



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ПРОТОКОЛ**

**заседания правления региональной службы по тарифам
Кировской области**

26.11.2019

№ 42

г. Киров

Председательству Михайлов М.В.
ющий:

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

Отсутствовали: -

Секретарь: Жуйков Д.А.

Кворум для проведения заседания и принятия решений имеется.

Уполномоченные по делам: Вепрева Н.Н., Самоделкина Г.В., Калина Н.В., Свиридова О.Г., Ивонина З.Л., Обухова Н.Е., Решетникова О.В., Боговарова Л.Н., Мусихина Е.А., Гавриличева Л.Н., Целищева С.Н., Муравьева А.С., Земсков Д.Л., Коновалов А.Л., Кривошеина Ю.А., Кулешова И.Ю., Сенникова В.И.

Приглашённые: Директор по экономике ОАО «Коммунэнерго» - Демакова С.Г.
директор ООО «ЭСО КЧХК» – Бурдин И.А.
представитель ООО «ЭСО КЧХК» по доверенности – Калинина М.А.;
заместитель директора по тех. аудиту и эксплуатации т/о КОГУП «Облкоммунсервис» – Мелентьев В.Н.;
заместитель директора по экономике и финансам КОГУП «Облкоммунсервис» – Ушаков А.М.;
экономист КОГУП «Облкоммунсервис» – Сидоренко Н.А.;
ведущий специалист ПАО «МРСК» — Сkochилова Ю. А.

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

Шаклеина А.В.: Предлагаю исключить из повестки следующий вопрос:

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Вятская сетевая компания» на долгосрочный период 2020 -2024 годов. Уполномоченный по делу – Самоделкина Галина Васильевна. Вопрос снят в связи с необходимостью предоставления дополнительных материалов.

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

О рассмотрении вопроса о направлении в ФАС России заявления о согласовании решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год выше предельных уровней тарифов установленных ФАС России. Докладывает

Шаклеина Анна Викторовна.

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

1. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 28.03.2017 № 11/1-тэ-2017 «О тарифах на услуги по передаче тепловой энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Кировская сетевая компания» (г. Киров), о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Обухова Наталья Евгеньевна. Вопрос снимается в связи со снятием вопроса по корректировке тарифов ООО «Газпром теплоэнерго Киров».

2. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 04.12.2018 № 43/11-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Киров», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Калина Наталия Вячеславовна. Вопрос снят в связи с необходимостью предоставления дополнительных материалов.

3. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «РСУ», на 2019 – 2022 годы. Уполномоченный по делу – Мусихина Елена Александровна. Вопрос снят в связи с необходимостью предоставления дополнительных материалов.

4. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Сельская теплоснабжающая компания», на 2019 – 2022 годы. Уполномоченный по делу – Мусихина Елена Александровна. Вопрос снят в связи с необходимостью предоставления дополнительных материалов.

5. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 13.11.2018 № 40/21-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Советский мясокомбинат», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Боговарова Людмила Николаевна. Вопрос снят в связи с необходимостью предоставления дополнительных материалов.

Обухова Н.Е.: Предлагаю включить в повестку следующие вопросы:

1. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Куменские тепловые системы», на 2019 – 2022 годы. Уполномоченный по делу – Иволина Зоя Леонидовна.

2. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «ТК «Ресурс», на 2019 – 2022 годы. Уполномоченный по делу – Боговарова Людмила Николаевна.

Зыков М.И.: Предлагаю исключить из повестки следующие вопросы:

1. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 28.11.2017 № 43/62-тко-2018 «О тарифах на захоронение твердых коммунальных отходов для муниципального унитарного предприятия «Водоканал» (Яранский район)». Уполномоченный по делу – Коновалов Алексей Леонидович. Вопрос переносится на 03.12.2019.

2. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 11.12.2018 № 44/46-кс-2019 «О тарифах техническую воду для общества с ограниченной ответственностью «Энергоснабжающая организация Кирово-Чепецкого химического комбината» (муниципальное образование «Город Кирово-Чепецк» Кировской области). Уполномоченный по делу – Муравьева Анна Сергеевна. Вопрос переносится на 03.12.2019.

3. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 11.12.2018 № 44/47-кс-2019 «О тарифах на техническую воду и питьевую воду (питьевое

водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» (муниципальное образование «Город Кирово-Чепецк» Кировской области)». Уполномоченный по делу – Муравьева Анна Сергеевна. Вопрос переносится на 03.12.2019, в связи с переносом вопроса № 38.

4. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 28.11.2017 № 43/72-тко-2018 «О тарифах на захоронение твердых коммунальных отходов для муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Благоустройство» (Омутнинский район)». Уполномоченный по делу – Муравьева Анна Сергеевна. Вопрос переносится на 03.12.2019.

5. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 28.11.2017 № 43/73-тко-2018 «О тарифах на захоронение твердых коммунальных отходов для муниципального казенного унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Коммунальник» (Омутнинский район)». Уполномоченный по делу – Муравьева Анна Сергеевна. Вопрос переносится на 03.12.2019.

6. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 28.11.2017 № 43/74-тко-2018 «О тарифах на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «Предприятие по утилизации бытовых и промышленных отходов» (Слободской район)». Уполномоченный по делу – Муравьева Анна Сергеевна. Вопрос переносится на 03.12.2019.

7. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 28.11.2017 № 43/55-тко-2018 «О тарифах на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «Экотех» (Вятскополянский район)». Уполномоченный по делу – Муравьева Анна Сергеевна. Вопрос переносится на 03.12.2019.

8. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 20.11.2018 № 41/72-тко-2019 «О тарифах на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «ТБО-Сервис» (Афанасьевский район)». Уполномоченный по делу – Гавриличева Лариса Николаевна. Вопрос переносится на 03.12.2019.

9. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 28.11.2017 № 43/75-тко-2018 «О тарифах на захоронение твердых коммунальных отходов для МУП «Коммунсервис» (Лузский район)». Уполномоченный по делу – Гавриличева Лариса Николаевна. Вопрос переносится на 03.12.2019.

10. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 10.10.2017 № 36/3-тко-2017 «О тарифах на захоронение твердых коммунальных отходов для МУП «Пижанская автоколонна» (Пижанский район)». Уполномоченный по делу – Гавриличева Лариса Николаевна. Вопрос переносится на 03.12.2019.

11. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 28.11.2017 № 43/76-тко-2018 «О тарифах на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «Полигон» (Мурашинский район)». Уполномоченный по делу – Гавриличева Лариса Николаевна. Вопрос переносится на 03.12.2019.

12. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 28.11.2017 № 43/77-тко-2018 «О тарифах на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «Предприятие объединенных котельных» (Орловский район)». Уполномоченный по делу – Гавриличева Лариса Николаевна. Вопрос переносится на 03.12.2019.

13. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 28.11.2017 № 43/48-тко-2018 «О тарифах на захоронение твердых коммунальных отходов для муниципального казенного унитарного предприятия «Уржум-град» (Уржумский район)». Уполномоченный по делу – Гавриличева Лариса Николаевна. Вопрос переносится на 03.12.2019.

14. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 23.07.2019 № 24/5-тко-2019 «О тарифах на захоронение твердых коммунальных отходов для муниципального унитарного предприятия Белохолуницкого муниципального района «ПОЛИГОН». Уполномоченный по делу – Кривошеина Юлия Александровна. Вопрос переносится на 03.12.2019.

15. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 20.11.2017 № 41/81-тко-2019 «О тарифах на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «Научно-производственное объединение «ЭКОДИКА». Уполномоченный по делу – Кривошеина Юлия Александровна. Вопрос переносится на 03.12.2019.

16. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 28.11.2017 № 43/49-тко-2018 «О тарифах на захоронение твердых коммунальных отходов для МУП «Коммунсервис» (Лебяжский район)». Уполномоченный по делу – Кривошеина Юлия Александровна. Вопрос переносится на 03.12.2019.

17. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 20.11.2018 № 41/80-тко-2019 «О тарифах на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «Нагорские коммунальные системы». Уполномоченный по делу – Кривошеина Юлия Александровна. Вопрос переносится на 03.12.2019.

18. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 20.11.2018 № 41/79-тко-2019 «О тарифах на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «ТехноТрейд». Уполномоченный по делу – Кривошеина Юлия Александровна. Вопрос переносится на 03.12.2019.

19. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 28.11.2017 № 43/58-тко-2018 «О тарифах на захоронение твердых коммунальных отходов для МУП «Коммунальщик». Уполномоченный по делу – Кулешова Ирина Юрьевна. Вопрос снят в связи с необходимостью предоставления дополнительных материалов. Переносится на 03.12.2019.

20. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 28.11.2017 № 43/56-тко-2018 «О тарифах на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «РемЖилСервис». Уполномоченный по делу – Кулешова Ирина Юрьевна. Переносится на 03.12.2019.

21. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 28.11.2017 № 43/59-тко-2018 «О тарифах на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Новый ЭкоГород». Уполномоченный по делу – Кулешова Ирина Юрьевна. Переносится на 03.12.2019

22. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 27.11.2018 № 42/72-тко-2019 «О тарифах на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Центральный полигон». Уполномоченный по делу – Целищева Светлана Николаевна. Вопрос переносится на 03.12.2019.

23. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 28.11.2017 № 43/42-тко-2018 «О тарифах на захоронение твердых коммунальных отходов для АО «Куприт». Уполномоченный по делу – Целищева Светлана Николаевна. Вопрос переносится на 03.12.2019.

24. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 28.11.2017 № 43/40-тко-2018 «О тарифах на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «ВКБ-Сервис». Уполномоченный по делу – Целищева Светлана Николаевна. Вопрос переносится на 03.12.2019. Вопрос переносится на 03.12.2019.

25. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 22.08.2017 № 29/9-кс-2017 «О тарифах на захоронение твердых коммунальных отходов для ОМУП АТП «Оричевское». Уполномоченный по делу – Целищева Светлана Николаевна. Вопрос переносится на 03.12.2019.

26. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 20.11.2018 № 41/66-тко-2019 (ред. от 28.06.2019) "О тарифах на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью "Эко-Трейд" (Нолинский район)". Уполномоченный по делу – Земсков Дмитрий Леонидович. Вопрос переносится на 03.12.2019.

Зыков М.И.: Предлагаю включить в повестку следующие вопросы:

1. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 30.10.2018 № 38/84-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для сельскохозяйственного производственного кооператива – колхоза имени Ленина (Фаленский район)». Уполномоченный по делу – Гавриличева Лариса Николаевна.

2. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 20.11.2018 № 41/48-кс-2019 «О тарифах на транспортировку питьевой воды и техническую воду ПАО «Т Плюс». Уполномоченный по делу – Земсков Дмитрий Леонидович.

Троян Г.В.: Предлагаю повестку утвердить.

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

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» единогласно.

РЕШИЛИ: Повестку дня из 48 вопросов утвердить.

Повестка дня:

1. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 № 45/4-ээ-2019 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Вятская Энерго-Сберегающая компания» на территории Кировской области на долгосрочный период 2019 - 2023 годов». Уполномоченный по делу – Вепрева Надежда Николаевна.

2. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП ЖКХ «Теплосети» ЗАТО Первомайский на долгосрочный период 2020 -2024 годов. Уполномоченный по делу – Вепрева Надежда Николаевна.

3. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП ЖКХ «Сети» п. Левинцы на долгосрочный период 2020 -2024 годов. Уполномоченный по делу – Самоделкина Галина Васильевна.

4. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» на долгосрочный период 2020 -2024 годов. Уполномоченный по делу – Самоделкина Галина Васильевна.

5. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 27.11.2018 № 42/2-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию для потребителей ОАО «Коммунэнерго», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Обухова Наталья Евгеньевна.

6. О плате за услуги за поддержание резервной мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей ОАО «Коммунэнерго» на 2020 год. Уполномоченный по делу – Обухова Наталья Евгеньевна.

7. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 04.12.2018 № 43/4-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию и услуги по ее передаче по тепловым сетям, оказываемые потребителям муниципальным унитарным предприятием «Водоканал», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Обухова Наталья Евгеньевна.

8. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 20.08.2019 № 28/3-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию,

поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Водоканал», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Обухова Наталья Евгеньевна.

9. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 04.12.2018 № 43/6-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Теплоком», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Обухова Наталья Евгеньевна.

10. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 18.12.2018 № 45/9-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию и услуги по ее передаче для муниципального унитарного предприятия «Компания котельных и тепловых сетей города Котельнича», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Калина Наталия Вячеславовна.

11. Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям муниципального унитарного предприятия «Компания котельных и тепловых сетей города Котельнича», на 2020-2024 годы. Уполномоченный по делу – Калина Наталия Вячеславовна

12. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 19.02.2019 № 3/1-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Бора», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Калина Наталия Вячеславовна.

13. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «ТеплоЭнергоСервис», на 2019 – 2022 годы. Уполномоченный по делу – Ивонина Зоя Леонидовна.

14. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 20.11.2018 № 41/21-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью жилищно-коммунального хозяйства «Родник», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Ивонина Зоя Леонидовна.

15. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 19.03.2019 № 7/6-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Сельская теплоснабжающая компания», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Мусихина Елена Александровна.

16. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 04.12.2018 № 43/25-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Комфорт», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Мусихина Елена Александровна.

17. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 02.10.2018 № 35/4-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Вятский лес» (пгт Фаленки), о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Мусихина Елена Александровна.

18. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.10.2018 № 38/13-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Лальский коммунальный сервис», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Боговарова Людмила Николаевна.

19. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 20.11.2018 № 41/9-тэ-2018 «О тарифах на тепловую энергию,

поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Коммуналсервис» муниципального образования Лузское городское поселение Лузского района Кировской области», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Боговарова Людмила Николаевна.

20. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 11.12.2018 № 44/28-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям сельскохозяйственным производственным кооперативом «Новый Маяк», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Боговарова Людмила Николаевна.

21. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 23.10.2018 № 37/1-тэ-2018 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Подосиновская автоколонна», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Боговарова Людмила Николаевна.

22. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 20.11.2018 №41/27-тэ-2018 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Пижанская автоколонна», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Решетникова Ольга Васильевна.

23. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 11.12.2018 №44/22-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Чистый город», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Решетникова Ольга Васильевна.

24. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 18.12.2018 №45/65-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям районным производственным межхозяйственным предприятием «Пижанскагропромэнерго», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Решетникова Ольга Васильевна.

25. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 25.09.2018 № 34/2-тэ-2018 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Кировские коммунальные системы», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Свиридова Ольга Георгиевна.

26. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 06.08.2019 № 26/3-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Оптима-Мебель», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Свиридова Ольга Георгиевна.

27. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 18.12.2018 № 45/157-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые потребителям Кировским областным государственным унитарным предприятием «Облкоммуналсервис», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Свиридова Ольга Георгиевна.

28. Об установлении тарифов тепловую энергию, поставляемую потребителям Кировским областным государственным унитарным предприятием «Облкоммуналсервис» о долгосрочных параметрах регулирования», на 2019-2022 годы. Уполномоченный по делу – Свиридова Ольга Георгиевна.

29. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 25.12.2018 № 47/6-кв-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «КаринторфТеплоСеть» (Свечинский район)». Уполномоченный по делу – Коновалов Алексей Леонидович.

30. Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для администрации Свечинского сельского поселения Свечинского района Кировской области на 2020-2024 годы. Уполномоченный по делу – Коновалов Алексей Леонидович.

31. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 30.10.2018 № 38/60-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Краснополянский жилкомхоз» (Вятскополянский район). Уполномоченный по делу – Муравьева Анна Сергеевна.

32. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 20.11.2018 № 41/55-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для МУП «Коммунальщик» (Кикнурский район)». Уполномоченный по делу – Кулешова Ирина Юрьевна.

33. О признании утратившими силу некоторых решений правления РСТ Кировской области. Уполномоченный по делу – Кулешова Ирина Юрьевна.

34. О внесении изменения в решение правления РСТ Кировской области от 11.12.2018 № 44/34-кс-2019 (ПАО «МРСК»). Уполномоченный по делу – Целищева Светлана. Николаевна.

35. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 25.09.2018 № 34/9-кс-2018 (ООО «Кировская сетевая компания»). Уполномоченный по делу – Целищева Светлана. Николаевна.

36. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 № 45/155-кс-2019 (АО «РЖД»). Уполномоченный по делу – Целищева Светлана. Николаевна.

37. Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для администрации муниципального образования Татауровское сельское поселение Нолинского района Кировской области, на 2020-2024 годы. Уполномоченный по делу – Земсков Дмитрий Леонидович.

38. Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для администрации муниципального образования Аркульское городское поселение Нолинского района Кировской области, на 2020-2024 годы. Уполномоченный по делу – Земсков Дмитрий Леонидович.

39. Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для администрации муниципального образования Перевозское сельское поселение Нолинского района Кировской области, на 2020-2024 годы. Уполномоченный по делу – Земсков Дмитрий Леонидович.

40. Об утверждении на 2020 год производственной программы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами акционерного общества «Куприт». Докладывает – Зыков Михаил Иванович.

41. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту «Газопровод до земельного участка с кадастровым номером 43:42:000042:120, расположенного по адресу: Кировская область, г. Кирово-Чепецк, ул. Производственная, д. 18». Докладывает – Сенникова Вера Игоревна.

42. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту «Газопровод до земельного участка с кадастровым номером 43:40:000588:60, расположенного по адресу: Кировская область, г. Киров, ул. Мостовая, д.32, к.1». Докладывает – Сенникова Вера Игоревна.

43. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 30.10.2018 № 38/84-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для сельскохозяйственного производственного кооператива – колхоза имени Ленина (Фаленский район)».

44. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Куменские тепловые системы», на 2019 – 2022 годы. Уполномоченный по делу – Иволина Зоя Леонидовна.

45. О рассмотрении вопроса о направлении в ФАС России заявления о согласовании решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год выше предельных уровней тарифов установленных ФАС России. Докладывает Шаклеина А.В.

46. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 20.11.2018 № 41/48-к-2019 «О тарифах на транспортировку питьевой воды и техническую воду ПАО «Т Плюс». Уполномоченный по делу – Земсков Дмитрий Леонидович.

47. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «ТК «Ресурс», на 2019 – 2022 годы. Уполномоченный по делу – Боговарова Людмила Николаевна.

48. Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Родник» (Унинский район), на 2019-2022 годы. Уполномоченный по делу – Гавриличева Лариса Николаевна.

1. По первому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Вепреву Надежду Николаевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: Общество с ограниченной ответственностью «Вятская Энерго-Сберегающая компания» (далее – ООО «ВЭСК»);

2. Основной вид деятельности: Передача электрической энергии

3. Юридический/почтовый адрес: 610035, г. Киров, ул. Калинина, 38, офис 1

4. ИНН 4345379570 КПП 434501001

5. Директор ООО «ВЭСК» – Сюзев Алексей Анатольевич;
тел.: (8332) 21-11-25; 8-922-965-27-72

6. Контактное лицо – Сюзев Алексей Анатольевич;
тел.: (8332) 21-11-25; 8-922-965-27-72

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

8. Тарифы на передачу электрической энергии устанавливались для ООО «ВЭСК» на долгосрочный период 2019-2023 годы установлены решением правления от 18.12.2018 № 45/4-ээ-2019;

9. Заявляемые величины тарифов на 2020 год:

Наименование	Ед. изм	Действующие тарифы (с НДС) 2019 год	Заявляемые тарифы (с НДС) 2020 год
Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	164363,73	223183,37
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	256,34	266,59
Одноставочный тариф	руб./МВт.ч	937,20	1191,12

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 «ВЭСК» на 2020 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 период до 2024 года, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2019 года) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

3. Основные методологические положения расчета необходимой валовой выручки на 2020 год

В соответствии с пунктом 4 статьи 23 Федерального закона государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии с 1 января 2019 года

для ООО «ВЭСК» 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 «ВЭСК» на 2019-2023 годы утверждены решением правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 № 45/4-ээ-2019, которые в течение долгосрочного периода не меняются и составляют:

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов – 6 684,75 тыс. руб.;
- 2) индекс эффективности подконтрольных расходов - 2%;
- 3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;
- 4) уровень потерь электрической энергии – СНП - 3,62%, НН - 13,49%
- 5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг):

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг)	2019	2020	2021	2022	2023
показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, Psaidi	0,03858	0,03800	0,03743	0,03687	0,03632
показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, Psaifi	0,01543	0,01520	0,01497	0,01475	0,01453
Уровень качества осуществляемого технологического присоединения, 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 17.05.2019 № 1320-66-01-09 «О предоставлении дополнительных материалов» на предоставление документов, подтверждающих фактические расходы за 2018 год и предоставление дополнительных обосновывающих документов для подтверждения необходимости и экономической целесообразности затрат на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год.

Дополнительные материалы представлены в адрес Службы письмом от 21.05.2019 №21/05-19 (входящий от 21.05.2019 № 66-01-09-2518).

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 «ВЭСК» представлены значения показателей раздельного учета доходов и расходов, согласно форме бухгалтерской отчетности «Отчет о прибылях и убытках» за 2018 год.

Выручка от продажи услуг по виду деятельности «Передача по распределительным сетям» составляет 9134,0 тыс. руб. с увеличением на 4,25% к факту 2017 года (8761 тыс. руб.).

Себестоимость оказанных услуг по данному виду деятельности сложилась в размере 7866 тыс. руб. с увеличением на 0,3% к факту 2017 года (7842 тыс. руб.).

Чистая прибыль по виду деятельности «Оказание услуг по передаче электрической энергии» у ООО «ВЭСК» за 2018 год составляет 19,0 тыс. руб.

6. Анализ производственных показателей

Отпуск электроэнергии в сети ООО «ВЭСК» на регулируемый период (2020 год) экспертной группой принят в объеме 11,31 млн. кВтч., с учетом фактических данных за 2018 года и 9 месяцев 2019 года, определенного норматива потерь, а также с учетом расторжения договора аренды оборудования от 26.10.2015 № 10/102015А с Сунцовым С.Н. (ТП № 20-74 и ТП № 20-75 в г. Котельнич).

Величина потерь электрической энергии определена в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования для территориальной сетевой организации в размере 0,84 млн. руб.

Сальдированный переток электроэнергии определен экспертами в размере 10,47 млн. кВтч. на основании представленных данных энергосбытовой организацией по потребленной электрической энергии.

Поступление мощности в сеть с учетом пункта 60 Основ ценообразования определено экспертами на заявленном сетевой организацией уровне, в размере 3,90 МВт.

Потери мощности в сети в 2019 году в соответствии с указанным выше приказом составляют – 0,29 МВт.

С учетом определенных потерь полезный отпуск мощности составляет 3,72 МВт, в том числе транзит мощности – 3,61 МВт.

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

Объекты электросетевого хозяйства переданы в пользование ООО «ВЭСК» на основании договоров аренды (сетевое оборудование находится в г. Кирове, Котельничском районе, Орловском районе).

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

трансформаторные подстанции в количестве 51 шт. (однотрансформаторные, двухтрансформаторные подстанции), общей трансформаторной емкостью (мощность) – 15,6 МВА;

сети (воздушные и кабельные линии) электропередач, по уровням напряжения СН2 – 12,3 км, НН – 3,2 км.

Экспертная группа, проанализировав представленные сетевой организацией документы, подтверждающие фактическое количество электросетевого оборудования, скорректировала количество условных единиц на основании позиции ФАС России (письмо ФАС России от 12.09.2019 № ВК/79797/19 «О рассмотрении обращения»).

«Если из документов о технологическом присоединении следует, что точка поставки расположена в трансформаторе (который в дальнейшем передан СНТ в аренду территориальной сетевой организации), услуга по передаче электрической энергии по линиям, расположенным на территории СНТ, не оказывается.

В случае, если в отношении всех энергопринимающих устройств, принадлежащих членам СНТ, составлены документы о технологическом присоединении, услуга по передаче электрической энергии по линиям, расположенным на территории СНТ и взятым в аренду сетевой организацией, будет оказываться территориальной сетевой организацией до точек поставки, расположенных на границе разграничения балансовой и эксплуатационной ответственности, указанных в документах о технологическом присоединении.»

При рассмотрении экспертами скорректирована протяженность воздушных линий (исключены воздушные линии (НН), проходящие по территории садоводческих

товариществ, протяженностью 116,1 км), и уточнены номинальная мощность и протяженности воздушных и кабельных линий на основании предоставленных актов разграничения балансовой принадлежности.

Таким образом, объем воздушных линий и кабельных линий электропередач в условных единицах скорректирован и учтен в размере 27,96 у. ед.

Объем трансформаторных подстанций и распределительных пунктов 0,4-20 кВ в условных единицах учтен экспертами в размере 181,3 у. ед.

Общее количество условных единиц составило 209,26 у. ед.

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

Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению – 7 (8332) 21-11-25.

Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» – <http://ooovesk.nethouse.ru>

У ООО «ВЭСК» 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, ООО «ВЭСК» 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 2020 год. В результате приняты следующие значения по статьям.

8.1. Корректировка подконтрольных расходов

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов ООО «ВЭСК» на 2020 год осуществлена исходя из:

- 1) Базового уровня подконтрольных расходов 6 684,75 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 № 45/4-ээ-2019;
- 2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4% на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;
- 3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – (-56,94%)%;
- 4) Индекса эффективности подконтрольных расходов - 2%;
- 5) Коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75.

В результате **Подконтрольные расходы** на 2020 год экспертами определены в размере 3 866,09 тыс. руб.

8.2. Неподконтрольные расходы

Плата за аренду имущества заявлена сетевой организацией в размере 93,23 тыс. руб., в том числе аренда сетевого оборудования, участвующего в передаче электрической энергии – 93,23 тыс. руб.

Заявленные расходы по арендной плате электросетевого оборудования в ходе проведения экспертизы проанализированы на основании представленных договоров аренды электросетевого оборудования и подтверждающих обоснование размера арендной платы в соответствии с п. 27 (5) Основ ценообразования материалов (инвентарные карточки), подтвержденных собственниками арендуемого имущества. В результате расходы по арендной плате электросетевого оборудования определены экспертной группой исходя из размера амортизационных отчислений определенного по максимальному сроку полезного использования арендуемого имущества соответствующей группы и обязательных платежей на заявленном уровне

Расходы по статье «Налоги» по подстатье «Прочие налоги и сборы (УСН)» заявлены сетевой организацией в размере 122,38 тыс. руб. Расходы на 2020 год определены экспертной группой в сумме 71,44 тыс. руб., в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исходя из системы налогообложения организации УСН (Доходы минус расходы).

Расходы по статье **«Отчисления на соц. нужды»** заявлены ООО «ВЭСК» в размере 1 323,64 тыс. рублей. Экспертами расходы на 2020 год определены в сумме 735,67 тыс. руб., экспертами исходя из сумм расходов на оплату труда и отчислений на страховые взносы в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации (30 процентов), страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (с размером страхового тарифа – 0,4%) на основании представленного уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваниях ФСС.

В результате **неподконтрольные расходы** определены экспертной группой в размере 900,34 тыс. руб.

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

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

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

Корректировка определена экспертами в размере (-429,39) тыс. рублей, в том числе:

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

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

Подконтрольные расходы, установленные на 2017 год, тыс. руб.	$PR_{i-3}^{уст}$	5 885,0
Индекс эффективности подконтрольных расходов 2018 года, %	X_i	1%
Фактический ИПЦ 2018 года	$ИПЦ_{i-2}^{\Phi}$	2,9%
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов	$K_{эл}$	0,750
Индекс количества активов фактический в 2018 году	$ИКА_{i-2}^{\Phi}$	0,2140
Подконтрольные расходы, установленные на 2018 год, тыс. руб.	$PR_{i-2}^{уст}$	6 957,9
Корректировка подконтрольных расходов, тыс. руб.	ΔPR_i	-0,55

2. Корректировка неподконтрольных расходов (формула № 7)

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

Показатели	Фактические расходы за 2018 год, представленные ТСО	тыс. руб.		
		Экономически обоснованные расходы за 2018 год $НР_{i-2}^{расх.факт}$	Утверждено на 2018 год $НР_{i-2}^{расх.план}$	Отклонение фактических расходов от утвержденных $\Delta НР_i$
Электроэнергия на хоз. нужды	0,0	0,0	0,0	0,0
Теплоэнергия	0,0	0,0	0,0	0,0
Плата за аренду имущества и лизинг	579,3	15,8	15,8	0,0
Налоги	86,5	86,3	240,4	-154,05
<i>Аренда за землю / Налог на землю</i>	0,0	0,0	0,0	0,0
<i>Налог на имущество</i>	0,0	0,0	0,0	0,0
<i>Транспортный налог</i>	0,0	0,0	0,0	0,0
<i>Прочие налоги и сборы</i>	86,5	86,3	240,4	-154,1
Отчисления на социальные нужды	421,6	420,8	1038,2	-617,45
Прочие неподконтрольные расходы	27,1	0,0	0,0	0,0
Налог на прибыль	0,0	0,0	0,0	0,0
Выпадающие доходы/экономия средств	0,0	0,0	0,0	0,0
Амортизация основных средств	0,0	0,0	0,0	0,0
Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,0	0,0	0,0	0,0
ИТОГО	1114,5	522,8	1294,3	-771,51

Экономически обоснованные фактические расходы за 2018 по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» приняты на экономически-обоснованном уровне, определенном в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, из величины амортизации, относящихся к арендуемому имуществу, на основании предоставленных собственниками инвентарных карточек.

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

Отчисления на социальные нужды также учтены на основании предоставленных организацией данных бухгалтерского учета, расчета страховых взносов и расчета по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения за предшествующий период (2018 год).

Расходы по статье «Прочие неподконтрольные расходы» не учтены ввиду отсутствия подтверждающих документов.

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 2018 год, тыс. руб.	$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}}$	7 549,3
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2018 год в части содержания электрических сетей, тыс. руб.	НВВ_{i-2}^{ϕ}	7 161,6
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам, тыс. руб.	$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}}$	387,7

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 11.02.2016 № 7012/16-0039 «котлодержателем» в отношении предприятия в 2018 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 2018 год (10 515 978,00 кВт*ч) и одноставочного тарифа без учета ставки на оплату потерь.

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

$$ПО_i = \left(\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп}} \right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} * \alpha_{i-2} + \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп}} * \left(ЦП_{i-2}^{\phi} - ЦП_{i-2} \right) * \alpha_{i-2}$$

Натуральные показатели	ед. изм.	Факт 2018	План 2018
Отпуск электрической энергии в сеть	млн. кВт.ч	11,477	11,804
Потери электрической энергии	млн. кВт.ч	0,961	0,719
Уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии	%		6,090
Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт.ч	10,516	11,085
Тариф покупки электрической энергии	руб/МВтч	2 909,18	2 891,212
Итого корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2018 год	тыс. руб.	-45,01	

5. Корректировка необходимой валовой выручки завершённого периода с учетом показателей надежности и качества оказываемых услуг составила 0 тыс. руб. в связи с выполнением плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг.

В результате сумма валовой выручки, необходимой на содержание по сетям ООО «ВЭСК» на 2020 год по расчету экспертов составит **4 337,04 тыс. руб.**, для учета в котловом тарифе определена в сумме 4 337,04тыс. руб.

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

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

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2020 год организацией не заявлена и экспертами не учтена. Инвестиционная программа не утверждена.

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

11. 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.

12. 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.

13. Расчет размера платы за услуги по передаче электрической энергии

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

- двухставочный;
- одноставочный.

Расчет двухставочного индивидуального тарифа предусматривает определение двух ставок:

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

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

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

Тариф покупки электрической энергии определен в размере 3 339,18 руб./МВтч. (с НДС) в соответствии с п. 50 Методических указаний № 98-э.

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

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 «ВЭСК» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) на 2020 год в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО «Вятская Энерго-Сетевая компания» *	с 01.01.2020 по 30.06.2020		
	99 984,86	268,06	0,68224
	с 01.07.2020 по 31.12.2020		
	99 984,86	268,06	0,68224
	с 01.01.2021 по 30.06.2021		
	111 745,83	276,10	0,73900
	с 01.07.2021 по 31.12.2021		
	111 745,83	276,10	0,73900
	с 01.01.2022 по 30.06.2022		
	113 856,93	284,38	0,75603
	с 01.07.2022 по 31.12.2022		
	113 856,93	284,38	0,75603
	с 01.01.2023 по 30.06.2023		
	116 008,79	292,92	0,77348
с 01.07.2023 по 31.12.2023			
116 008,79	292,92	0,77348	

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

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

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Шаклеина А.В., Вепрева Н.Н. Липатников С.Н., представитель Ассоциации «НП Совет рынка»: Голосует «ЗА».

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.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» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 18.12.2018 № 45/4-ээ-2019 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Вятская Энерго-Сберегающая компания» на территории Кировской области на долгосрочный период 2019 – 2023 годы» следующие изменения:

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

1.2. Приложение № 3 «Необходимая валовая выручка (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 01.01.2020.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области
от 18.12.2018 № 45/4-ээ-2019

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 2019			II полугодие 2019			I полугодие 2020			II полугодие 2020		
	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 «Вятская Энерго-Сберегающая компания»	164363,73	256,34	0,93720	164363,73	256,34	0,93720	99 984,86	268,06	0,68224	99 984,86	268,06	0,68224

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2021			II полугодие 2021			I полугодие 2022			II полугодие 2022		
	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 «Вятская Энерго-Сберегающая компания»	111 745,83	276,10	0,73900	111 745,83	276,10	0,73900	113 856,93	284,38	0,75603	113 856,93	284,38	0,75603

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2023		II полугодие 2023	
	Двухставочный тариф	Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	Одноставочный тариф

	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ный тариф	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ный тариф
	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч
ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Кировэнерго» - ООО «Вятская Энерго-Сберегающая компания»	116 008,79	292,92	0,77348	116 008,79	292,92	0,77348

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

Примечание:

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

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

2. В случае применения одноставочного тарифа по передаче расчет платы за оказанную услугу производится исходя из установленного одноставочного тарифа для данной сетевой организации и сальдированного перетока электрической энергии из сетей сетевой организации в точках отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированного перетока электрической энергии в сети прочих сетевых организаций). Объем собственного потребления электрической энергии данными сетевыми организациями не используется при расчете объема оказанных услуг по передаче электрической энергии.

