018	2 019		
1	4 076,1	5 136,2	4 858,5	5 206,4	292,1
2	7 708,4	6 226,2	5 566,2	7 256,5	431,7
3	3 681,9	2 793,2	5 302,4	4 340,9	116,9
4	23 479,1	23 909,4	23 909,4	26 423,0	1 120,2
5	0,0	0,0	23 909,4	8 520,9	681,7
6	4 838,3	3 567,0	7 424,3	5 828,4	330,4
7	24 880,3	0,0	759,1	9 805,2	843,8
8	0,0	4 131,1	5 614,9	3 539,6	2 949,6
9	0,0	0,0	8 405,0	2 995,4	718,9
	68 664,1	45 763,0	85 749,1		
	6,0	6,0	9,0		
	11 444,0	7 627,2	9 527,7		
	195 212 232 111,1	18 714 226 019,2	65 163 450 416,2		
	14 820 199 611,2	2 125 712 011,5	17 357 251 230,0		
	57 719 679 150,0	22 269 285 046,6	16 245 911 918,2		
	1 158 753 064,5	10 604 435 755,7	13 030 528 317,7		
	0,0	0,0	413 667 565,6		
	479 994 452,6	362 676 349,5	88 488 442,5		
	1 263 731 578,9	0,0	230 666 195,7		
	0,0	537 780 471,4	91 860 400,4		
	0,0	0,0	7 561 923,9		
	270 654 589 968,2	54 614 115 653,9	112 629 386 410,2		
	47 979 895,4	10 590 288,1	22 066 886,1		
	6 926,8	3 254,3	4 697,5		
	4 517,3	4 372,9	4 830,1		
	18 370,8	10 881,4	14 225,2		
	0,0	5 136,2	4 858,5		
	7 708,4	6 226,2	5 566,2		
	0,0	0,0	5 302,4		
	0,0	0,0	0,0		
	0,0	0,0	0,0		
	4 838,3	0,0	7 424,3		
	0,0	0,0	0,0		
	0,0	0,0	5 614,9		
	0,0	0,0	8 405,0		
	2,0	2,0	6,0		
	7 679,0	5 424,2	5 109,4		
			6 783,7		
					СЕММ
					337,6
N	Расходы на одно присоединение			Расчет ставки С1.2 (СТС) за 1 ТП	Расчет ставки С1

п/п	(руб. на одно ТП)				(СЕММ) за 1 кВт
	2 017	2 018	2 019		
1	16 832,0	19 245,1	17 616,7	19 896,0	1 116,3
2	10 612,1	17 633,0	15 763,7	16 251,6	966,8
3	2 519,5	2 620,4	4 750,1	3 634,3	82,9
4	22 502,0	19 827,9	19 827,9	23 073,9	971,6
5	0,0	0,0	19 827,9	7 066,3	565,3
6	7 421,6	5 471,5	16 907,6	10 907,4	618,3
7	16 776,9	0,0	2 211,3	7 217,3	621,1
8	0,0	2 754,1	3 743,3	2 359,7	1 966,4
9	0,0	0,0	5 603,4	1 996,9	479,3
	76 664,1	67 552,0	106 251,8		
	6,0	6,0	9,0		
	12 777,4	11 258,7	11 805,8		
	59 118 176 952,7	192 369 311 224,3	100 929 062 606,0		
	4 979 101 585,9	44 004 124 352,4	17 326 201 573,0		
	80 495 453 029,3	73 275 855 300,2	48 886 528 200,7		
	756 555 194,8	2 937 281 206,2	4 054 360 528,0		
	0,0	0,0	128 709 858,0		
	315 523 281,3	736 807 950,8	520 579 181,2		
	111 973 504,9	0,0	276 162 636,6		
	0,0	3 182 424 476,2	390 024 173,5		
	0,0	0,0	230 818 267,6		
	145 776 783 548,9	316 505 804 510,1	172 742 447 024,7		
	26 757 853,1	61 030 814,6	33 373 734,0		
	5 172,8	7 812,2	5 777,0		
	7 604,6	3 446,4	6 028,8		
	17 950,1	19 070,9	17 582,8		
	16 832,0	0,0	0,0		
	10 612,1	17 633,0	15 763,7		
	0,0	0,0	0,0		
	0,0	0,0	0,0		
	0,0	0,0	0,0		
	0,0	5 471,5	16 907,6		
	16 776,9	0,0	0,0		
	0,0	0,0	0,0		
	0,0	0,0	0,0		
	3,0	2,0	2,0		
	15 415,9	17 390,8	15 784,1		
			18 009,6		
				СЕММ	841,7

В результате стандартизированные тарифные ставки (C_1) для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций представлены в следующей таблице:

Наименование		Для постоянной схемы электрообеспечения	Для временной схемы электрообеспечения
C ₁	C ₁ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей по мероприятиям, указанным в п.16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. №1135/17, в том числе по мероприятиям:	24 793,3	24 793,3
C _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	6 783,7	6 783,7
C _{1.2}	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	18 009,6	18 09,6

Стандартизированные тарифные ставки (C₂, C₃, C₄, C₅, C₆, C₇).

Для расчета ставок были проанализированы выборки по 7 ТСО, фактически осуществлявшим строительство и ввод в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства в 2017-2019 годах. Данные проанализированы отдельно по городским населенным пунктам и населенным пунктам, не относящимся к городским населенным пунктам.

В выборку включены: филиал «Кировэнерго» ПАО МРСК «Центра и Приволжья», АО «Горэлектросеть», ОАО «Коммуналэнерго», ОАО «РЖД», ООО «РСК», ООО «НЭП», ООО «Региональная сеть».

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 на строительство 1 км воздушной линии (с дифференциацией по уровням напряжения (*s*), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 6 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (*t*)), (тыс. руб./км);

расходы на строительство 1 км кабельной линии (с дифференциацией по уровням напряжения (*s*), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 6 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (*t*)), (тыс. руб./км);

расходы на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 шт. (с дифференциацией по уровням напряжения (*s*), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 6 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (*t*)), (тыс. руб./шт.);

расходы на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35

кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению N 6 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)), (тыс. руб./кВт);

расходы на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению N 6 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)), (тыс. руб./кВт);

расходы на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в расчете на 1 кВт максимальной мощности (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению N 6 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)), (тыс. руб./кВт);

расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в расчете на одну точку учета (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению N 6 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)), (тыс. руб. на 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 $C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7$ выполняется по формулам (29)-(34) Методических указаний.

В соответствии с пунктом 28 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки C_2, C_3, C_4, C_5, C_6 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». Сравнение представлено ниже.

Наименование			Для территорий городских населенных пунктов	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам	УНЦ
С2.1.1.4.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	800 580,38	1 345 401,97	1 874 424,48
		1-20 кВ	0,00	-	
		35 кВ	-	-	
		110 кВ и выше	-	-	
С2.1.1.4.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	846 827,22	1 324 367,98	2 156 092,28
		1-20 кВ	1 449 475,64	0,00	2 785 200,19
		35 кВ	-	-	
		110 кВ и выше	-	-	
С2.1.1.4.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	0,00	0,00	
		1-20 кВ	-	-	
		35 кВ	-	-	
		110 кВ и выше	-	-	
С2.1.1.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 177 972,35	1 177 972,35	2 088 262,08
		1-20 кВ	-	-	
		35 кВ	-	-	
		110 кВ и выше	-	-	
С2.1.1.3.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	734 602,81	734 602,81	2 191 731,88
		1-20 кВ	-	-	
		35 кВ	-	-	
		110 кВ и выше	-	-	
С2.1.2.3.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	772 485,45	772 485,45	2 088 262,08
		1-20 кВ	1 114 042,53	1 114 042,53	2 820 839,79
		35 кВ	-	-	
		110 кВ и выше	-	-	
С2.1.2.3.2	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-	
		1-20 кВ	-	-	
		35 кВ	-	-	
		110 кВ и выше	-	-	
С2.1.2.4.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом	0,4 кВ и ниже	611 952,44	845 528,09	2 088 262,08
		1-20 кВ	-	-	
		35 кВ	-	-	

	сечением до 50 квадратных мм включительно	110 кВ и выше	-	-	
С2.2.2.3.3	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже			
		1-20 кВ			
		35 кВ	6 001 679,06	6 001 679,06	8 664 549,91
		110 кВ и выше			
С2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 167 382,75	1 461 556,00	1 874 424,48
		1-20 кВ	3 746 880,72	3 746 880,72	2 785 200,19
		35 кВ	-	-	
		110 кВ и выше	-	-	
С2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 049 789,00	1 433 147,67	2 191 731,88
		1-20 кВ	3 012 171,96	3 012 171,96	2 841 533,75
		35 кВ	-	-	
		110 кВ и выше	-	-	
С2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 523 712,27	1 523 712,27	2 229 670,81
		1-20 кВ	-	-	
		35 кВ	-	-	
		110 кВ и выше	-	-	
С2.3.2.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-	
		1-20 кВ	0,00	-	
		35 кВ	-	-	
		110 кВ и выше	-	-	
С2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже			
		1-20 кВ	8 963 121,11	5 133 557,75	2 717 369,99
		35 кВ	-	-	
		110 кВ и выше	-	-	
С2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	4 084 127,66	4 084 127,66	2 088 262,08
		1-20 кВ	1 259 120,66	1 259 120,66	2 717 369,99
		35 кВ	-	-	
		110 кВ и выше	-	-	
С2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-	
		1-20 кВ	-	-	
		35 кВ	-	-	
		110 кВ и выше	-	-	
С3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные	0,4 кВ и ниже	1 648 589,73	2 381 209,04	1 888 852,77
		1-20 кВ			