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 3
к решению правления
РСТ Кировской области
от 18.12.2018 № 45/4-ээ-2019

**НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА (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 «Вятская Энерго-Сберегающая компания»	2019	7 331,03
	2020	4 337,04
	2021	4 847,20
	2022	4 938,77
	2023	5 032,11

2. По второму вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Вепреву Надежду Николаевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Теплосети» ЗАТО Первомайский Кировской области (далее - МУП ЖКХ «Теплосети»).

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

3. Юридический/почтовый адрес: 613648, Кировская область, п. Первомайский, ул. Ленина д. 24.

4. ИНН 4338006539 КПП 433801001.

5. Руководитель: директор Шумайлов Александр Геннадьевич, тел: (83366) 2-40-76.

6. Система налогообложения: общепринятая.

7. Основание владения имуществом: хозяйственное ведение (распоряжение от 18.05.2010 №179 администрации закрытого административно-территориального образования Первомайский Кировской области).

8. Тарифы на передачу электрической энергии устанавливались для МУП ЖКХ «Теплосети» на 2019 год решением правления от 26.12.2014 № 49/4-ээ-2015 (с изм. от 07.11.2018 N 39/5-ээ-2019).

9. Действующий тариф и заявляемые величины тарифов:

Наименование	Действующие тарифы на 2019 год	Заявляемые величины тарифов на 2020 год
Ставка на содержание электрических сетей руб./МВт.мес.	212 856,25	273668,50
Ставка на оплату технологического расхода (потерь), руб./МВт.ч	329,72	406,914
Одноставочный тариф, руб./МВт.ч	678,90	879,76

МУП ЖКХ «Теплосети» не представлены предложения по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период в пределах долгосрочного периода регулирования в соответствии с Положением об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220.

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 МУП ЖКХ «Теплосети» на 2020-2024 годы 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 плановый 2020 год, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2019 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, несет территориальная сетевая организация.

Материалы представлены в адрес Службы письмом от 16.10.2019 (входящий от 16.10.2019 № 66-01-09-4583).

4. Данные раздельного учета, представленного предприятием

Оказание услуг по передаче электрической энергии является основным видом деятельности.

Данные раздельного учета затрат по видам деятельности в соответствии с приказом 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 предприятием не предоставлены.

На основании с пояснительной записки, представленной в материалах тарифного дела:

Выручка предприятия за 2018 год составила 141 947 тыс. руб.

Себестоимость оказанных услуг предприятием составила за 2018 год составила 177049 тыс. руб.

Прибыль от оказания услуг составила (-35102) тыс. руб.

Убыток составил (-29890) тыс. руб.

4. Анализ производственных показателей

Отпуск в сеть принят экспертной группой согласно прогнозного баланса и фактических данных в размере 14,30 млн. кВт.ч.

Экспертной группой с учетом требований п. 38 Основ ценообразования определена величина технологического расхода (потерь) электрической энергии в объеме 1,86 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 на СН 2 – 4,86%, НН- 10,49%.

Сальдированный переток электроэнергии определен экспертами в размере 12,44 млн. кВт.ч. на основании представленных данных энергосбытовой организацией по потребленной электрической энергии, в том числе транзит электрической энергии – 10,37 млн. кВт.ч.

Поступление мощности в сеть с учетом пункта 60 Основ ценообразования определено экспертами на заявленном сетевой организацией уровне, в размере 1,99 МВт.

Потери мощности в сети в 2020 году в соответствии с указанным выше приказом составляют – 0,26 МВт.

С учетом определенных потерь полезный отпуск мощности составляет 1,73 МВт, в том числе транзит мощности – 1,42 МВт.

Проанализирован и принят объем условных единиц в заявленном количестве 254,20 у.ед.

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

Объекты электросетевого хозяйства переданы в пользование МУП ЖКХ «Теплосети» на основании распоряжения администрации закрытого административно-территориального образования Первомайский Кировской области от 18.05.2010 №179.

МУП ЖКХ «Теплосети» владеет электросетевыми объектами:

трансформаторные подстанции в количестве 26 шт. (однотрансформаторные, двухтрансформаторные), общей трансформаторной емкостью (мощность) – 14,170 МВА;

сети (воздушные и кабельные линии) электропередач, по уровням напряжения СН2 – 22,545 км, НН – 41,371 км.

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

Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению – (83366) 2-40-76.

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

У МУП ЖКХ «Теплосети» 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, МУП ЖКХ «Теплосети» 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».

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли

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

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

Определение необходимой валовой выручки в отношении МУП ЖКХ «Теплосети» 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.

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 МУП ЖКХ «Теплосети» на 2020 год в размере 640,00 тыс. рублей.

Расходы по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» и «Работы и услуги производственного характера» на 2020 год предприятием экономически не обоснованы и документально не подтверждены. Экспертами заявленные расходы не учтены в полном объеме.

В ходе проведения экспертизы расходы по статье «Оплата труда» определены экспертами в сумме 1 875,21 тыс. руб. исходя из сложившейся средней заработной платы основного персонала, цеховых работников и работников административно-управленческого персонала за 2018 год с учетом увеличения на регулируемый период по прогнозу СЭР МЭР и нормативной численности основных рабочих, цеховых рабочих и работников административно-управленческого персонала.

Фонд оплаты труда основных рабочих рассчитан исходя из нормативной численности работников – 4,20 единицы, в соответствии с приказом от 03.04.2000 № 68 «Об утверждении рекомендации по нормированию труда работников энергетического хозяйства» и размера ставки первого разряда основного персонала в соответствии с пунктом 3.3 Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 годы в размере 8772,65 руб., фактической среднемесячной заработной платы на 1 работника сложившейся за заверченный период 2018 года (24 386 руб.) и определен экспертами в размере 1370,88 тыс. руб.

Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала рассчитаны в соответствии с приказом от 03.04.2000 № 68 (0,84 единицы) в размере 504,32 тыс. руб.

«Прочие расходы производственного характера» на 2020 год организацией не заявлены.

Подконтрольные расходы определены с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э в размере 1 875,21 тыс. руб.

В отношении МУП ЖКХ «Теплосети» в соответствии с Приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э и от 30.03.2012 № 228-э» значение эффективного уровня операционных, подконтрольных расходов определен экспертной группой согласно пункту 14 вышеуказанных методических указаний в размере 4 320,86 тыс. рублей

Базовый уровень операционных, подконтрольных расходов (ОРЕХ) МУП ЖКХ «Теплосети» на 2020 год – 2 608,90 тыс. рублей, определен с применением метода сравнения аналогов в соответствии с пунктом 9 Методических указаний с применением метода сравнения аналогов в 70 % доле от уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методические указания № 98-э и 30 % доле от величины ОПР, рассчитываемого в соответствии с пунктом 10 методических указаний с применением метода сравнения аналогов.

Неподконтрольные расходы

Расходы по статьям «Электроэнергия на хозяйственные нужды» и «Теплоэнергия» предприятием экономически не обоснованы и документально не подтверждены. Экспертами заявленные расходы не учтены в полном объеме.

Расходы по статье «Отчисления на соц. нужды» заявлены МУП ЖКХ «Теплосети» в размере 965,93 тыс. рублей. Экспертами расходы на 2020 год определены в сумме 787,89 тыс. руб., экспертами исходя из сумм расходов на оплату труда и отчислений на страховые взносы в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации (30 процентов), страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (с размером страхового тарифа – 0,2 %) на основании представленного уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваниях ФСС.

Расходы по статье «Амортизация электросетевого оборудования» определены на основании ведомости амортизации основных средств за 2018 год с учетом исключения оборудования с полностью начисленной амортизацией в размере 385,40 тыс. руб.

В результате неподконтрольные расходы определены экспертной группой в размере 1 173,29 тыс. руб.

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

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

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

Корректировка определена экспертами в размере (-414,16) тыс. рублей, в том числе:

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

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

Подконтрольные расходы, установленные на 2017 год, тыс. руб.	$ПР_{i-3}^{уст}$	3 711,4
Индекс эффективности подконтрольных расходов 2018 года, %	X_i	1%
Фактический ИПЦ 2018 года	$ИПЦ_{i-2}^\Phi$	2,9%
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов	$K_{эл}$	0,750
Индекс количества активов фактический в 2018 году	$ИКА_{i-2}^\Phi$	0,0000
Подконтрольные расходы, установленные на 2018 год, тыс. руб.	$ПР_{i-2}^{уст}$	3 781,2
Корректировка подконтрольных расходов, тыс. руб.	$\Delta ПР_i$	-0,28

4. Корректировка неподконтрольных расходов (формула № 7)

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

Показатели	Фактические расходы за 2018 год, представленные ТСО	Экономически обоснованные расходы за 2018 год	Утверждено на 2018 год	Отклонение фактических расходов от утвержденных
		тыс. руб. $HP_{i-2}^{расх.факт}$	$HP_{i-2}^{расх.план}$	ΔHP_i
Электроэнергия на хоз. нужды	50,5	0,0	69,3	-69,3
Теплоэнергия	478,3	0,0	477,8	-477,8
Плата за аренду имущества и лизинг	0,0	0,0	0,0	0,0
Налоги	0,6	0,0	0,0	0,00
<i>Аренда за землю / Налог на землю</i>	0,3	0,0	0,0	0,0
<i>Налог на имущество</i>	0,0	0,0	0,0	0,0
<i>Транспортный налог</i>	0,0	0,0	0,0	0,0
<i>Прочие налоги и сборы</i>	0,3	0,0	0,0	0,0
Отчисления на социальные нужды	1265,0	783,2	783,2	0,00
Прочие неподконтрольные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0
Налог на прибыль	0,0	0,0	0,0	0,0
Выпадающие доходы/экономия средств	0,0	0,0	0,0	0,0
Амортизация основных средств	405,3	394,2	317,7	76,6
Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,0	0,0	0,0	0,0
ИТОГО	2199,7	1177,4	1647,9	-470,55

Экономически обоснованные фактические расходы за 2018 по статьям «Электроэнергия на хоз. нужды» и «Теплоэнергия» исключены как экономически необоснованные, ввиду отсутствия подтверждающих документов.

Фактические расходы по статье «Налоги», в том числе налог на землю, налог на имущество, транспортный налог, исключены как экономически необоснованные, ввиду отсутствия подтверждающих документов.

Отчисления на социальные нужды учтены на уровне установленных на 2018 год, ввиду отсутствия расчетов и деклараций в материалах тарифного дела.

Расходы по статье «Амортизация» учтены на уровне установленных на 2018 год, ввиду непредставления ведомостей амортизации за 2018 год.

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

$$\Delta HVBV_i^{cod} = HVBV_{i-2}^{cod} - HVBV_{i-2}^{\phi}$$

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2018 год, тыс. руб.	$HVBV_{i-2}^{cod}$	5 345,9
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2018 год в части содержания электрических сетей, тыс. руб.	$HVBV_{i-2}^{\phi}$	5 199,6
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам, тыс. руб.	$\Delta HVBV_i^{cod}$	146,2

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

$$PO_i = \left(\mathcal{E}_{i-2}^{отп.ф} - \mathcal{E}_{i-2}^{отп} \right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} * \alpha_{i-2} + \mathcal{E}_{i-2}^{отп} * \left(ЦП_{i-2}^{\phi} - ЦП_{i-2} \right) * \alpha_{i-2}$$

Натуральные показатели	ед. изм.	Факт 2018	План 2018
------------------------	----------	-----------	-----------

Отпуск электрической энергии в сеть	млн. кВт.ч	14,364	13,879
Потери электрической энергии	млн. кВт.ч	2,258	1,432
Уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии	%		10,320
Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт.ч	12,106	12,447
Тариф покупки электрической энергии	руб/МВтч	2 482,04	2 631,320
Итого корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2017 год	тыс. руб.	-89,58	

5. Корректировка необходимой валовой выручки завершено периода с учетом показателей надежности и качества оказываемых услуг составила 0 тыс. руб. в связи с выполнением плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг.

В результате сумма валовой выручки, необходимой на содержание по сетям МУП ЖКХ «Теплосети» на 2020 год по расчету экспертов составит **3 368,03 тыс. руб.**

Сумма необходимой валовой выручки по транзитному отпуску электроэнергии на 2020 год, для учета в котловом тарифе определена в сумме 2 806,54 тыс. руб.

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

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

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2020 год организацией не заявлена и экспертами не учтена. Инвестиционная программа не утверждена.

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

7. 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.

8. 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.

9. Расчет необходимой валовой выручки на 2020 - 2024 годы

Необходимая валовая выручка на 2020-2024 годы сформирована в соответствии с разделом 3 Методических указаний № 98-э.

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

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

Плановые значения показателей надежности и качества услуг определены экспертной группой в соответствии Положением об определении применяемых при установлении

долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 и рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденные Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256.

Экспертами на 2020 - 2024 годы определены следующие параметры регулирования:

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2020	2021	2022	2023	2024
1.	Индекс потребительских цен	%	3,0	3,7	4,0	4,0	4,0
2.	Количество активов	у.е.	254,20	254,20	254,20	254,20	254,20
Долгосрочные параметры							
3.	Базовый уровень подконтрольных расходов (транзит)	Млн. рублей	2,61	-	-	-	-
4.	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
5.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
6.	Уровень потерь электрической энергии	%	12,99	12,99	12,99	12,99	12,99
7.	Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг)	Psaid	0	0	0	0	0
		Psaiifi	0	0	0	0	0
		Птпр	1	1	1	1	1

Используя указанные долгосрочные параметры регулирования необходимая валовая выручка МУП ЖКХ «Теплосети» по передаче электрической энергии на 2021-2024 годы (Приложение 1) определена экспертами в следующих размерах:

- 2021 год – 3 202,10 тыс. рублей;
- 2022 год – 3 257,41 тыс. рублей.
- 2023 год – 3 313,79 тыс. рублей;
- 2024 год – 3 371,25 тыс. рублей.

8. Расчет размера платы за услуги по передаче электрической энергии

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

- двухставочный;
- одноставочный.

Расчет двухставочного индивидуального тарифа предусматривает определение двух ставок:

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

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

При расчете ставки на оплату потерь электроэнергии принят годовой сальдированный переток электрической энергии из сетей сетевой организации в точки отпуска (объем переданной электрической энергии потребителям энергосбытовых

компаний (гарантирующих поставщиков), подключенным к сетям сетевой организации, и сальдированный переток электрической энергии в сети прочих сетевых организаций).

Расчет ставки, учитывающей оплату потерь (технологического расхода) электрической энергии на ее передачу по сетям, на 2020 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 2 782,65 руб./МВтч. (без учета НДС) в соответствии с п. 50 вышеуказанных Методических указаний.

При расчетах между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиалом «Кировэнерго» и сетевыми организациями за оказанные услуги по передаче электрической энергии (мощности) в части оплаты нормативных потерь электроэнергии, возникающих в сетях сетевых организаций, используется ставка на оплату потерь электроэнергии установленных индивидуальных тарифов для сетевых организаций и сальдированный переток электрической энергии из сетей сетевой организации в 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 МУП ЖКХ «Теплосети» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) на долгосрочный период 2020 – 2024 годы в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
МУП ЖКХ «Теплосети»*	с 01.01.2020 по 30.06.2020		
	164935,24	415,71	0,68644
	с 01.07.2020 по 31.12.2020		
	164935,24	415,71	0,68644
	с 01.01.2021 по 30.06.2021		
	188181,54	428,18	0,73707
	с 01.07.2021 по 31.12.2021		
	188181,54	428,18	0,73707
	с 01.01.2022 по 30.06.2022		
	191432,25	441,03	0,75525
	с 01.07.2022 по 31.12.2022		
	191432,25	441,03	0,75525
с 01.01.2023 по 30.06.2023			

194745,39	454,26	0,77392
с 01.07.2023 по 31.12.2023		
194745,39	454,26	0,77392
с 01.01.2024 по 30.06.2024		
198122,13	467,89	0,79309
с 01.07.2024 по 31.12.2024		
198122,13	467,89	0,79309

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., Вепрева Н.Н.

Липатников С.Н., представитель Ассоциации «НП Совет рынка»: Голосует «против» принятия решения, так как проект решения не соответствует ранее направленному в «НП Совет рынка».

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

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

Шаклеина А.В.: Предлагаю установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 6 членов правления.

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

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2020 – 2024 годы муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Теплосети» ЗАТО Первомайский Кировской области, оказывающего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, согласно приложению № 1.

2. Установить необходимую валовую выручку муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Теплосети» ЗАТО Первомайский Кировской области на долгосрочный период регулирования 2020 – 2024 годы, оказывающего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, согласно приложению № 2.