	с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	35 кВ	-	-	
		110 кВ и выше	-	-	
С3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	2 453 758,83	2 453 758,83	2 054 197,52
		1-20 кВ	-	-	
		35 кВ	-	-	
		110 кВ и выше	-	-	
С3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 380 608,83	1 689 591,25	2 146 837,48
		1-20 кВ	-	2 517 567,85	4 963 239,57
		35 кВ	-	-	
		110 кВ и выше	-	-	
С3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	2 094 696,50	0,00	2 730 821,06
		1-20 кВ	-	-	
		35 кВ	-	-	
		110 кВ и выше	-	-	
С3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 050 238,42	0,00	1 888 852,77
		1-20 кВ	1 567 732,38	0,00	3 993 451,58
		35 кВ		-	
		110 кВ и выше		-	
С3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже			
		1-20 кВ	1 699 464,64	2 321 608,26	4 882 326,18
		35 кВ			
		110 кВ и выше			
С3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже			
		1-20 кВ	2 148 424,15	2 067 510,72	4 963 239,57
		35 кВ			
		110 кВ и выше			
С3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 279 660,47	0,00	2 730 821,06
		1-20 кВ	2 749 935,11	3 441 863,81	6 076 091,80
		35 кВ			
		110 кВ и выше			
С3.2.2.2.1	кабельные линии в блоках многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	986 901,40	1 761 134,08	11 270 115,02
		1-20 кВ		0,00	
		35 кВ			
		110 кВ и выше			
С3.2.2.2.2	кабельные линии в блоках многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже			
		1-20 кВ	2 128 217,72	2 128 217,72	14 263 588,43
		35 кВ			
		110 кВ и выше			
С3.2.2.1.1	кабельные линии в	0,4 кВ и ниже	1 483 700,72	0,00	11 270 115,02

	блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1-20 кВ					
		35 кВ					
		110 кВ и выше					
С3.2.2.1.2	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 157 437,47	0,00	11 435 459,77		
		1-20 кВ					
		35 кВ					
		110 кВ и выше					
		С3.2.2.1.3	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	2 156 612,34	0,00	11 528 099,73
				1-20 кВ			
35 кВ							
		110 кВ и выше					
		С3.3.2.2.1	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже			
				1-20 кВ	3 319 947,65	0,00	13 374 713,83
35 кВ							
		110 кВ и выше					
		С3.3.2.2.2	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже			
				1-20 кВ			
35 кВ							
		110 кВ и выше					
		С3.3.2.2.3	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже			
				1-20 кВ	4 800 033,37	0,00	14 344 501,82
35 кВ							
		110 кВ и выше					
		С3.6.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	4 611 728,18	4 611 728,18	19 294 290,31
				1-20 кВ		0,00	
35 кВ							
		110 кВ и выше					
		С3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	5 258 836,02	5 258 836,02	19 459 635,06
				1-20 кВ			
35 кВ							
		110 кВ и выше					
		С3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения,	0,4 кВ и ниже	4 905 805,67	0,00	19 552 275,02
				1-20 кВ			
35 кВ							

	многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	110 кВ и выше			
С3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	5 966 385,19	0,00	23 874 691,61
		1-20 кВ			
		35 кВ			
		110 кВ и выше			
С3.6.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже			
		1-20 кВ	5 557 829,84	5 557 829,84	20 327 401,82
		35 кВ			
		110 кВ и выше			
С3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже			
		1-20 кВ	3 568 855,16	3 568 855,16	21 216 276,42
		35 кВ			
		110 кВ и выше			
С3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	6 619 258,40	0,00	19 552 275,02
		1-20 кВ	5 561 995,03	0,00	21 297 189,80
		35 кВ			
		110 кВ и выше			
С3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	5 680 723,70	0,00	23 874 691,61
		1-20 кВ	5 405 366,25	0,00	26 148 475,04
		35 кВ			
		110 кВ и выше			
С4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	0,4 кВ и ниже			
		1-20 кВ	1 699 814,13	1 629 731,71	2 180 913,54
		35 кВ			
		110 кВ и выше			
С4.1.5	реклоузеры номинальным током свыше 1000 А	0,4 кВ и ниже			
		1-20 кВ			
		35 кВ	4 205 759,63	4 205 759,63	4 338 833,79
		110 кВ и выше			

С4.2.4	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	0,4 кВ и ниже			
		1-20 кВ			
		35 кВ			
		110 кВ и выше			
С4.3.3	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	0,4 кВ и ниже	34 711,06	0,00	нет
		1-20 кВ	159 605,97	123 130,03	нет
		35 кВ			
		110 кВ и выше			
С4.3.5	переключательные пункты номинальным током свыше 1000 А	0,4 кВ и ниже			
		1-20 кВ			
		35 кВ	3 161 696,98	3 161 696,98	нет
		110 кВ и выше			
С5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	18 551,04	20 969,99	33 130,53
		20/0,4 кВ			
С5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	13 920,35	13 564,80	14 699,67
		20/0,4 кВ			
С5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	6 096,03	3 773,32	5 466,09
		20/0,4 кВ			
С5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	6 248,16	4 349,86	3 410,97
		20/0,4 кВ			
С5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	3 492,98	4 621,88	3 418,13
		20/0,4 кВ			
С5.1.6	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	6(10)/0,4 кВ	5 323,31	5 323,31	2 208,89
		20/0,4 кВ			
С5.2.1	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ			
		20/0,4 кВ			
С5.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ		0,00	
		20/0,4 кВ			
С5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	25 595,80	0,00	17 727,11
		20/0,4 кВ			

C5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	11 953,62	0,00		10 684,73
		20/0,4 кВ				
C5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	6 711,15	0,00		5 504,80
		20/0,4 кВ				
C5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	6(10)/0,4 кВ	0,00	0,00		
		20/0,4 кВ				
C8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	0,4 кВ и ниже с ТТ			7552	
		0,4 кВ и ниже без ТТ	18 731,38	18 731,38		19 544,30
		1-20 кВ				
		35 кВ				
		110 кВ и выше				
C8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	0,4 кВ и ниже с ТТ			4073	
		0,4 кВ и ниже без ТТ	27 973,17	27 973,17		31 040,94
		1-20 кВ	299 935,46	299 935,46		393 185,26
		35 кВ				
		110 кВ и выше				
C8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	0,4 кВ и ниже с ТТ	43 892,83	58 160,26	793	34 489,93
		0,4 кВ и ниже без ТТ				
		1-20 кВ				
		35 кВ				
		110 кВ и выше				
C8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	0,4 кВ и ниже с ТТ			940	
		0,4 кВ и ниже без ТТ				
		1-20 кВ	275 890,02	275 890,02		393 185,26
		35 кВ	1 257 369,40	1 257 369,40		2 248 743,75
		110 кВ и выше				

Таким образом, стандартизированные тарифные ставки определены, как не превышающие УНЦ, в следующих размерах:

Наименование			Для территорий городских населенных пунктов	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
С2.1.1.4.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	800 580,4	1 345 402,0
		1-20 кВ	2 108 135,82	-
			-	-
			-	-
С2.1.1.4.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	846 827,2	1 324 368,0
		1-20 кВ	1 449 475,6	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С2.1.1.4.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С2.1.1.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 177 972,3	1 177 972,3
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С2.1.1.3.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	734 602,8	734 602,8
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С2.1.2.3.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	772 485,4	772 485,4
		1-20 кВ	1 114 042,5	1 114 042,5
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С2.1.2.3.2	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С2.1.2.4.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом	0,4 кВ и ниже	611 952,4	845 528,1
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-

	сечением до 50 квадратных мм включительно			
С2.2.2.3.3	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	6 001 679,1	6 001 679,1
		110 кВ и выше	-	-
С2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 167 382,8	1 461 556,0
		1-20 кВ	2 785 200,2	2 785 200,2
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 049 789,0	1 433 147,7
		1-20 кВ	2 841 533,8	2 841 533,8
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 523 712,3	1 523 712,3
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С2.3.2.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	2 717 370,0	2 717 370,0
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	2 088 262,1	2 088 262,1
		1-20 кВ	1 259 120,7	1 259 120,7
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или	0,4 кВ и ниже	1 648 589,7	1 888 852,8
		1-20 кВ	-	-

	пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	2 054 197,5	2 054 197,5
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 380 608,8	1 689 591,3
		1-20 кВ	4 963 239,6	2 517 567,9
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	2 094 696,5	-
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 050 238,4	-
		1-20 кВ	1 567 732,4	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	1 699 464,6	2 321 608,3
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	2 148 424,1	2 067 510,7
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 279 660,5	-
		1-20 кВ	2 749 935,1	3 441 863,8
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.2.2.2.1	кабельные линии в блоках многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	986 901,4	1 761 134,1
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.2.2.2.2	кабельные линии в блоках многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	2 128 217,7	2 128 217,7
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.2.2.1.1	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50	0,4 кВ и ниже	1 483 700,7	-
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-

	квадратных мм включительно			
С3.2.2.1.2	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 157 437,5	-
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.2.2.1.3	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	2 156 612,3	-
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.3.2.2.1	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	3 319 947,7	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.3.2.2.2	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.3.2.2.3	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	4 800 033,4	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.6.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	4 611 728,2	4 611 728,2
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	5 258 836,0	5 258 836,0
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	4 905 805,7	-
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем	0,4 кВ и ниже	5 966 385,2	-
		1-20 кВ	-	-

	горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.6.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	5 557 829,8	5 557 829,8
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	3 568 855,2	3 568 855,2
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	6 619 258,4	-
		1-20 кВ	5 561 995,0	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	5 680 723,7	-
		1-20 кВ	5 405 366,2	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	1 699 814,1	1 629 731,7
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С4.1.5	реклоузеры номинальным током свыше 1000 А	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	4 205 759,6	4 205 759,6
		110 кВ и выше	-	-
С4.2.4	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С4.3.3	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	0,4 кВ и ниже	34 711,1	-
		1-20 кВ	159 606,0	123 130,0
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-

C4.3.5	переключательные пункты номинальным током свыше 1000 А	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	3 161 697,0	3 161 697,0
		110 кВ и выше	-	-
C5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	18 551,0	20 970,0
		20/0,4 кВ	-	-
C5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	13 920,4	13 564,8
		20/0,4 кВ	-	-
C5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	5 466,1	3 773,3
		20/0,4 кВ	-	-
C5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	3 411,0	3 411,0
		20/0,4 кВ	-	-
C5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	3 418,1	3 418,1
		20/0,4 кВ	-	-
C5.1.6	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	6(10)/0,4 кВ	2 208,9	2 208,9
		20/0,4 кВ	-	-
C5.2.1	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	-	-
		20/0,4 кВ	-	-
C5.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	-	-
		20/0,4 кВ	-	-
C5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	17 727,1	-
		20/0,4 кВ	-	-
C5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	10 684,7	-
		20/0,4 кВ	-	-
C5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	5 504,8	-
		20/0,4 кВ	-	-
C5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	6(10)/0,4 кВ	-	-
		20/0,4 кВ	-	-