3. Установить с 01.01.2020 по 31.12.2024 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Теплосети» ЗАТО Первомайский Кировской области, оказывающего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, для взаиморасчетов с публичным акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья», согласно приложению № 3.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

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

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольны х расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	МУП ЖКХ «Теплосети» ЗАТО Первомайский Кировской области	2020	2,61	2,0	0,75	12,99	0	0	0,88
		2021	х	2,0	0,75	х	0	0	1
		2022	х	2,0	0,75	х	0	0	1
		2023	х	2,0	0,75	х	0	0	1
		2024	х	2,0	0,75	х	0	0	1

**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.
МУП ЖКХ «Теплосети» ЗАО Первомайский Кировской области	2020	2 806,54
	2021	3 202,10
	2022	3 257,41
	2023	3 313,79
	2024	3 371,25

Приложение № 3
к решению правления
РСТ Кировской области

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									
	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» - МУП ЖКХ «Теплосети» ЗАТО Первомайский Кировской области	164 935,24	415,71	0,68644	164 935,24	415,71	0,68644	188 181,54	428,18	0,73707	188 181,54	428,18	0,73707
Наименование сетевых организаций	I полугодие 2022			II полугодие 2022			I полугодие 2023			II полугодие 2023		
	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» - МУП ЖКХ «Теплосети» ЗАТО Первомайский Кировской области	191 432,25	441,03	0,75525	191 432,25	441,03	0,75525	194 745,39	454,26	0,77392	194 745,39	454,26	0,77392
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» - МУП ЖКХ «Теплосети» ЗАТО Первомайский Кировской области	198 122,13	467,89	0,79309	198 122,13	467,89	0,79309						

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов

3. По третьему вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Самоделкину Галину Васильевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Сети» (далее – МУП ЖКХ «Сети»);

2. Основной вид деятельности: передача электрической энергии

3. ИНН/КПП 4324007123/432401001.

4. Юридический / почтовый адрес: 612079, Кировская область, Оричевский район, пгт Левинцы, ул. 70-летия Октября, 118.

5. Местонахождение имущества: пгт. Левинцы.

6. Руководитель – Мамаев Александр Валентинович, тел. (83354) 2-62-18.

7. Контактное лицо, гл. бухгалтер – Ларионова Светлана Ивановна, тел. (83352) 2-63-50.

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

9. Тарифы на передачу электрической энергии устанавливались для МУП ЖКХ «Сети» на период 2015-2019 год решением правления от 26.12.2014 № 49/17-ээ-2015 (в редакции решений правления от 30.06.2015 № 23/5-ээ-2015, от 11.12.2015 N 47/1-ээ-2016, от 29.11.2016 № 45/71-ээ-2017, от 14.11.2017 № 41/7-ээ-2018, от 07.11.2018 N 39/9-ээ-2019).

10. Заявляемые величины тарифов на 2020-2024 годы:

Наименование	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	110 410,46	114 459,74	118 734,77	123 155,92	127 752,14
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	264,62	275,21	286,22	297,67	309,57
Одноставочный тариф	руб./МВт.ч	1 614,02	1 674,09	1 737,35	1 802,83	1 870,91

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 МУП ЖКХ «Сети» на 2020-2024 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 2021-2024 годы, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2019 г.) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

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

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{said}), час.	0,31446	0,30974	0,30509	0,30052	0,29601
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{sai_fi}), шт.	0,13036	0,12841	0,12648	0,12458	0,12271
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П тпр)	1	1	1	1	1

3. Оценка достоверности данных приведенных в предложениях об установлении тарифов

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

Региональной службой по тарифам Кировской области (далее – Служба) направлялись запросы от 04.04.2019 № 845-66-01-09 «О предоставлении информации для подтверждения статуса территориальной сетевой организации», от 09.04.2019 № 871-66-01-09 «О предоставлении документов для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год», от 02.08.2019 № 2450-66-01-09 «О предоставлении документов для обоснования количества условных единиц», от 18.10.2019 № 3263-66-01-09 «О предоставлении документов для основания количества условных единиц в части линий электропередач» и предоставление дополнительных обосновывающих документов для подтверждения необходимости и экономической целесообразности затрат на услуги по передаче электрической энергии на период 2020-2024 год от 16.05.2019 № 1261-66-01-09.

Материалы представлены в адрес Службы письмами от 29.04.2019 № 33 (входящий от 29.04.2019 № 66-01-09-2042), от 24.05.2019 № 35 (входящий от 27.05.2019 № 66-01-09-2585), от 22.08.2019 № 45 (входящий от 23.08.2019 № 66-01-09-3714), от 24.10.2019 № 55 (входящий от 24.10.2019 № 66-01-09-4734).

4. 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 МУП ЖКХ «Сети» представлены значения показателей раздельного учета доходов и расходов, согласно форме бухгалтерской отчетности «Отчет о прибылях и убытках» за 2018 год.

Выручка за 2018 год по организации составила 3 829,00 тыс. руб., по виду деятельности «Передача по распределительным сетям» составила 3 658,00 тыс. руб. (2017 год – 3 602,00 тыс. руб. и 3 414,00 тыс. руб. соответственно). Доля выручки регулируемому виду деятельности в 2018 году составила 95,53% от общего объема выручки, в 2017 году данный показатель составил - 94,78%. Рост доли является незначительным и вызван ростом выручки от прочих видов деятельности.

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг за 2018 год по МУП ЖКХ «Сети» составила 2 707 тыс. руб., по услуге передачи электрической энергии 2 683,00 тыс. руб. (2017 год 2 911,00 тыс. руб. и 2 899,00 тыс. руб. соответственно).

Валовая прибыль по предприятию за 2018 год составила 1 122,00 тыс. руб., по регулируемому виду деятельности 975,00 тыс. руб. (2017 год 691,00 тыс. руб. и 515,00 тыс. руб. соответственно).

Управленческие расходы за 2018 год сформированы в сумме 1 066,00 тыс. руб., за 2017 год – 870,00 тыс. руб.

Прочие доходы за 2018 год составили 1,00 тыс. руб., прочие расходы 30,00 тыс. руб. (2017 год – прочее доходы 1,00 тыс. руб., прочие расходы 4,00 тыс. руб.).

Убыток за 2018 год составил 9 тыс. руб. до налогообложения.

5. Анализ основных технико-экономических показателей

Отпуск электроэнергии в сети МУП ЖКХ «Сети» на регулируемый период (2020 год) экспертной группой принят в объеме 3,99 млн. кВт ч., с учетом фактических данных и определенного норматива потерь.

Экспертной группой с учетом требований п. 38 Основ ценообразования определена величина технологического расхода (потерь) электрической энергии в объеме 0,30 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 3,68 млн. кВт.ч. на основании представленных данных энергосбытовой организацией по потребленной электрической энергии.

Поступление мощности в сеть с учетом пункта 60 Основ ценообразования определено экспертами на заявленном сетевой организацией уровне, в размере 4,05 МВт.

Потери мощности в сети в 2020 году в соответствии с указанным выше приказом составляют – 0,31 МВт.

С учетом определенных потерь полезный отпуск мощности составляет 3,74 МВт, в том числе транзит мощности – 3,74 МВт.

Экспертная группа, проанализировав представленные сетевой организацией документы, подтверждающие фактическое количество электросетевого оборудования, определила количество условных единиц в размере – 289,13 условных единиц. 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.

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

На основании Решений Левинской поселковой думы от 18.12.2009 № 21/9, Постановления Администрации Левинского городского поселения от 21.04.2017 № 65, о закреплении имущества на праве хозяйственного ведения МУП ЖКХ «Сети» владеет электросетевыми объектами:

трансформаторные подстанции, общей трансформаторной емкостью (мощность) – 11,07 МВА;

сети кабельных линии электропередач, по уровням напряжения СН2 – 16,49 км, НН – 3,90 км.

В отношении МУП ЖКХ «Сети» за три предшествующих расчетных периода регулирования отсутствуют три факта применения понижающих коэффициентов и корректировки 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 – 7 (83354) 2-62-18.

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

МУП ЖКХ «Сети» не имеют 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, МУП 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 и п. 14 Методических указаний № 20-э/2 регулирование тарифов основывается на принципе обязательности раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также не допускается повторный учет одних и тех же расходов по регулируемым видам деятельности.

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

Определение необходимой валовой выручки в отношении МУП 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 МУП ЖКХ «Сети» на 2020 год в размере 304,07 тыс. рублей.

Затраты по статье *«Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо»* заявлены сетевой организацией в размере 280,90 тыс. руб.:

- расходы на приобретение трансформаторного масла – 19,89 тыс. руб.,
- материалы, необходимые для ремонта сетей, с учетом аварийного запаса материалов – 150,45 тыс. руб.,
- хозяйственный инвентарь – 6,35 тыс. руб.,
- инструмент – 17,90 тыс. руб.,

В ходе проведения экспертизы представленных материалов, материальные затраты на 2020 год в соответствии с требованиями п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2 скорректированы и определены экспертной группой в сумме 119,00 тыс. рублей, в том числе по подстатьям.

Расходы по статье *«Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо»* определены экспертами в размере 119,00 тыс. руб.

Расход трансформаторного масла определен экспертной группой согласно Индивидуальным нормам расхода трансформаторного масла на ремонтные и эксплуатационные нужды для оборудования энергопредприятий, утвержденных Минэнерго СССР 14.07.1987. Экспертной группой расходы на приобретение трансформаторного масла определены в размере 28,38 тыс. руб. исходя из норм расхода трансформаторного масла, в соответствии с фактическим оборудованием, и скорректированной цены трансформаторного масла на основании протоколов проведения торгов электронных аукционов размещенных в Единой информационной системе в сфере закупок по результатам 2019 года.

Материалы, необходимые для ремонта сетей включены в размере 59,22 тыс. руб., определенном на основании РД 34.10.381 и рыночных цен, без учета аварийного запаса материалов.

Расходы на приобретение хозяйственного инвентаря определены в размере 4,35 тыс. руб., исходя из заявки предприятия на 2020 год с учетом численности работников.

Расходы на приобретение инструментов МУП ЖКХ «Сети» включены в размере 27,06 тыс. руб., исходя из заявки предприятия на 2020 год с учетом численности работников,

Расходы по статье *«Работы и услуги производственного характера»* (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) заявлены предприятием 86,51 тыс. руб. В ходе проведения экспертизы расходы исключены в связи с тем, что в заявленных видах работ были включены работы, являющиеся должностными обязанностями работников МУП ЖКХ «Сети» на основании п.2.2.2. «Кабельные линии. Примерный перечень работ» приказа Государственного комитета РФ по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 03.04.200 №68 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства».

Расходы по статье «Оплата труда» заявлены МУП ЖКХ «Сети» в размере 2 330,73 тыс. руб.

В ходе проведения экспертизы расходы по статье *«Оплата труда»* определены экспертами в сумме 1 819,12 тыс. руб. исходя из размера минимальной месячной тарифной ставки рабочих первого разряда, на основании «Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2019-2021 годы», среднего тарифного

коэффициента по группам должностей и нормативной численности работников предприятия.

Фонд оплаты труда основных рабочих определен экспертной группой в размере 997,77 тыс. руб. Нормативная численности работников (3,17 единицы) определена в соответствии с Приказом от 3 апреля 2000 года № 68 «Об утверждении рекомендации по нормированию труда работников энергетического хозяйства» (далее - Приказ Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68) на основании фактических показателей электросетевого оборудования, обслуживаемого МУП ЖКХ «Сети». Среднемесячная заработная плата на 1 рабочего определена экспертами исходя из тарифной ставки первого разряда 8 772,65 рублей, тарифного коэффициента, текущего и годового премирования утвержденных «Положения об оплате труда», и составила 26 256,26 тыс. руб.

Фонд оплаты труда инженерно-технических работников и работников административно-управленческого персонала определен экспертной группой в размере 821,35 тыс. руб. Нормативная численности работников административно-управленческого персонала (1,03 единицы) определена в соответствии с Приказ Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68. Среднемесячная заработная плата инженерно-технических работников и административно-управленческого персонала определена экспертами аналогично заработной плате оперативного персонала.

Районный коэффициент к заработной плате не применяется в связи с тем, что предприятие расположено в пгт. Левинцы Оричевского района и на него не распространяет действие постановление Совета Министров СССР от 23.09.1988г. № 1114 и постановление Госкомтруда и Секретариата ВЦСПС от 17.10.1988г. № 546/25-5.

«Прочие расходы производственного характера» на 2020 год заявлены сетевой организацией в размере 1 119,34 тыс. руб. В соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2 данные расходы определены экспертной группой в сумме 470,20 тыс. руб., в том числе по подстатьям.

Расходы на ремонт основных фондов заявлены МУП ЖКХ «Сети» в размере расходов на ремонт в сумме 899,26 тыс. руб.

В соответствии с Планом капитальных ремонтов на 2020-2024 годы, утвержденным руководителем организации, основными работами, необходимыми к выполнению, является ремонт кровли и отмостков зданий ТП и РТП. Работы по ремонту заявлены на основании локальных сметных расчетов и плана капитальных ремонтов. Проанализировав представленные материалы, экспертная группа исключила данные расходы в полном объеме ввиду отсутствия, подтверждающих стоимость, документов: дефектной ведомости.

В затратах на проведение текущих ремонтов основных фондов предприятием заявлено приобретение электротоваров для ремонта технологического оборудования на сумму 283,38 тыс. руб. Данные затраты учтены экспертной группой в полном объеме.

Расходы по статье «Оплата работ и услуг сторонних организаций» заявлены территориальной сетевой организацией в размере 115,81 тыс. руб.

Проанализировав представленные данные по статье затрат «Оплата работ и услуг сторонних организаций» расходы определены экспертной группой в размере 102,33 тыс. руб., в том числе:

- расходы на услуги связи в размере 5,82 тыс. руб. на основании коммерческого предложения Компании МТС (сотовая связь) и заключенного договора с ПАО ЭР-Телеком Холдинги (телефонная связь и интернет в офисе) включают в себя расходы на сотовую связь, Интернет);

- транспортные расходы – определены экспертами в размере 10,0 тыс. руб. расходов на услуги предоставления автотранспорта в связи с удаленностью объектов,

- расходы на услуги банка в размере 30,00 тыс. руб. на основании фактических данных за 2018 год и индексов-дефляторов на 2020 год в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

- прочие услуги сторонних организаций определены в размере 56,51 тыс. рублей, на проведение проверки электросчетчиков и трансформаторов тока. В ходе проведения экспертизы исключены расходы на испытание трансформаторов в связи с тем, что данные работы являются должностными обязанностями работников МУП ЖКХ «Сети» на основании п.2.2.4. «Трансформаторные подстанции и распределительные пункты. Примерный перечень работ» приказа Государственного комитета РФ по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 03.04.200 №68 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства».

«Расходы на подготовку кадров» приняты в размере 9,9 тыс. руб. в соответствии с предложениями АНОДПО «Бизнес перспектива» и АНОДПО «Кировский учебный центр «Энергетик» исходя из программы повышения квалификации рабочих и ИТР.

«Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности» включают в себя приобретение спецодежды и СИЗ, проведение медицинских осмотров, приобретение моющих средств, проведение испытаний СИЗ, и определены экспертной группой на 2020 год в сумме 74,59 тыс. руб., в соответствии с п. 28 и 29 Основ ценообразования, на основании предоставленных цен по коммерческим предложениям поставщиков, как не превышающие средние рыночные цены на территории Кировской области, и скорректированных в части количества на основании нормативной численности работников.

Общая сумма подконтрольных расходов в размере 2 408,32 тыс. руб. определена с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э и Основами ценообразования

В отношении МУП ЖКХ «Сети» в соответствии с Приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э и от 30.03.2012 № 228-э значение эффективного уровня операционных, подконтрольных расходов определен экспертной группой согласно пункту 14 вышеуказанных методических указаний в размере 1 221,64 тыс. рублей.

Базовый уровень операционных, подконтрольных расходов (ОРЕХ) МУП ЖКХ «Сети» на 2020 год – 2 052,32 тыс. рублей, определен с применением метода сравнения аналогов в соответствии с пунктом 9 Методических указаний с применением метода сравнения аналогов в 70 % доле от уровня операционных, подконтрольных, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями № 98-э и в 30 % доле от величины операционных, подконтрольных расходов, рассчитанных в соответствии с пунктом 10 Методических указаний с применением метода сравнения аналогов.

7.2. Неподконтрольные расходы

Электроэнергия и теплоэнергия на хозяйственные нужды заявлены МУП ЖКХ «Сети» в размере 2,76 тыс. руб. и 87,14 тыс. руб. соответственно. Экспертной группой данные расходы исключены в связи с отсутствием материалов подтверждающих факт несения расходов.

Плата за аренду имущества заявлена сетевой организацией в размере 14,14 тыс. руб. Экспертами данные расходы исключены в связи с отсутствием документов

подтверждающих экономически обоснованный уровень арендной платы в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования.

Расходы по статье «Налоги» по подстатье «Прочие налоги и сборы (УСН)» заявлены сетевой организацией в размере 59,00 тыс. руб. Расходы на 2020 год определены экспертной группой в сумме 36,56 тыс. руб., в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исходя из системы налогообложения организации УСН (Доходы минус расходы).

Расходы по статье «Отчисления на соц. нужды» заявлены МУП ЖКХ «Сети» в размере 708,54 тыс. рублей. Экспертами расходы на 2020 год определены в сумме 280,52 тыс. руб., исходя из сумм расходов на оплату труда и отчислений на страховые взносы в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации (30 процентов) и страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (с размером страхового тарифа – 0,4 %) на основании представленного уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваниях ФСС.

Расходы по статье «Амортизация основных средств» скорректированы и учтены в размере 339,90 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.

В результате сумма неподконтрольных расходов определена экспертной группой в размере 656,98 тыс. руб.

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

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

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

Корректировка определена экспертами в размере - 69,61 тыс. рублей, в том числе:

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

6.

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

Подконтрольные расходы, установленные на 2017 год, тыс. руб.	$ПР_{i-3}^{уст}$	2 068,40
Индекс эффективности подконтрольных расходов 2018 года, %	X_i	1%
Фактический ИПЦ 2018 года	$ИПЦ_{i-2}^{\phi}$	2,9%
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов	$K_{эл}$	0,750
Индекс количества активов фактический в 2018 году	$ИКА_{i-2}^{\phi}$	0,0
Подконтрольные расходы, установленные на 2018 год, тыс. руб.	$ПР_{i-2}^{уст}$	2 072,20
Корректировка подконтрольных расходов, тыс. руб.	$\Delta ПР_i$	-0,16

7. Корректировка неподконтрольных расходов (формула № 7)

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

тыс. руб.

Показатели Расчет неподконтрольных расходов	Факт расходы 2018	Фактические расходы 2018 (экономически обоснованные)	Утверждены на 2018 (экономически обоснованные)	Отклонение
				факта от утвержденн ого ΔHP_i
		$HP_{i-2}^{расх.факт}$	$HP_{i-2}^{расх.план}$	
Электроэнергия на хоз. нужды	2,4	0,0	0,7	-0,7
Теплоэнергия	80,8	0,0	78,7	-78,7
Плата за аренду имущества и лизинг	13,3	0,0	11,3	-11,3
Налоги	34,6	34,6	29,2	5,37
Аренда за землю / Налог на землю	0,0	0,0	0,0	0,0
Налог на имущество	0,0	0,0	0,0	0,0
Транспортный налог	0,0	0,0	0,0	0,0
Прочие налоги и сборы (УСН...)	34,6	34,6	29,2	5,4
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	402,3	396,7	422,6	-25,87
Прочие неподконтрольные расходы	2,4	2,4	0,0	2,4
Налог на прибыль	0,0	0,0	0,0	0,0
Выпадающие доходы/экономия средств	0,0	0,0	0,0	0,0
Амортизация основных средств	398,9	339,9	300,4	39,5
Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	0,0	0,0	0,0	0,0
ИТОГО неподконтрольных расходов	934,7	773,6	842,9	-69,29

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

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

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2018 год, тыс. руб.	HBB_{i-2}^{cod}	2 944,0
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2018 год в части содержания электрических сетей, тыс. руб.	HBB_{i-2}^{ϕ}	2 838,1
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам, тыс. руб.	ΔHBB_i^{cod}	105,8

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

$$PO_i = \left(\mathcal{E}_{i-2}^{отп. \phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{отп} \right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} * \alpha_{i-2} + \mathcal{E}_{i-2}^{отп} * \left(ЦП_{i-2}^{\phi} - ЦП_{i-2} \right) * \alpha_{i-2}$$

Натуральные показатели	ед.изм	Факт 2018 г.	План 2018 г.
Отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВт.ч	3,987	4,180

Потери электроэнергии	млн. кВт.ч	0,305	0,280
Уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии	%		6,090
Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВт.ч	3,682	3,900
Тариф покупки электроэнергии	руб/МВтч	2 910,97	3 193,144
Итого корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2018 год	тыс. руб.	-106,01	

В результате сумма валовой выручки, необходимой на содержание по сетям МУП ЖКХ «Сети» на 2020 год по расчету экспертов составит 2 639,69 тыс. руб.

Сумма необходимой валовой выручки по транзитному отпуску электроэнергии на 2020 год, для учета в котловом тарифе определена в сумме 2 639,69 тыс. руб.

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

8. Расчет необходимой валовой выручки на 2020 - 2024 годы

Необходимая валовая выручка на 2020-2024 годы сформирована в соответствии с разделом 3 Методических указаний № 98-э.

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

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

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

Экспертами на 2020 - 2024 годы определены следующие параметры регулирования:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1.	Индекс потребительских цен	%	3,00	3,70	4,00	4,00	4,00
2.	Количество активов	у.е.	289,13	289,13	289,13	289,13	289,13
Долгосрочные параметры							
3.	Базовый уровень подконтрольных расходов	тыс. руб.	2 052,32	-	-	-	-
4.	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
5.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
6.	Уровень потерь электрической энергии	%	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64
7.	Уровень надежности и	Psaid	0,31446	0,30974	0,30509	0,30052	0,29601

качества реализуемых товаров (услуг)	Псаиф	0,13036	0,12841	0,12648	0,12458	0,12271
	Птпр	1	1	1	1	1

Используя указанные долгосрочные параметры регулирования необходимая валовая выручка МУП ЖКХ «Сети» по передаче электрической энергии на 2020-2024 годы (Приложение 1) определена экспертами в следующих размерах:

тыс. руб.

2020	2 639,69
2021	2 748,33
2022	2 794,31
2023	2 841,17
2024	2 888,94

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 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 2020 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 3 339,18 руб./МВтч. (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 МУП ЖКХ «Сети» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) на долгосрочный период 2020 – 2024 годы в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2020			II полугодие 2020			I полугодие 2021			II полугодие 2021		
	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» - муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Сети»	58 753,84	276,16	0,99312	58 753,84	276,16	0,99312	61 171,79	276,27	1,02273	61 171,79	276,27	1,02273

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2022			II полугодие 2022			I полугодие 2023			II полугодие 2023		
	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» - муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Сети»	62 195,26	276,38	1,03533	62 195,26	276,38	1,03533	63 238,39	276,49	1,04817	63 238,39	276,49	1,04817

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» - муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Сети»	64 301,54	276,60	1,06125	64 301,54	276,60	1,06125

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

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

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Шаклеина А.В., Самоделкина Г.В. Липатников С.Н., представитель Ассоциации «НП Совет рынка»: Голосует «За». Представитель УФАС по Кировской области Репина О.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:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2020 – 2024 годы муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Сети», оказывающего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, согласно приложению № 1.

2. Установить необходимую валовую выручку муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Сети» на долгосрочный период регулирования 2020 – 2024 годы, оказывающего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, согласно приложению № 2.

3. Установить с 01.01.2020 по 31.12.2024 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Сети», оказывающего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, для взаиморасчетов с публичным акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья», согласно приложению № 3.

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

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности под- контрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	МУП ЖКХ «Сети»	2020	2,05	2	0,75	7,64	0,31446	0,13036	1
		2021	X	2	0,75	X	0,30974	0,12841	1
		2022	X	2	0,75	X	0,30509	0,12648	1
		2023	X	2	0,75	X	0,30052	0,12458	1
		2024	X	2	0,75	X	0,29601	0,12271	1

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

№	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	тыс. руб.
1	МУП ЖКХ «Сети»	2020	2 639,69
		2021	2 748,33
		2022	2 794,31
		2023	2 841,17
		2024	2 888,94

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									
	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» - МУП ЖКХ «Сети»	58 753,84	276,16	0,99312	58 753,84	276,16	0,99312	61 171,79	276,27	1,02273	61 171,79	276,27	1,02273
Наименование сетевых организаций	I полугодие 2022			II полугодие 2022			I полугодие 2023			II полугодие 2023		
	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» - МУП ЖКХ «Сети»	62 195,26	276,38	1,03533	62 195,26	276,38	1,03533	63 238,39	276,49	1,04817	63 238,39	276,49	1,04817
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» - МУП ЖКХ «Сети»	64 301,54	276,60	1,06125	64 301,54	276,60	1,06125						

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

4. По четвертому 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 «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» (далее – ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк»).
2. ИНН/КПП 4312126856/590801001.
3. Юридический адрес: 6114113, Пермская область, г. Пермь, ул. Ласьвинская, д. 98.
4. Почтовый адрес: пер. Пожарный, д. 2, г. Кирово-Чепецк, 613040.
5. Руководитель – Гневнов Артем Геннадьевич, тел. 8(83361) 6-91-30.
6. Контактное лицо:
главный энергетик: Шибанов Александр Геннадьевич тел. 8(83361) 6-92-84,
ведущий экономист: Огородова Екатерина Александровна 8(83361) 9-93-09.
7. Долгосрочный период регулирования: 2020 – 2024 годы.
8. Система налогообложения – общепринятая.
9. Тарифы на передачу электрической энергии устанавливались для ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» на период 2015-2019 год решением правления от 26.12.2014 № 49/17-ээ-2015 (в редакции решений правления от 30.06.2015 № 23/5-ээ-2015, от 11.12.2015 № 47/1-ээ-2016, от 29.11.2016 № 45/71-ээ-2017, от 14.11.2017 № 41/7-ээ-2018, от 07.11.2018 № 39/12-ээ-2019 от 18.12.2018 № 45/3-ээ-2019).
10. Заявляемые величины тарифов на 2020-2024 годы:

Наименование	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	87 320,81	91 164,58	97 147,04	103 618,26	110 600,47
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч	55,86	58,09	60,42	62,83	65,35
Одноставочный тариф	руб./МВт.ч	175,13	182,61	193,11	204,36	216,42

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 «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» на 2020-2024 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 2021-2024 годы, рассчитанным Минэкономразвития России (сентябрь 2019 г.) и одобренным Правительством Российской Федерации (далее - прогноз СЭР МЭР России).

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

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psa _{id}), час.	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psa _{ifi}), шт.	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П тпр)	1	1	1	1	1

3. Оценка достоверности данных приведенных в предложениях об установлении тарифов

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

Региональной службой по тарифам Кировской области (далее – Служба) направлялись запросы от 04.04.2019 № 845-66-01-09 «О предоставлении информации для подтверждения статуса территориальной сетевой организации», от 09.04.2019 № 871-66-01-09 «О предоставлении документов для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год», от 02.08.2019 № 2450-66-01-09 «О предоставлении документов для обоснования количества условных единиц», от 18.10.2019 № 3263-66-01-09 «О предоставлении документов для основания количества условных единиц в части линий электропередач» и предоставление дополнительных обосновывающих документов для подтверждения необходимости и экономической целесообразности затрат на услуги по передаче электрической энергии на период 2020-2024 год от 16.05.2019 № 1261-66-01-09.

Материалы представлены в адрес Службы письмами от 24.04.2019 № 03-30/0089Фин (входящий от 26.04.2019 № 66-01-09-1724), от 29.08.2019 № 09-03/863 (входящий от 02.09.2019 № 66-01-09-3866).

4. 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 «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» представлены значения показателей раздельного учета доходов и расходов, согласно форме бухгалтерской отчетности «Отчет о прибылях и убытках» за 2018 год.

Выручка за 2018 год по организации составила 11 306 597,00 тыс. руб., по виду деятельности «Передача по распределительным сетям» составила 1 088,00 тыс. руб. (2017 год – 9 396 038,00 тыс. руб. и 1 051,00 тыс. руб. соответственно). Доля выручки регулируемому виду деятельности в 2018 году составила 0,01% от общего объема выручки, в 2017 году данный показатель составил – 0,01%.

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг за 2018 год по ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» составила 7 635 741 тыс. руб., по услуге передачи электрической энергии 94 491,00 тыс. руб. (2017 год 7 188 214,00 тыс. руб. и 74 372,00 тыс. руб. соответственно). Доля затрат по регулируемому виду деятельности в 2018 году составила 1,24% от общего объема выручки, в 2017 году данный показатель составил – 1,03%. Затраты, относимые в доле на себестоимость по виду деятельности «Передача по распределительным сетям» значительно выше, чем доля в выручке, что может говорить о некорректности распределения затрат на предприятии по видам деятельности.

Валовая прибыль по предприятию за 2018 год составила 3 670 856,00 тыс. руб., по регулируемому виду деятельности убыток 93 483 тыс. руб. (2017 год 2 207 854 тыс. руб. и -73 321,00 тыс. руб. соответственно).

Коммерческие расходы за 2018 год составили 1 540 112,00 тыс. руб., за 2017 год – 1 077 879,00 тыс. руб.

Управленческие расходы за 2018 год сформированы в сумме 469 944,00 тыс. руб., за 2017 год – 380 340,00 тыс. руб.

Чистая прибыль за 2018 год составил 1 358 703 тыс. руб. до налогообложения.

5. Анализ основных технико-экономических показателей

Отпуск электроэнергии в сети ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» на регулируемый период (2020 год) экспертной группой принят в объеме 600,35 млн. кВт ч., с учетом фактических данных и определенного норматива потерь.

Экспертной группой с учетом требований п. 38 Основ ценообразования определена величина технологического расхода (потерь) электрической энергии в объеме 10,82 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. При этом потери в части транзита учтены в количестве 0,21 млн. кВт ч

Сальдированный переток электроэнергии определен экспертами в размере 589,53 млн. кВт.ч (в том числе транзит 11,27 млн. кВт.ч) на основании представленных данных энергосбытовой организацией по потребленной электрической энергии.

Поступление мощности в сеть на 2020 год с учетом пункта 60 Основ ценообразования определено экспертами, в размере 68,33 МВт. Потери мощности составят 1,23 МВт, в том числе транзит 0,02 МВт.

С учетом определенных потерь полезный отпуск мощности составляет 67,10 МВт, в том числе транзит мощности – 1,28 МВт.

Экспертная группа, проанализировав представленные сетевой организацией документы, подтверждающие фактическое количество электросетевого оборудования, определила количество условных единиц в размере 2 172,7 условных единиц.

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.

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

Местонахождение имущества, участвующего в передаче электрической энергии г. Кирово-Чепецк пер. Пожарный 4.

На основании свидетельств на право собственности ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» бессрочно владеет электросетевыми объектами:

трансформаторные подстанции, общей трансформаторной емкостью (мощность) – 421,96 МВА;

сети (воздушные и кабельные линии) электропередач, по уровням напряжения СН2 - 140,76 км, НН - 56,95 км.

В отношении ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» 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(83361) 6-90-50.

Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» – www.halopolymer.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, ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» 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 и п. 14 Методических указаний № 20-э/2 регулирование тарифов основывается на принципе обязательности раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также не допускается повторный учет одних и тех же расходов по регулируемым видам деятельности.

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

Определение необходимой валовой выручки в отношении ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» 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 «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» на 2020 год в размере 11 415,32 тыс. рублей.

Затраты по статье *«Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо»* заявлены сетевой организацией в размере 6 909,90 тыс. руб.

В ходе проведения экспертизы представленных материалов, материальные затраты на 2020 год в соответствии с требованиями п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2 скорректированы и определены экспертной группой в сумме 1 969,40 тыс. рублей, в том числе по подстатьям.

Расходы по статье *«Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо»* определены экспертами в размере 1 969,4 тыс. руб.

Расход трансформаторного масла определен экспертной группой из факта расходов организации за 2018 год с учетом индекса потребительских цен оценки на 2019 и прогноза на 2020 год. Экспертной группой расходы на приобретение трансформаторного масла определены в размере 451,99 тыс. руб.

Материалы, необходимые для ремонта сетей включены в размере 639,36 тыс. руб., определенном на основании факта расходов организации за 2018 год с учетом индекса потребительских цен оценки на 2019 и прогноза на 2020 год, без учета аварийного запаса материалов. Так же определены материалы для ремонта трансформаторов, сумма определенная экспертами составляет 388,99 тыс. руб.

Расходы на ГСМ определены экспертами в размере 10,81 тыс. руб.

Расходы на приобретение хозяйственного инвентаря и инструмента определены в размере 298,73 тыс. руб., с учетом численности работников и факта за 2018 год. Так же определены и затраты на канцтовары в сумме 185,79 тыс. руб.

Расходы по статье *«Работы и услуги производственного характера»* (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) заявлены ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» в размере 4 505,42 тыс. руб., в соответствии с планом текущих и капитальных ремонтов на 2020-2024 годы, утвержденным главным энергетиком предприятия. Основными работами, включёнными в план являются ремонт трансформаторов и замена масляных выключателей на вакуумные. Работы по ремонту заявлены без локальных сметных расчетов, дефектных ведомостей и проведенными конкурсными процедурами. Проанализировав представленные материалы, экспертная группа исключила данные расходы в полном объеме.

Расходы по статье «Оплата труда» заявлены ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» в размере 25 380,70 тыс. руб., при численности основного производственного персонала 27 штатных единиц, инженерно-технического 39 единиц и административно-управленческого персонала 18 штатных единиц.

В ходе проведения экспертизы расходы по статье *«Оплата труда»* определены экспертами в сумме 17 972,57 тыс. руб. исходя из размера минимальной месячной тарифной ставки рабочих первого разряда, на основании *«Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2019-2021 годы»*, среднего тарифного коэффициента по группам должностей и нормативной численности работников предприятия.