С8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	0,4 кВ и ниже с ТТ	-	-
		0,4 кВ и ниже без ТТ	18 731,4	18 731,4
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	0,4 кВ и ниже с ТТ	-	-
		0,4 кВ и ниже без ТТ	27 973,2	27 973,2
		1-20 кВ	299 935,5	299 935,5
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	0,4 кВ и ниже с ТТ	34 489,9	34 489,9
		0,4 кВ и ниже без ТТ	-	-
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	0,4 кВ и ниже с ТТ	-	-
		0,4 кВ и ниже без ТТ	-	-
		1-20 кВ	275 890,0	275 890,0
		35 кВ	1 257 369,4	1 257 369,4
		110 кВ и выше	-	-

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) определены в размерах:

Наименование		Для постоянной схемы электроснабжения	Для временной схемы электроснабжения
C_{max1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям	1 355,6	1 355,6

	и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем			
$C_{max1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		602,4	602,4
$C_{max1.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем		753,2	753,2
Наименование			Для территорий городских населенных пунктов	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
C2.1.1.4.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	3 573,0	4 732,5
		1-20 кВ	6 786,19	-
C2.1.1.4.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	4 897,1	5 976,1
		1-20 кВ	6 916,1	-
C2.1.1.4.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	-	-
C2.1.1.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	5 827,6	5 827,6
		1-20 кВ	-	-
C2.1.1.3.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от	0,4 кВ и ниже	4 089,5	4 089,5
		1-20 кВ	-	-

	50 до 100 квадратных мм включительно			
С2.1.2.3. 1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	4 897,6	4 897,6
		1-20 кВ	2 484,9	2 484,9
С2.1.2.3. 2	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	-	-
С2.1.2.4. 1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	2 593,5	2 984,2
		1-20 кВ	-	-
С2.2.2.3. 3	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	-	-
С2.3.1.4. 1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	5 368,6	6 556,0
		1-20 кВ	7 623,3	7 623,3
С2.3.1.4. 2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	4 608,2	6 511,5
		1-20 кВ	7 613,9	7 613,9
С2.3.1.4. 3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	2 988,3	2 988,3
		1-20 кВ	-	-
С2.3.2.4.	воздушные линии на	0,4 кВ и	-	-

1	железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	ниже		
		1-20 кВ	-	-
С2.3.2.3. 1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	3 656,3	3 656,3
С2.3.1.3. 1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	4 050,5	4 050,5
		1-20 кВ	2 278,5	2 278,5
С2.3.1.3. 2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	-	-
С3.1.2.1. 1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	3 875,1	6 680,9
		1-20 кВ	-	-
С3.1.2.1. 2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	4 040,7	4 040,7
		1-20 кВ	-	-
С3.1.2.1. 3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением	0,4 кВ и ниже	1 816,9	3 491,8
		1-20 кВ	-	3 933,7

	провода от 100 до 200 квадратных мм включительно			
С3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	3 162,9	-
		1-20 кВ	-	-
С3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 149,7	-
		1-20 кВ	2 369,9	-
С3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	4 069,1	5 065,3
С3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	4 981,5	3 735,5
С3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 117,3	-
		1-20 кВ	9 260,5	11 233,1
С3.2.2.2.1	кабельные линии в блоках многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	2 258,9	7 279,4
		1-20 кВ	-	-
С3.2.2.2.2	кабельные линии в блоках многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	2 142,9	2 142,9

С3.2.2.1. 1	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 165,8	-
		1-20 кВ	-	-
С3.2.2.1. 2	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 195,5	-
		1-20 кВ	-	-
С3.2.2.1. 3	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 337,1	-
		1-20 кВ	-	-
С3.3.2.2. 1	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	2 466,2	-
С3.3.2.2. 2	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	-	-
С3.3.2.2. 3	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	2 466,2	-
С3.6.2.1. 1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	7 676,3	7 676,3
		1-20 кВ	-	-

С3.6.2.1. 2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	7 345,7	7 345,7
		1-20 кВ	-	-
С3.6.2.1. 3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	3 967,3	-
		1-20 кВ	-	-
С3.6.2.1. 4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	7 179,1	-
		1-20 кВ	-	-
С3.6.2.2. 1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	6 833,2	6 833,2
С3.6.2.2. 2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	1 978,8	1 978,8
С3.6.2.2. 3	кабельные линии, прокладываемые	0,4 кВ и ниже	529,5	-

	путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	1-20 кВ	5 547,3	-
С3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	2 461,6	-
		1-20 кВ	2 706,6	-
С4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	2 698,1	2 037,2
С4.1.5	реклоузеры номинальным током свыше 1000 А	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	-	-
С4.2.4	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	-	-
С4.3.3	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	0,4 кВ и ниже	717,0	-
		1-20 кВ	2 303,6	2 357,8
С4.3.5	переключательные пункты номинальным током свыше 1000 А	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	-	-
С5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	18 551,0	20 970,0
		20/0,4 кВ	-	-
С5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	13 920,4	13 564,8
		20/0,4 кВ	-	-
С5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	5 466,1	3 773,3
		20/0,4 кВ	-	-
С5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)	6(10)/0,4 кВ	3 411,0	3 411,0
		20/0,4 кВ	-	-

	мощностью от 250 до 400 кВА включительно			
С5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	3 418,1	3 418,1
		20/0,4 кВ	-	-
С5.1.6	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	6(10)/0,4 кВ	2 208,9	2 208,9
		20/0,4 кВ	-	-
С5.2.1	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	-	-
		20/0,4 кВ	-	-
С5.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	-	-
		20/0,4 кВ	-	-
С5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	17 727,1	-
		20/0,4 кВ	-	-
С5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	10 684,7	-
		20/0,4 кВ	-	-
С5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	5 504,8	-
		20/0,4 кВ	-	-
С5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	6(10)/0,4 кВ	-	-
		20/0,4 кВ	-	-
С8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	0,4 кВ и ниже с ТТ	-	-
		0,4 кВ и ниже без ТТ	7 573,3	7 573,3
		1-20 кВ	-	-
С8.2.1	средства коммерческого учета	0,4 кВ и ниже с ТТ	-	-

	электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	0,4 кВ и ниже без ТТ	5 218,3	5 218,3
		1-20 кВ	8 378,1	8 378,1
С8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	0,4 кВ и ниже с ТТ	833,4	833,4
		0,4 кВ и ниже без ТТ	-	-
		1-20 кВ	-	-
С8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	0,4 кВ и ниже с ТТ	-	-
		0,4 кВ и ниже без ТТ	-	-
		1-20 кВ	973,2	973,2

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.

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 произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, C_8 :

подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю;

проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX, включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г» - «е» пункта 7 Правил технологического присоединения утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861.

$$P = C_1 + C_8 * q \quad (13),$$

где C_1 , C_8 - стандартизированные тарифные ставки согласно приложениям №1, 2 к настоящему решению;

q – количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности).

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:

$$P = \sum C_{1-8} * N \quad (16)$$

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» голосует «против» принятия решения, так как рассматриваемый вопрос не был указан в повестке.

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 платы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 6 членов правления.

«Против» - 1 член правления (ассоциация «НП Совет рынка»).

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), 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, сараи), 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 (C_1) для расчета платы за технологическое присоединение согласно приложению № 1 к настоящему решению.

7. Установить стандартизированные тарифные ставки ($C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7, C_8$) 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 2021 год, согласно приложению № 5 к настоящему решению.

11. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2021.

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

Наименование		Для постоянной схемы электрообеспечения	Для временной схемы электрообеспечения
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	24 793,3	24 793,3
С _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	6 783,7	6 783,7
С _{1.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	18 009,6	18 009,6

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			Для территорий городских населенных пунктов	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
С2.1.1.4.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	800 580,4	1 345 402,0
		1-20 кВ	2 108 135,82	-
			-	-
			-	-
С2.1.1.4.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	846 827,2	1 324 368,0
		1-20 кВ	1 449 475,6	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С2.1.1.4.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С2.1.1.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 177 972,3	1 177 972,3
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С2.1.1.3.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	734 602,8	734 602,8
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С2.1.2.3.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм	0,4 кВ и ниже	772 485,4	772 485,4
		1-20 кВ	1 114 042,5	1 114 042,5
		35 кВ	-	-

	включительно	110 кВ и выше	-	-
С2.1.2.3.2	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С2.1.2.4.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	611 952,4	845 528,1
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С2.2.2.3.3	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	6 001 679,1	6 001 679,1
		110 кВ и выше	-	-
С2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 167 382,8	1 461 556,0
		1-20 кВ	2 785 200,2	2 785 200,2
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 049 789,0	1 433 147,7
		1-20 кВ	2 841 533,8	2 841 533,8
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 523 712,3	1 523 712,3
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С2.3.2.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	2 717 370,0	2 717 370,0
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	2 088 262,1	2 088 262,1
		1-20 кВ	1 259 120,7	1 259 120,7
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-

С2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 648 589,7	1 888 852,8
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	2 054 197,5	2 054 197,5
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 380 608,8	1 689 591,3
		1-20 кВ	4 963 239,6	2 517 567,9
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	2 094 696,5	-
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 050 238,4	-
		1-20 кВ	1 567 732,4	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	1 699 464,6	2 321 608,3
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	2 148 424,1	2 067 510,7
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 279 660,5	-
		1-20 кВ	2 749 935,1	3 441 863,8
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.2.2.2.1	кабельные линии в блоках многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	986 901,4	1 761 134,1
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.2.2.2.2	кабельные линии в блоках	0,4 кВ и ниже	-	-

	многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1-20 кВ	2 128 217,7	2 128 217,7
35 кВ		-	-	
110 кВ и выше		-	-	
С3.2.2.1.1	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 483 700,7	-
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.2.2.1.2	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 157 437,5	-
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.2.2.1.3	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	2 156 612,3	-
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.3.2.2.1	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	3 319 947,7	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.3.2.2.2	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.3.2.2.3	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	4 800 033,4	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.6.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	4 611 728,2	4 611 728,2
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	5 258 836,0	5 258 836,0
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем	0,4 кВ и ниже	4 905 805,7	-
		1-20 кВ	-	-

	горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	5 966 385,2	-
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.6.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	5 557 829,8	5 557 829,8
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	3 568 855,2	3 568 855,2
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	6 619 258,4	-
		1-20 кВ	5 561 995,0	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	5 680 723,7	-
		1-20 кВ	5 405 366,2	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	1 699 814,1	1 629 731,7
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С4.1.5	реклоузеры номинальным током свыше 1000 А	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	4 205 759,6	4 205 759,6
		110 кВ и выше	-	-

C4.2.4	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
C4.3.3	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	0,4 кВ и ниже	34 711,1	-
		1-20 кВ	159 606,0	123 130,0
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
C4.3.5	переключательные пункты номинальным током свыше 1000 А	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	3 161 697,0	3 161 697,0
		110 кВ и выше	-	-
C5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	18 551,0	20 970,0
		20/0,4 кВ	-	-
C5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	13 920,4	13 564,8
		20/0,4 кВ	-	-
C5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	5 466,1	3 773,3
		20/0,4 кВ	-	-
C5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	3 411,0	3 411,0
		20/0,4 кВ	-	-
C5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	3 418,1	3 418,1
		20/0,4 кВ	-	-
C5.1.6	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	6(10)/0,4 кВ	2 208,9	2 208,9
		20/0,4 кВ	-	-
C5.2.1	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	-	-
		20/0,4 кВ	-	-
C5.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	-	-
		20/0,4 кВ	-	-
C5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	17 727,1	-
		20/0,4 кВ	-	-
C5.2.4	двухтрансформаторные и более	6(10)/0,4 кВ	10 684,7	-

	подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	20/0,4 кВ	-	-
С5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	5 504,8	-
		20/0,4 кВ	-	-
С5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	6(10)/0,4 кВ	-	-
		20/0,4 кВ	-	-
С8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	0,4 кВ и ниже с ТТ	-	-
		0,4 кВ и ниже без ТТ	18 731,4	18 731,4
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	0,4 кВ и ниже с ТТ	-	-
		0,4 кВ и ниже без ТТ	27 973,2	27 973,2
		1-20 кВ	299 935,5	299 935,5
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	0,4 кВ и ниже с ТТ	34 489,9	34 489,9
		0,4 кВ и ниже без ТТ	-	-
		1-20 кВ	-	-
		35 кВ	-	-
		110 кВ и выше	-	-
С8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	0,4 кВ и ниже с ТТ	-	-
		0,4 кВ и ниже без ТТ	-	-
		1-20 кВ	275 890,0	275 890,0
		35 кВ	1 257 369,4	1 257 369,4
		110 кВ и выше	-	-

<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:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (1)$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (2)$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (3)$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (4)$$

$$C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (5)$$

$$C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0. (6)$$

**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		Для постоянной схемы электрообеспечения	Для временной схемы электрообеспечения	
C_{max1}	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	1 355,6	1 355,6	
$C_{max1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	602,4	602,4	
$C_{max1.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	753,2	753,2	
Наименование		Для территорий городских населенных пунктов	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам	
C2.1.1.4.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	3 573,0	4 732,5
		1-20 кВ	6 786,19	-
C2.1.1.4.2	воздушные линии на	0,4 кВ и ниже	4 897,1	5 976,1

	деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	1-20 кВ	6 916,1	-
С2.1.1.4.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	-	-
С2.1.1.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	5 827,6	5 827,6
		1-20 кВ	-	-
С2.1.1.3.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	4 089,5	4 089,5
		1-20 кВ	-	-
С2.1.2.3.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	4 897,6	4 897,6
		1-20 кВ	2 484,9	2 484,9
С2.1.2.3.2	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	-	-
С2.1.2.4.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	2 593,5	2 984,2
		1-20 кВ	-	-
С2.2.2.3.3	воздушные линии на металлических опорах неизолированным	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	-	-

	сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно			
С2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	5 368,6	6 556,0
		1-20 кВ	7 623,3	7 623,3
С2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	4 608,2	6 511,5
		1-20 кВ	7 613,9	7 613,9
С2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	2 988,3	2 988,3
		1-20 кВ	-	-
С2.3.2.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	-	-
С2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	3 656,3	3 656,3
С2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	4 050,5	4 050,5
		1-20 кВ	2 278,5	2 278,5
С2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	-	-

	50 до 100 квадратных мм включительно			
С3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	3 875,1	6 680,9
		1-20 кВ	-	-
С3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	4 040,7	4 040,7
		1-20 кВ	-	-
С3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 816,9	3 491,8
		1-20 кВ	-	3 933,7
С3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	3 162,9	-
		1-20 кВ	-	-
С3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 149,7	-
		1-20 кВ	2 369,9	-
С3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	4 069,1	5 065,3