Фонд оплаты труда основных рабочих определен экспертной группой в размере 7 898,31 тыс. руб. Нормативная численности работников (27 единицы) определена в

соответствии с Приказом от 3 апреля 2000 года № 68 «Об утверждении рекомендации по нормированию труда работников энергетического хозяйства» (далее - Приказ Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68) на основании фактических показателей электросетевого оборудования, обслуживаемого ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк». Среднемесячная заработная плата на 1 рабочего определена экспертами исходя из тарифной ставки первого разряда 8 772,65 рублей, тарифного коэффициента, выплат связанных с режимом работы, текущего премирования, утвержденных «Положения об оплате труда», и составила 24 377,49 тыс. руб.

Фонд оплаты труда инженерно-технических работников определен экспертной группой в размере 5 291,60 тыс. руб. Нормативная численности работников административно-управленческого персонала (15 единиц) определена в соответствии с Приказ 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 29 2397,77 тыс. руб.

Фонд оплаты труда работников административно-управленческого персонала определен экспертной группой в размере 4 782,67 тыс. руб. Нормативная численности работников административно-управленческого персонала (7,73 единицы) определена в соответствии с Приказ Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68. Среднемесячная заработная плата административно-управленческого персонала определена экспертами аналогично заработной плате оперативного персонала и составляет 51 559,58тысяч рублей.

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

«Прочие расходы производственного характера» на 2020 год заявлены сетевой организацией в размере 4 481,37 тыс. руб. В соответствии с п. 7 Основ ценообразования и п. 19 Методических указаний № 20-э/2 данные расходы определены экспертной группой в сумме 2 544,82 тыс. руб., в том числе по подстатьям.

Расходы по статье «Оплата работ и услуг сторонних организаций» заявлены территориальной сетевой организацией в размере 2 031,31 тыс. руб.

Проанализировав представленные данные по статье затрат «Оплата работ и услуг сторонних организаций» расходы определены экспертной группой в размере 1 329,58 тыс. руб., в том числе:

- расходы на услуги связи в размере 15,42 тыс. руб. на основании на основании подтвержденного факта затрат за 2018 год (по счету 25 в рамках цеха № 104 «Цех электроснабжения и ремонта оборудования») включают в себя расходы на сотовую связь, Интернет;

- расходы на услуги вневедомственной охраны в размере 251,39 тыс. руб. (по счету 25 в рамках цеха № 104 «Цех электроснабжения и ремонта оборудования»);

- транспортные расходы обусловлены удаленностью объектов электроэнергетики на производственной площадке ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» и определены экспертами в размере 415 тыс. руб. из расчета подтвержденного факт затрат за 2018 год (по счету 25 в рамках цеха № 104 «Цех электроснабжения и ремонта оборудования») с учетом доли затрат непосредственно связанным с участком электроснабжения;

- прочие услуги сторонних организаций определены в размере 715,54 тыс. рублей, на основании факта расходов организации за 2018 год с учетом индекса потребительских цен оценки на 2019 и прогноза на 2020 год, на проведение природоохранных мероприятий, благоустройства, почтовые и информационные услуги.

«Расходы на командировки» заявлены сетевой организацией в сумме 59,04 тыс. руб., обосновывающие материалы не были предоставлены в связи с чем эксперты исключили данные затраты в полном объеме.

«Расходы на подготовку кадров» заявлены предприятием в размере 193,69 тыс. руб., в связи с отсутствием обосновывающих документов (графиков проведения обучения, программ обучения и предложений от обучающих центров) экспертная группа полностью исключила данные затраты.

«Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности» включают в себя приобретение спецодежды и СИЗ, проведение медицинских осмотров, аттестацию рабочих мест, обеспечение питьевой водой, дезинфекция, стирка, пожарный инвентарь, и определены экспертной группой на 2020 год в сумме 824,31 тыс. руб., на основании подтвержденного факта затрат за 2018 год (по счету 25 в рамках цеха № 104 «Цех электроснабжения и ремонта оборудования») с учетом доли затрат непосредственно связанным с участком электроснабжения.

«Другие прочие расходы» заявлены предприятием в сумме 833,62 тыс. руб. включают в себя затраты на обучение и аттестацию технического персонала. Экспертами определены в размере 390,93 тыс. руб. на основании подтвержденного факта затрат за 2018 год (по счету 25 в рамках цеха № 104 «Цех электроснабжения и ремонта оборудования») с учетом доли затрат непосредственно связанным с участком электроснабжения.

Общая сумма подконтрольных расходов в размере 22 493,07 тыс. руб. определена с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э и Основами ценообразования

В отношении ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» в соответствии с Приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э и от 30.03.2012 № 228-э значение эффективного уровня операционных, подконтрольных расходов в размере 32 385,86 тыс. руб. согласно пункту 13 вышеуказанных методических указаний определен экспертной группой как превышающий значение подконтрольных расходов более чем на 29,72% на основании этого корректировка не применяется.

Базовый уровень операционных, подконтрольных расходов ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» на 2020 год – 22 493,07 тыс. рублей.

7.2. Неподконтрольные расходы

Электроэнергия на хозяйственные нужды заявлены ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» в размере 1 618,60 тыс. руб. Экспертной группой данные расходы включены в сумму 468,67 тыс. руб. из расчета подтвержденного факта затрат за 2018 год (по счету 25 в рамках цеха № 104 «Цех электроснабжения и ремонта оборудования») с учетом доли 27,5% затрат непосредственно связанны с участком электроснабжения.

Теплоэнергия на хозяйственные нужды заявлены ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» в размере 2 692,48 тыс. руб. Экспертами аналогично расходы включены в сумму 573,33 тыс. руб. из расчета подтвержденного факта затрат за 2018 год (по счету 25 в рамках цеха № 104 «Цех электроснабжения и ремонта оборудования») с учетом доли 27,5% затрат непосредственно связанны с участком электроснабжения.

Расходы на прочие коммунальные нужды (водоснабжение и водоотведение) заявлены предприятием в размере 9 309,34 тыс. руб. Экспертной группой данные расходы включены в сумму 2 373,57 тыс. руб. из расчета подтвержденного факта затрат за 2018 год (по счету 25 в рамках цеха № 104 «Цех электроснабжения и ремонта оборудования») с учетом доли затрат непосредственно связанным с участком электроснабжения.

Плата за аренду имущества заявлена сетевой организацией в размере 48,83 тыс. руб. Экспертами данные расходы исключены в связи с отсутствием документов подтверждающих экономически обоснованный уровень арендной платы в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования.

Расходы по статье «Налоги» по подстатье «Налог на землю» и «Налог на имущество» заявлены сетевой организацией в размере 658,60 тыс. руб. Расходы на 2020 год определены экспертной группой в сумме 165,78 тыс. руб., на основании подтвержденного факт затрат за 2018 год (по счету 25 в рамках цеха № 104 «Цех электроснабжения и ремонта оборудования») с учетом доли затрат непосредственно связанным с участком электроснабжения.

Расходы по статье «Отчисления на соц. нужды» заявлены ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» в размере 8 375,63 тыс. рублей. Экспертами расходы на 2020 год определены в сумме 5 517,58 тыс. руб., исходя из сумм расходов на оплату труда и отчислений на страховые взносы в соответствии с главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации (30 процентов) и страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (с размером страхового тарифа – 0,7 %) на основании представленного уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваниях ФСС.

Затраты на амортизацию основных средств заявлены предприятием в размере 6 333,16 тыс. руб. В результате проведенной экспертизы сумма годового размера амортизации составила 2 684,05 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) исходя из первоначальной стоимости основных с учетом проведенной реконструкции объектов электросетевого хозяйства.

В результате сумма неподконтрольных расходов определена экспертной группой в размере 11 782,98 тыс. руб.

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

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

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

Корректировка определена экспертами в размере 3 441,73 тыс. рублей, в том числе:

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

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

Подконтрольные расходы, установленные на 2017 год, тыс. руб.	$ПР_{i-3}^{ycm}$	16 809,0
Индекс эффективности неподконтрольных расходов 2018 года, %	X_i	1%

Фактический ИПЦ 2018 года	$ИПЦ_{i-2}^{\Phi}$	2,9%
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов	$K_{эл}$	0,750
Индекс количества активов фактический в 2018 году	$ИКА_{i-2}^{\Phi}$	0,0000
Подконтрольные расходы, установленные на 2018 год, тыс. руб.	$ПР_{i-2}^{уст}$	17 124,8
Корректировка подконтрольных расходов, тыс. руб.	$\Delta ПР_i$	-1,27

9. Корректировка неподконтрольных расходов (формула № 7)

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

Показатели Расчет неподконтрольных расходов	Факт расходы 2018	Фактические расходы 2018 (экономически обоснованные)	Утверждены на 2018 (экономически обоснованные)	тыс. руб.
				Отклонение факта от утвержденн ого $\Delta НР_i$
		$НР_{i-2}^{расх.факт}$	$НР_{i-2}^{расх.план}$	
Расчет неподконтрольных расходов				
Электроэнергия на хоз. нужды	1 582,40	435,16	1 395,60	-960,44
Теплоэнергия	1 935,77	532,34	1 660,54	-1 128,20
Прочие коммунальные затраты (водоснабжение, водоотведение)	8 016,28	2 204,48	0,00	
Плата за аренду имущества и лизинг	35,37	0,00	10,00	-10,00
Налоги	690,64	189,93	808,87	-618,94
Аренда за землю / Налог на землю	48,25	13,27	185,08	-171,81
Налог на имущество	642,39	176,66	623,79	-447,14
Транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	6 969,00	6 561,32	3 027,65	3 533,67
Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00
Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00
Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00
Амортизация основных средств	4 214,54	2 684,05	2 308,90	375,15

Электроэнергия, теплоэнергия, водоснабжение и водоотведение на хозяйственные нужды за 2018 год определено ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» в размере 1 582,40 тыс. руб., 1535,77 тыс. руб. и 8 016,28 тыс. руб. соответственно. Экспертной группой данные расходы рассчитаны с учетом доли затрат непосредственно связанным с участком электроснабжения и составили 435,16 тысяч руб., 532,34 тысяч руб., и 2 204,48 тыс. руб. соответственно

Фактические расходы по статье «Налоги» учтены в размере 396,7 тыс. руб. на основании представленной организацией налоговой декларации и с учетом доли затрат непосредственно связанным с участком электроснабжения.

Отчисления на социальные нужды учтены на основании представленного уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний ФСС.

Расходы по статье «Амортизация основных средств» скорректированы и учтены в размере 2 684,05 тыс. рублей. Размер амортизационных отчислений определен с учетом требований п. 27 Основ ценообразования (в соответствии с максимальным сроком полезного использования, соответствующей амортизационной группы, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1) исходя из первоначальной стоимости основных с учетом проведенной предприятием реконструкции.

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 2018 год, тыс. руб.	$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{cod}}$	456,8
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2018 год в части содержания электрических сетей, тыс. руб.	НВВ_{i-2}^{ϕ}	409,5
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам, тыс. руб.	$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}}$	47,3

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

$$\text{ПО}_i = \left(\mathcal{E}_{i-2}^{\text{ОПП.}\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{ОПП}} \right) \times \text{ЦП}_{i-2}^{\phi} * \alpha_{i-2} + \mathcal{E}_{i-2}^{\text{ОПП}} * \left(\text{ЦП}_{i-2}^{\phi} - \text{ЦП}_{i-2} \right) * \alpha_{i-2}$$

Натуральные показатели	ед.изм	Факт 2018 г.	План 2018 г.
Отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВт.ч	667,940	642,634
Потери электроэнергии	млн. кВт.ч	13,285	12,714
Уровень технологического расхода (потерь) электрической энергии	%		1,980
Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВт.ч	654,659	629,920
Тариф покупки электроэнергии	руб/МВтч	2 631,32	2 631,320
Итого корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2018 год	тыс. руб.	0,00	

В результате сумма валовой выручки, необходимой на содержание по сетям ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» на 2020 год по расчету экспертов составит 37 717,77 тыс. руб.

Сумма необходимой валовой выручки по транзитному отпуску электроэнергии на 2020 год, для учета в котловом тарифе определена в сумме 721,15 тыс. руб.

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

8. Расчет необходимой валовой выручки на 2020 - 2024 годы

Необходимая валовая выручка на 2020-2024 годы сформирована в соответствии с разделом 3 Методических указаний № 98-э.

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

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

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

Экспертами на 2020 - 2024 годы для ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» определены следующие параметры регулирования:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1.	Индекс потребительских цен	%	3,00	3,70	4,00	4,00	4,00
2.	Количество активов	у.е.	2 172,70	2 172,70	2 172,70	2 172,70	2 172,70
Долгосрочные параметры							
3.	Базовый уровень подконтрольных расходов	тыс. руб.	22 493,07	-	-	-	-
4.	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
5.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
6	Уровень потерь электрической энергии	%	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
7.	Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг)	Psaid	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
		Psaifi	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
		Ptpr	1	1	1	1	1

Используя указанные долгосрочные параметры регулирования необходимая валовая выручка ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» по передаче электрической энергии на 2020-2024 годы (Приложение 1) определена экспертами в следующих размерах:

	тыс. руб.
2020	721,15
2021	655,36
2022	668,93
2023	670,89
2024	672,96

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 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 2020 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 «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» определен в размере 2 782,65руб./МВтч. (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 «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии

для взаиморасчетов с ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (по Кировской области) на долгосрочный период 2020 – 2024 годы в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2020			II полугодие 2020			I полугодие 2021			II полугодие 2021		
	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 «ГалоПолимер Кирово-Чепецк»	46 819,37	51,06	0,11504	46 819,37	51,06	0,11504	42 548,23	51,08	0,10923	42 548,23	51,08	0,10923

Наименование сетевых организаций	I полугодие 2022			II полугодие 2022			I полугодие 2023			II полугодие 2023		
	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 «ГалоПолимер Кирово-Чепецк»	43 429,18	51,10	0,11045	43 429,18	51,10	0,11045	43 556,38	51,12	0,11064	43 556,38	51,12	0,11064

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 «ГалоПолимер Кирово-Чепецк»	43 690,98	51,14	0,11085	43 690,98	51,14	0,11085

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.

Липатников С.Н., представитель Ассоциации «НП Совет рынка»: «Воздержался» принятия решения так как проект решения не соответствует ранее направленному в «НП Совет рынка».

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

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

Шаклеина А.В.: Предлагаю установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - 6 членов правления.

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

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования на 2020 – 2024 годы общества с ограниченной ответственностью «ГалоПолимер Кирово-Чепецк», оказывающего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, согласно приложению № 1.

2. Установить необходимую валовую выручку общества с ограниченной ответственностью «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» на долгосрочный период регулирования 2020 – 2024 годы, оказывающего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, согласно приложению № 2.

3. Установить с 01.01.2020 по 31.12.2024 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «ГалоПолимер Кирово-Чепецк», оказывающего услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области, для взаиморасчетов с публичным акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья», согласно приложению № 3.

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

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности под- контрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк»	2020	22,49	4	0,75	1,80	0,00000	0,00000	1
		2021	X	4	0,75	X	0,00000	0,00000	1
		2022	X	4	0,75	X	0,00000	0,00000	1
		2023	X	4	0,75	X	0,00000	0,00000	1
		2024	X	4	0,75	X	0,00000	0,00000	1

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

№	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	тыс. руб.
1	ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк»	2020	721,15
		2021	655,36
		2022	668,93
		2023	670,89
		2024	672,96

**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									
	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 «ГалоПолимер Кирово-Чепецк»	46 819,37	51,06	0,11504	46 819,37	51,06	0,11504	42 548,23	51,08	0,10923	42 548,23	51,08	0,10923
Наименование сетевых организаций	I полугодие 2022			II полугодие 2022			I полугодие 2023			II полугодие 2023		
	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 «ГалоПолимер Кирово-Чепецк»	43 429,18	51,10	0,11045	43 429,18	51,10	0,11045	43 556,38	51,12	0,11064	43 556,38	51,12	0,11064
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 «ГалоПолимер Кирово-Чепецк»	43 690,98	51,14	0,11085	43 690,98	51,14	0,11085						

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

5. По пятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Обухову Наталью Евгеньевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: открытое акционерное общество «Коммунэнерго» (далее ОАО «Коммунэнерго» либо Общество).

Основной вид деятельности: транзит электрической энергии потребителям, предприятия котельных и тепловых сетей - обособленные подразделения ОАО «Коммунэнерго» - услуги по теплоснабжению.

Юридический/почтовый адрес: 610035, г. Киров, проезд Солнечный, д. 4.

Месторасположение котельных и тепловых сетей: г. Котельнич ОКТМО 33710000.

ИНН/КПП/ОГРН 4346011123 / 434501001 / 1024301316280.

Руководитель: генеральный директор Рябенко Виктор Николаевич.

Система налогообложения регулируемого периода: общепринятая.

Общество в 2019 году обратилось в РСТ Кировской области с предложениями для корректировки долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2020 год.

Действующие тарифы на тепловую энергию и на услуги по ее передаче для ОАО «Коммунэнерго» установлены решением правления РСТ Кировской области от 27.11.2018 № 42/2-тэ-2019.

	Количество котельных (ед.)	Мощность, Гкал/час	Основание владения	Действующий тариф с 01.07.2019, руб. коп. за 1 Гкал (без НДС)	Заявляемый тариф с 01.07.2020, руб. коп. за 1 Гкал (без НДС)
Котельничское ПК и ТС	17	59,3	Собственность 43 АБ № 400661 от 25.11.2004г. 43 АБ № 076394 от 02.05.2007г. 43-АБ № 186639 от 10.04.2009г. 43 АБ № 400662 от 25.11.2004г. 43 АБ № 400655 от 26.11.2004г. 43 -АБ № 400660 от 25.11.2004г. 43-АБ № 400225 от 13.12.2004г. 43 АБ № 400664 от 25.11.2004г. 43 АБ № 400226 от 13.12.2004г.	3680,2	4370,2

			43 АБ № 400227 от 13.12.2004г.		
			43 АБ № 400323 от 14.12.2004г.		
			43 АБ № 400223 от 13.12.2004г.		
			43 АБ № 400656 от 26.11.2004г.		
			43 -АВ № 252631 от 15.09.2009г.		
			43 -АВ № 238920 от 15.09.2009г.		

Схема теплоснабжения утверждена постановлением администрации города Котельнич от 20.10.2014 № 543 «Об утверждении Схемы теплоснабжения городского округа города Котельнича Кировской области на период 2015-2029 годы».

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

Корректировка ранее установленных тарифов на тепловую энергию проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);
- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации в сентябре 2019 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

3. Анализ производственных показателей.

Отпуск тепловой энергии осуществляется от 17 котельных. Полезный отпуск тепловой энергии на 2020 год заявлен ОАО «Коммуналэнерго» в размере 50044,9 Гкал, в том числе сторонним потребителям 49718,3 Гкал. С учетом дополнительно предоставленной информации об отключении потребителей экспертами полезный отпуск принят в размере 49831,7 Гкал, в том числе сторонним потребителям 49505,1 Гкал.

Технологические потери при передаче тепловой энергии определены экспертами в соответствии с ранее согласованным РСТ Кировской области значением долгосрочного параметра регулирования деятельности в размере 5824,3 Гкал.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельной определено экспертами в объеме 2991,7 Гкал.

В результате при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 58647,7 Гкал.

Оценка основных показателей Общества произведена экспертной группой на основании представленных форм статистической и бухгалтерской отчетности, показателей, опубликованных Обществом в стандартах раскрытия информации, и других материалов.

4. Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров

регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый следующий год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Необходимая валовая выручка Общества, принимаемая к расчету при установлении тарифа на тепловую энергию на 2020 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49-57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

Корректировка операционных (подконтрольных) расходов Общества.

Корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов – 54176,0 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 27.11.2018 № 42/2-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4 % на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0 %. Обществом на 2020 год не заявлено изменение активов.

В результате скорректированные операционные расходы с учетом постоянства активов и изменения показателя ИПЦ на 2020 год определены экспертной группой в размере 55243,3 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

Обществом заявлены скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год в размере 23146,9 тыс. руб.

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, Обществом заявлены в размере 621,5 тыс. руб., включают расходы на услуги по транспортировке тепловой энергии по сетям МУП «ККиТС» по договору оказания услуг по передаче тепловой энергии от 01.06.2011 и оплат услуг водоотведения.

Расходы на водоотведение экспертами пересчитаны, исходя из тарифов на водоотведение, установленных на 2020 год решением правления РСТ Кировской области от 30.10.2018 № 38/51-кс-2019 для Котельничского МУП «Горводоканал» в размере 43,72 руб./куб. и определены в размере 68,8 тыс. руб.

Обществом представлено письмо МУП «ККиТС» о согласовании объемов передаваемой тепловой энергии в размере 498,2 Гкал. При определении расходов по данной статье учтены расходы по передаче тепловой энергии в размере 598,4 тыс. руб. (498,2 Гкал х 1203,4 руб./Гкал).

Таким образом, скорректированные расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, определены экспертной группой в размере 668,3 тыс. руб.

Расходы по статье «Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи» Обществом заявлены в размере 160,9 тыс. руб. (договор аренды экскаватора-погрузчика - договор от 30.04.2019 № 672 между ООО «Энергостройресурс» и ОАО «Коммунэнерго», договор аренды погрузчика фронтального – от 30.04.2019 № 673 между ОАО «Коммунэнерго» и ООО «Смартстрой»). На основании представленных Обществом документов бухгалтерской отчетности арендодателя за 2018 год и 9 месяцев 2019 года (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) экспертами расходы по арендной плате определены в размере 159,9 тыс. руб.

Расходы по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» Обществом заявлены в размере 76,9 тыс. руб. Расходы по данной статье приняты экспертами на основании представленных расчетов в размере 76,9 тыс. руб., в том числе:

- экспертами плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах определена в размере 8,1 тыс. руб.;

- расходы на обязательное страхование (ОСАГО, страхование опасных объектов) определены экспертами в соответствии с представленными документами в размере 29,6 тыс. руб.;

- расходы на иные обязательные платежи определены экспертами на основании представленных Обществом расчетов по налогу за землю в размере 14,6 тыс. руб. и на транспортный налог – 24,5 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (33,2%) в размере 15075,7 тыс. руб. Основание: Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая, глава 34), уведомление фонда социального страхования

Расходы на амортизацию заявлены Обществом в размере 4422,3 тыс. руб. Экспертами расходы по данной статье определены в размере 4274,3 тыс. руб. на основании представленных регулируемой организацией документов бухгалтерской отчетности (расчет суммы амортизации основных средств, инвентарные карточки учета объекта основных средств), а также документов, подтверждающих начисление амортизации в разрезе наименований основных средств.

Расходы по статье «Налог на прибыль (налог на доходы)» экспертами пересчитаны, планируются на уплату налога на прибыль в соответствии с Налоговым кодексом РФ, и учтены в размере 25,6 тыс. руб.

В результате скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год определены экспертной группой в размере 20280,6 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды заявлены Обществом в размере 114969,5 тыс. руб.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний.

Объем топлива определен с учетом утвержденного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию 201,5 кг.у.т./Гкал. В качестве топлива на котельных планируется использование каменного угля, топочного мазута, дров. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для

перевода условного топлива в натуральное по углю каменному – 0,714, по топочному мазуту – 1,37, по дровам – 0,266.

Стоимость 1 тонны каменного угля определена экспертной группой в размере 4285,14 руб./т (без НДС, с учетом доставки) исходя из цены, определенной по итогам проведенной закупки каменного угля у ООО ТД «Нефтьинвестмаркет» (<http://zakupki.gov.ru/223/purchase/public/purchase/info/common-info.html?regNumber=31908470253>), услуг приемки вагонов с углем, разгрузка, хранение, взвешивание угля, заключенного с ИП Махова О.Л. (договор № 89/3-2019 от 10.07.2019), услуг погрузки, заключенные с ООО «Энергостройресурс» и ООО «Смартстрой» (договоры № 672 от 30.04.2019 и № 673 от 30.04.2019 соответственно), услуг автотранспорта, оказываемый ООО «Энергостройресурс». Договоры заключены в соответствии с № 223-ФЗ.

Стоимость 1 тонны топочного мазута определена экспертной группой в размере 15509,44 руб./т (без НДС, с учетом доставки) исходя из цен, определенных по итогам проведенных закупок у ООО ТД «Нефтьинвестмаркет» (<http://zakupki.gov.ru/223/purchase/public/purchase/info/common-info.html?regNumber=31908352141>,

<http://zakupki.gov.ru/223/purchase/public/purchase/info/common-info.html?regNumber=31908213328>, <http://zakupki.gov.ru/223/purchase/public/purchase/info/common-info.html?regNumber=31908213394>), услуг хранения, налива-слива, полного анализа мазута на основании договора, заключенного с ПАО Т-Плюс (договор № 7ЮО-ФА059/01-013/0001-2019 от 15.01.2019), услуг автотранспорта, оказываемый ООО «Энергостройресурс» (договор № 1422 от 14.12.2017). Договоры заключены в соответствии с № 223-ФЗ.

Стоимость 1 м3 дров определена экспертной группой в размере 1570,5 руб./м3 (с НДС, с учетом доставки) исходя из фактической цены на дрова на 2019 год с учетом индекса цен на топливо на 2020 год в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России (индекс 1,047).

Таким образом, скорректированные расходы на топливо определены экспертной группой в размере 77702,5 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию Обществом заявлены в размере 20789,6 тыс. руб. Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 20598,9 тыс. руб. исходя из прогнозных нерегулируемых цен для низкого и высокого напряжения на 2020 год без НДС.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2020 год экспертами скорректированы исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 30.10.2018 № 38/51-кС-2019 для Котельничского МП «Горводоканал», и определены в размере 352,4 тыс. руб.

В результате, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2020 год в размере 98653,9 тыс. руб.

Расходы из прибыли.

Распоряжением министерства энергетики и ЖКХ Кировской области от 10.07.2018 № 4-ИП «Инвестиционная программа ОАО «Коммуналэнерго» в сфере теплоснабжения по муниципальному образованию «городской округ «город Котельнич Кировской области». С учетом внесенных изменений общая стоимость Программы составляет 26177,5 тыс. руб. без НДС, в том числе:

Источник финансирования	Расходы на инвестиции, тыс. руб.			Итого
	2019 год	2020 год	2021 год	
Амортизационные отчисления	690,7	1052,9	0	1743,6

Прибыль	440,4	671,4	933,3	2105,1
Прочие источники (аренда)	2146,0	-2146,0	0	0
Всего	3277,1	-421,7	933,3	3848,7

На основании распоряжения министерства энергетики и ЖКХ Кировской области от 20.11.2019 № 9-ИП о внесении изменений в инвестиционную программу экспертами расходы из прибыли на 2020 год не учтены.

Расходы, не учитываемые в целях налогообложения согласно заявлению Общества включают расходы выплаты социального характера (по Коллективному договору) в размере 197,9 тыс. руб. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения на денежные выплаты социального характера, экспертами определены в размере 102,2 тыс. руб. с учетом анализа фактов завершённых периодов (2016-2018 годы), исходя из утвержденных на 2019 год индексов роста расходов на социальное развитие на 2020 год (1,030).

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 в размере 4792,5 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2018 год.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^{\phi} - \text{ТВ}_{i-2}$$

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 158154,0 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 152945,3 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Обществом, за 2018 год размер корректировки составил 5617,1 тыс. руб.

Кроме того, учтена сумма отклонения фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 год, распределенная на 3 периода 504,5 тыс. руб.

Таким образом, при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год экспертами учтена сумма корректировки в размере 6121,6 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны:

1. Тарифы на тепловую энергию ОАО «Коммуэнерго», поставляемые теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, с календарной разбивкой в следующих размерах:

руб./Гкал

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	3282,2
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3316,7

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов

2. Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОАО «Коммунэнерго», с календарной разбивкой в следующих размерах:

руб./Гкал

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	3680,2
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3716,4
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	4416,24
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	4459,68

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

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

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

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

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

Троян Г.В.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 27.11.2018 № 42/2-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию для потребителей ОАО «Коммунэнерго», о долгосрочных параметрах регулирования» следующие изменения:

1.1. В приложении № 13 «Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Котельничским предприятием котельных и тепловых сетей открытого акционерного общества «Коммунэнерго» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии» значения «3348,6» заменить значениями «3316,7».

1.2. В приложении № 14 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Котельничским предприятием котельных и тепловых сетей открытого акционерного общества «Коммунэнерго» значения «3754,8» заменить значениями «3716,4», значения «4505,76» заменить значениями «4459,68».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

6. По шестому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Обухову Наталью Евгеньевну, которая доложила членам правления.

Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: открытое акционерное общество «Коммунэнерго» (далее ОАО «Коммунэнерго» либо Общество)

ИНН 4346011123 КПП 434501001 ОГРН 1024301316280

Основной вид деятельности: транзит электрической энергии потребителям ОАО «Кировэнерго», предприятия котельных и тепловых сетей - обособленные подразделения ОАО «Коммунэнерго» - услуги по теплоснабжению

Юридический адрес: 610035, г. Киров, проезд Солнечный, д. 4

Местонахождение ПК и ТС и тепловых сетей:

г. Советск ОКТМО 33636101, дер. Родыгино Советского района ОКТМО 33636464,

с. Колянур Советского района ОКТМО 33636436, г. Зуевка ОКТМО 33614101,

с. Ильинск Советского района ОКТМО 33636424, г. Нолинск ОКТМО 33627101,

дер. Рябиновщина Нолинского района ОКТМО 33627432,

г. Котельнич ОКТМО 33710000, г. Яранск ОКТМО 33650101.

Руководитель: генеральный директор Рябенко Виктор Николаевич

Система налогообложения регулируемого периода: общепринятая

Основание владения имуществом: ОАО «Коммунэнерго» владеет имуществом, необходимым для производства и передачи тепловой энергии, на правах собственности, аренды, концессионного соглашения.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, оказываемые ОАО «Коммунэнерго», на 2018, 2019 годы установлена решением правления РСТ Кировской области от 21.11.2017 № 42/7-тэ-2017, от 27.11.2018 № 42/3-тэ-2019 в размерах:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/час в мес.		
		с 01 июля по 31 декабря 2018 года	с 01 января по 30 июня 2019 года	с 01 июля по 31 декабря 2019 года
1	Зуевское предприятие котельных и тепловых сетей ОАО "Коммунэнерго"	270,1	261,9	261,9
2	Котельничское предприятие котельных и тепловых сетей ОАО "Коммунэнерго"	253,9	253,9	313,6
3	Нолинское предприятие котельных и тепловых сетей ОАО "Коммунэнерго"	265,7	265,7	308,7
4	Нолинское предприятие котельных и тепловых сетей ОАО "Коммунэнерго" (г. Нолинск и дер. Рябиновщина Нолинского района)	325,9	325,9	354,6
5	Советское предприятие котельных и тепловых сетей ОАО "Коммунэнерго"	333,2	333,2	406,1
6	Яранское предприятие котельных и тепловых сетей ОАО "Коммунэнерго"	238,7	238,7	274,2

Заявляемые ОАО «Коммунэнерго» размеры платы с 01.07.2020 года:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/час в мес.
-------	---------------------------------------	---

		с 01 января по 30 июня 2020 года	с 01 июля по 31 декабря 2020 года
1	Зуевское предприятие котельных и тепловых сетей ОАО "Коммунэнерго"	261,9	299,7
2	Котельничское предприятие котельных и тепловых сетей ОАО "Коммунэнерго"	313,6	388,6
3	Нолинское предприятие котельных и тепловых сетей ОАО "Коммунэнерго"	299,1	299,1
4	Нолинское предприятие котельных и тепловых сетей ОАО "Коммунэнерго" (г. Нолинск и дер. Рябиновщина Нолинского района)	354,6	399,9
5	Советское предприятие котельных и тепловых сетей ОАО "Коммунэнерго"	406,1	423,6
6	Яранское предприятие котельных и тепловых сетей ОАО "Коммунэнерго"	274,2	280,0

2. Расчет платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания), для категорий (групп) социально значимых потребителей, предусмотренных пунктом 115 методических указаний, если указанные потребители не потребляют тепловую энергию, но не осуществили отсоединение принадлежащих им теплопотребляющих установок от тепловой сети в целях сохранения возможности возобновить потребление тепловой энергии при возникновении такой необходимости.

К социально значимым потребителям, для которых устанавливается плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, относятся следующие категории (группы) потребителей:

а) физические лица, приобретающие тепловую энергию в целях потребления в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях;

б) исполнители коммунальных услуг, приобретающие тепловую энергию в целях обеспечения предоставления собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах или жилых домах коммунальной услуги теплоснабжения и (или) горячего водоснабжения с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в объемах их фактического потребления и объемах тепловой энергии, израсходованной на места общего пользования;

в) теплоснабжающие организации, приобретающие тепловую энергию в целях дальнейшей продажи физическим лицам и (или) исполнителям коммунальной услуги теплоснабжения, в объемах фактического потребления физических лиц и объемах тепловой энергии, израсходованной на места общего пользования;

г) религиозные организации;

д) бюджетные и казенные учреждения, осуществляющие в том числе деятельность в сфере науки, образования, здравоохранения, культуры, социальной защиты, занятости населения, физической культуры и спорта;

е) воинские части Министерства обороны Российской Федерации, Министерства внутренних дел Российской Федерации, Федеральной службы безопасности Российской Федерации, Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны,

чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий и Федеральной службы охраны Российской Федерации;

ж) исправительно-трудовые учреждения, следственные изоляторы, тюрьмы.

Согласно Методическим указаниям размер платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, оказываемые регулируемой организацией, равняется ставке за содержание тепловой мощности двухставочного тарифа на тепловую энергию.

Решениями правления РСТ Кировской области от 27.11.2018 № 42/2-тэ-2019, от 19.11.2019 № 41/1-тэ-2020, от 26.11.2019 установлены тарифы на тепловую энергию, отпускаемую теплоэнергетическими подразделениями ОАО «Коммунэнерго».