С3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	4 981,5	3 735,5
С3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 117,3	-
		1-20 кВ	9 260,5	11 233,1
С3.2.2.2.1	кабельные линии в блоках многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	2 258,9	7 279,4
		1-20 кВ	-	-
С3.2.2.2.2	кабельные линии в блоках многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	2 142,9	2 142,9
С3.2.2.1.1	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 165,8	-
		1-20 кВ	-	-
С3.2.2.1.2	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 195,5	-
		1-20 кВ	-	-
С3.2.2.1.3	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 337,1	-
		1-20 кВ	-	-
С3.3.2.2.1	кабельные линии в	0,4 кВ и ниже	-	-

	каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1-20 кВ	2 466,2	-
С3.3.2.2.2	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	-	-
С3.3.2.2.3	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	2 466,2	-
С3.6.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	7 676,3	7 676,3
		1-20 кВ	-	-
С3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	7 345,7	7 345,7
		1-20 кВ	-	-
С3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	3 967,3	-
		1-20 кВ	-	-
С3.6.2.1.4	кабельные линии,	0,4 кВ и ниже	7 179,1	-

	прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	1-20 кВ	-	-
С3.6.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	6 833,2	6 833,2
С3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	1 978,8	1 978,8
С3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	529,5	-
		1-20 кВ	5 547,3	-
С3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	2 461,6	-
		1-20 кВ	2 706,6	-
С4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	2 698,1	2 037,2
С4.1.5	реклоузеры	0,4 кВ и ниже	-	-

	номинальным током свыше 1000 А	1-20 кВ	-	-
С4.2.4	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	-	-
С4.3.3	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	0,4 кВ и ниже	717,0	-
		1-20 кВ	2 303,6	2 357,8
С4.3.5	переключательные пункты номинальным током свыше 1000 А	0,4 кВ и ниже	-	-
		1-20 кВ	-	-
С5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	18 551,0	20 970,0
		20/0,4 кВ	-	-
С5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	13 920,4	13 564,8
		20/0,4 кВ	-	-
С5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	5 466,1	3 773,3
		20/0,4 кВ	-	-
С5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	3 411,0	3 411,0
		20/0,4 кВ	-	-
С5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	3 418,1	3 418,1
		20/0,4 кВ	-	-
С5.1.6	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	6(10)/0,4 кВ	2 208,9	2 208,9
		20/0,4 кВ	-	-
С5.2.1	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	-	-
		20/0,4 кВ	-	-
С5.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)	6(10)/0,4 кВ	-	-
		20/0,4 кВ	-	-

	мощностью от 25 до 100 кВА включительно			
С5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	17 727,1	-
		20/0,4 кВ	-	-
С5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	10 684,7	-
		20/0,4 кВ	-	-
С5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	5 504,8	-
		20/0,4 кВ	-	-
С5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	6(10)/0,4 кВ	-	-
		20/0,4 кВ	-	-
С8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	0,4 кВ и ниже с ТТ	-	-
		0,4 кВ и ниже без ТТ	7 573,3	7 573,3
		1-20 кВ	-	-
С8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	0,4 кВ и ниже с ТТ	-	-
		0,4 кВ и ниже без ТТ	5 218,3	5 218,3
		1-20 кВ	8 378,1	8 378,1
С8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	0,4 кВ и ниже с ТТ	833,4	833,4
		0,4 кВ и ниже без ТТ	-	-
		1-20 кВ	-	-
С8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	0,4 кВ и ниже с ТТ	-	-
		0,4 кВ и ниже без ТТ	-	-
		1-20 кВ	973,2	973,2

<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 произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, C_8 :

подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю;
проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX, включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г» - «е» пункта 7 Правил технологического присоединения утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861.

$$P = C_1 + C_8 * q \quad (13),$$

где C_1 , C_8 - стандартизированные тарифные ставки согласно приложениям №1, 2 к настоящему решению;

q – количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности).

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 соответствии 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:

$$P = \sum C_{1-8} * N \quad (16)$$

Приложение № 5
к решению правления
РСТ Кировской области

**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 2021 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 2021 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 2021 год, тыс. руб.
1	ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго»	66 670,9	41,8
2	ОАО «Коммунэнерго»	82 200,2	21,6
3	АО «Горэлектросеть»	57 806,7	0,0
4	ОАО «РЖД» (Горьковская дирекция)	2 662,4	0,0
5	ООО «Кировские электрические сети»	459,6	0,0
6	ООО «РСК»	1 300,7	0,0
7	ООО «Региональная сеть»	153,1	0,0
8	АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский»	68,4	0,0
9	ООО «Новое энергетическое предприятие»	979,5	0,0
10	Северная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «Российские железные дороги»	107,7	0,0

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

_____ Н.Е. Обухова _____ И.А. Мищихина

_____ А.В. Шаклеина _____ А.В. Вычегжанин

Секретарь правления _____ Д.А. Жуйков