На основании вышеизложенного экспертная группа предлагает установить плату за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, оказываемые ОАО «Коммунэнерго», на 2020 год:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/час в мес.	
		с 01 января по 30 июня 2020 года	с 01 июля по 31 декабря 2020 года
1	Зуевское предприятие котельных и тепловых сетей ОАО «Коммунэнерго»	261,8	261,8
2	Котельничское предприятие котельных и тепловых сетей ОАО «Коммунэнерго»	313,6	336,4
3	Нолинское предприятие котельных и тепловых сетей ОАО «Коммунэнерго»	308,7	310,3
4	Нолинское предприятие котельных и тепловых сетей ОАО «Коммунэнерго» (г. Нолинск и дер. Рябиновщина Нолинского района)	354,6	366,0
5	Советское предприятие котельных и тепловых сетей ОАО «Коммунэнерго»	406,1	413,9
6	Яранское предприятие котельных и тепловых сетей ОАО «Коммунэнерго»	274,2	284,3

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин платы.

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

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

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

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

Троян Г.В.: Предлагаю установить плату.
 Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.
 ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить плату за услуги открытого акционерного общества «Коммунэнерго» по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей, согласно приложению.

2. Плата, установленная в пункте 1 настоящего решения, действует с 01.01.2020 по 31.12.2020.

Приложение
 к решению правления
 РСТ Кировской области

ПЛАТА
за услуги открытого акционерного общества «Коммунэнерго»
по поддержанию резервной тепловой мощности

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/час в мес.	
		с 01 января по 30 июня 2020 года	с 01 июля по 31 декабря 2020 года
1	Зуевское предприятие котельных и тепловых сетей ОАО «Коммунэнерго»	261,8	261,8
2	Котельничское предприятие котельных и тепловых сетей ОАО «Коммунэнерго»	313,6	336,4
3	Нолинское предприятие котельных и тепловых сетей ОАО «Коммунэнерго»	308,7	310,3
4	Нолинское предприятие котельных и тепловых сетей ОАО «Коммунэнерго» (г. Нолинск и дер. Рябиновщина Нолинского района)	354,6	366,0
5	Советское предприятие котельных и тепловых сетей ОАО «Коммунэнерго»	406,1	413,9
6	Яранское предприятие котельных и тепловых сетей ОАО «Коммунэнерго»	274,2	284,3

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных размеров платы.

7. По седьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Обухову Наталью Евгеньевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: муниципальное унитарное предприятие «Водоканал» (далее Предприятие).

Основной вид деятельности: распределение воды.

Юридический/ почтовый адрес: 610020, г. Киров, ул. Профсоюзная, д. 31а.

Месторасположение котельных: газовые котельные г. Киров (котельная сл.Корчемкино, котельная д.Подозерье) г. Кирова. ОКТМО 33701000.

ИНН/ КПП 4345000249/434501001. ОГРН 1034316517839.

Руководитель: директор Ухин Дмитрий Игоревич, тел. 64-24-51.

Система налогообложения регулируемого периода: общепринятая.

Тепловые сети	Основание владения	Размер тарифа с 01.07.2019
от котельных ООО «Оптима-Мебель», ООО «Бора», ООО «Теплоком»	Постановления администрации г.Кирова №3095-П от 21.08.2013, №4877-П от 11.12.13, № 2911-П от 05.08.2013, Распоряжение зам.гл.адм.г.Китрова № 4027-П от 29.08.2017, акты выявленных б/х сетей (хозведение)	286,4 руб./Гкал (без НДС)
от котельной ООО «Кировская сетевая компания» в слободе Сошени	Постановление Администрации г.Кирова №1304-П от 29.03.2013 (хозведение)	5473,3 руб./Гкал (без НДС) 6567,96 руб./Гкал (с НДС)
от котельной ООО «Промсервис» в слободе Талица города Кирова	Постановление Администрации г.Кирова № 3489-П от 30.09.2015 (хозведение)	3932,3 руб./Гкал (без НДС) 4718,76 руб./Гкал (с НДС)

Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Киров» на период с 2014 до 2033 года утверждена приказом Министерства Энергетики Российской Федерации от 19.09.2014 № 631 (актуализация на 2019 год).

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

Корректировка ранее установленных тарифов на тепловую энергию проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);
- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации в сентябре 2019 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

3. Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования

от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый следующий год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Необходимая валовая выручка Предприятия, принимаемая к расчету при установлении тарифа на тепловую энергию на 2020 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49-57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

3.1. Передача тепловой энергии от котельных ООО «Оптима-Мебель», ООО «Бора», ООО «Теплоком»

Анализ производственных показателей.

Объем полезного отпуска определен экспертной группой в количестве 117871,1 Гкал на уровне объема, учтенного при формировании тарифов на долгосрочный период 2019-2023 гг.

Технологические потери при передаче тепловой энергии определены экспертами в соответствии с ранее согласованным РСТ Кировской области значением долгосрочного параметра регулирования деятельности в размере 1919,3 Гкал.

В результате при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год общий годовой объем отпуска тепловой энергии учтен экспертами в количестве 19790,4 Гкал.

Оценка основных показателей Предприятия произведена экспертной группой на основании представленных форм статистической и бухгалтерской отчетности, показателей, опубликованных Предприятием в стандартах раскрытия информации, и других материалов.

Корректировка операционных (подконтрольных) расходов Предприятия.

Корректировка подконтрольных расходов Предприятия на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов Предприятия на 2020 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов – 1692,1 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 04.12.2018 № 43/4-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4 % на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0 %. Предприятием на 2020 год не заявлено изменение активов.

В результате скорректированные операционные расходы с учетом постоянства активов и изменения показателя ИПЦ на 2020 год определены экспертной группой в размере 1725,5 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

Расходы по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» экспертами учтены в размере 24,2 тыс. руб. на основании представленных

материалов по транспортному налогу, начислению и оплате налога на имущество (налоговая декларация по налогу на имущество, расчет налога на имущество).

Отчисления на социальные нужды определены экспертами на 2020 год в размере 393,3 тыс. руб. исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2 %). Основание: Федеральный закон от 24.07.2009 № 212-ФЗ, уведомление фонда социального страхования.

Расходы на амортизацию определены в размере 26,1 тыс. руб. в связи с представлением регулируемой организацией документов бухгалтерской отчетности (расчет суммы амортизации основных средств, инвентарные карточки учета объекта основных средств), а также документов, подтверждающих начисление амортизации в разрезе наименований основных средств (аналитика по счетам 01, 02).

В результате скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год определены экспертной группой в размере 443,5 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний.

Расходы по покупную тепловую энергию учтены исходя из объема потерь в тепловых сетях от каждой котельной и тарифов на тепловую энергию ООО «Оптима-Мебель», ООО «Бора», ООО «Теплоком». Таким образом, покупная тепловая энергия на компенсацию потерь составила 3397,2 тыс. руб.

Расходы из прибыли.

«Расчетная предпринимательская прибыль в соответствии с пунктом 48(2) Основ ценообразования не устанавливается, поскольку Предприятие является муниципальным унитарным предприятием.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2018 год.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^{\phi} - \text{ТВ}_{i-2}$$

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 2723,6 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 5423,2 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Обществом, за 2018 год размер корректировки составил -2911,3 тыс. руб. Экспертами при формировании тарифа на 2020 год расходы определены в размере -970,4 тыс. руб. (распределены на 3 периода)

Кроме того, учтена сумма отклонения фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 год, распределенная на 3 периода, -160,2 тыс. руб.

Таким образом, при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год экспертами учтена сумма корректировки в размере -1130,6 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на услуги по передаче тепловой энергии МУП «Водоканал», с календарной разбивкой в следующих размерах:

		руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
с 01 января по 30 июня 2020 года		248,2
с 01 июля по 31 декабря 2020 года		248,2

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

На основании вышеизложенного предлагается внести изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 04.12.2018 № 43/4-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию и услуги по ее передаче по тепловым сетям, оказываемые потребителям муниципальным унитарным предприятием «Водоканал», о долгосрочных параметрах регулирования», изложив приложение № 4 в новой редакции:

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 4
к решению правления региональной
службы по тарифам
Кировской области
от 04 декабря 2018 г. № 43/4-тэ-2019

ТАРИФЫ на услуги по передаче тепловой энергии

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
1.	МУП «Водоканал» (тепловые сети в микрорайонах Вересники, Сошени (ул. Свободы, д. 32, 34, 35) и тепловые сети, расположенные по адресам: ул. Есенина, 3, 3а, 5, ул. Дёповская, 44, 46 города Кирова)	однотарифный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2019 года	286,4	-
			с 01 июля по 31 декабря 2019 года	286,4	-
			с 01 января по 30 июня 2020 года	248,2	-
			с 01 июля по 31 декабря 2020 года	248,2	-
			с 01 января по 30 июня 2021 года	248,2	-
			с 01 июля по 31 декабря 2021 года	305,2	-
			с 01 января по 30 июня 2022 года	305,2	-
			с 01 июля по 31 декабря 2022 года	325,5	-

		с 01 января по 30 июня 2023 года	325,5	-
		с 01 июля по 31 декабря 2023 года	337,2	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

3.2. Передача и сбыт тепловой энергии от котельной ООО «Промсервис» в слободе Талица города Кирова

Анализ производственных показателей.

Объем полезного отпуска определен экспертной группой в количестве 388,2 Гкал на уровне объема, учтенного при формировании тарифов на долгосрочный период 2019-2023 гг.

Технологические потери при передаче тепловой энергии определены экспертами в соответствии с ранее согласованным РСТ Кировской области значением долгосрочного параметра регулирования деятельности в размере 16,8 Гкал.

В результате при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год общий годовой объем отпуска тепловой энергии учтен экспертами в количестве 405,0 Гкал.

Оценка основных показателей Предприятия произведена экспертной группой на основании представленных форм статистической и бухгалтерской отчетности, показателей, опубликованных Предприятием в стандартах раскрытия информации, и других материалов.

Корректировка операционных (подконтрольных) расходов Предприятия.

Корректировка подконтрольных расходов Предприятия на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов Предприятия на 2020 год осуществлена исходя из:

- 1) Базового уровня подконтрольных расходов – 265,3 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 04.12.2018 № 43/4-тэ-2019.
- 2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4 % на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;
- 3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0 %. Предприятием на 2020 год не заявлено изменение активов.

В результате скорректированные операционные расходы с учетом постоянства активов и изменения показателя ИПЦ на 2020 год определены экспертной группой в размере 270,6 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

Расходы по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» экспертами учтены в размере 0,6 тыс. руб. на основании представленных материалов по транспортному налогу (налоговая декларация).

Отчисления на социальные нужды определены экспертами на 2020 год в размере 40,8 тыс. руб. исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2 %). Основание: Федеральный закон от 24.07.2009 № 212-ФЗ, уведомление фонда социального страхования.

В результате скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год определены экспертной группой в размере 41,4 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний.

Расходы по покупке тепловую энергию учтены исходя из объема потерь в тепловых сетях от каждой котельной и тарифов на тепловую энергию ООО «Промсервис». Таким образом, покупная тепловая энергия на компенсацию потерь составила 70,5 тыс. руб.

Расходы из прибыли.

«Расчетная предпринимательская прибыль в соответствии с пунктом 48(2) Основ ценообразования не устанавливается, поскольку Предприятие является муниципальным унитарным предприятием.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2018 год.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^{\phi} - \text{ТВ}_{i-2}$$

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 488,1 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 357,8 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Обществом, за 2018 год размер корректировки составил 140,5 тыс. руб. Экспертами при формировании тарифа на 2020 год расходы определены в размере 70,2 тыс. руб. (распределены на 2 периода)

Кроме того, учтена сумма отклонения фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 год, распределенная на 3 периода, 35,0 тыс. руб.

Таким образом, при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год экспертами учтена сумма корректировки в размере 105,3 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на услуги по передаче тепловой энергии МУП «Водоканал», с календарной разбивкой в следующих размерах:

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	1094,6
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	1256,4

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

Долгосрочные одноставочные тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии установлены для потребителей ООО «Промсервис» с календарной разбивкой в следующих размерах:

руб./Гкал	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
	вода
с 01 января по 30 июня 2020 года	4196,6
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	4196,6

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

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям, с учетом календарной разбивки рассчитаны в следующих размерах:

руб./Гкал	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	5291,2
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	5453,0
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	6349,44
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	6543,60

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

На основании вышеизложенного предлагается внести изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 04.12.2018 № 43/4-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию и услуги по ее передаче по тепловым сетям, оказываемые потребителям муниципальным унитарным предприятием «Водоканал», о долгосрочных параметрах регулирования», изложив приложение № 6 в новой редакции:

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 6
к решению правления региональной
службы по тарифам
Кировской области
от 04 декабря 2018 г. № 43/4-тэ-2019

ТАРИФЫ
на тепловую энергию, поставляемую потребителям
муниципальным унитарным предприятием «Водоканал»
(слобода Талица г. Кирова)

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 2019 года	5 282,9	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	5 473,3	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	5 291,2	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	5 453,0	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	5 453,0	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	5 766,9	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	5 766,9	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	5 988,9	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	5 988,9	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	6 219,7	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2019 года	6339,48	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	6567,96	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	6349,44	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	6543,60	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	6543,60	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	6920,28	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	6920,28	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	7186,32	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	7186,32	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	7463,64	-	-	-	-	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

3.3. Передача и сбыт тепловой энергии от котельной ООО «Кировская сетевая компания» в слободе Сошени

Анализ производственных показателей.

Объем полезного отпуска определен экспертной группой в количестве 2429,0 Гкал на уровне объема, учтенного при формировании тарифов на долгосрочный период 2019-2023 гг.

Технологические потери при передаче тепловой энергии определены экспертами в соответствии с ранее согласованным РСТ Кировской области значением долгосрочного параметра регулирования деятельности в размере 315,7 Гкал.

В результате при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год общий годовой объем отпуска тепловой энергии учтен экспертами в количестве 2744,7 Гкал.

Оценка основных показателей Предприятия произведена экспертной группой на основании представленных форм статистической и бухгалтерской отчетности, показателей, опубликованных Предприятием в стандартах раскрытия информации, и других материалов.

Корректировка операционных (подконтрольных) расходов Предприятия.

Корректировка подконтрольных расходов Предприятия на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов Предприятия на 2020 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов – 1071,0 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 04.12.2018 № 43/4-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4 % на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0 %. Предприятием на 2020 год не заявлено изменение активов.

В результате скорректированные операционные расходы с учетом постоянства активов и изменения показателя ИПЦ на 2020 год определены экспертной группой в размере 1092,1 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

Расходы по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» экспертами учтены в размере 150,0 тыс. руб. на основании представленных материалов по транспортному налогу, начислению и оплате налога на имущество (налоговая декларация по налогу на имущество, расчет налога на имущество).

Отчисления на социальные нужды определены экспертами на 2020 год в размере 278,5 тыс. руб. исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2 %). Основание: Федеральный закон от 24.07.2009 № 212-ФЗ, уведомление фонда социального страхования.

Расходы на амортизацию определены в размере 337,2 тыс. руб. в связи с представлением регулируемой организацией документов бухгалтерской отчетности (расчет суммы амортизации основных средств, инвентарные карточки учета объекта основных средств), а также документов, подтверждающих начисление амортизации в разрезе наименований основных средств (аналитика по счетам 01, 02).

В результате скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год определены экспертной группой в размере 765,7 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний.

Расходы по покупную тепловую энергию учтены исходя из объема потерь в тепловых сетях от каждой котельной и тарифов на тепловую энергию ООО «Кировская сетевая компания». Таким образом, покупная тепловая энергия на компенсацию потерь составила 970,3 тыс. руб.

Расходы из прибыли.

«Расчетная предпринимательская прибыль в соответствии с пунктом 48(2) Основ ценообразования не устанавливается, поскольку Предприятие является муниципальным унитарным предприятием.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2018 год.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^{\phi} - \text{ТВ}_{i-2}$$

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 2344,4 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 1931,82 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Обществом, за 2018 год размер корректировки составил 444,9 тыс. руб. Экспертами при формировании тарифа на 2020 год расходы определены в размере 148,3 тыс. руб. (распределены на 3 периода)

Кроме того, учтена сумма отклонения фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 год, распределенная на 3 периода, 60,8 тыс. руб.

Таким образом, при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год экспертами учтена сумма корректировки в размере 209,1 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на услуги по передаче тепловой энергии МУП «Водоканал», с календарной разбивкой в следующих размерах:

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	1169,4
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	1250,4
Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.	

Долгосрочные одноставочные тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии установлены для потребителей ООО «Кировская сетевая компания» с календарной разбивкой в следующих размерах:

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
	вода
с 01 января по 30 июня 2020 года	2762,9
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3073,6
Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст.346.11 НК РФ.	

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям, с учетом календарной разбивки рассчитаны в следующих размерах:

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	3932,3
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	4324,0
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	4718,76
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	5188,80

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

На основании вышеизложенного предлагается внести изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 04.12.2018 № 43/4-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию и услуги по ее передаче по тепловым сетям, оказываемые потребителям муниципальным унитарным предприятием «Водоканал», о долгосрочных параметрах регулирования», значения «3956,3» заменить значениями «4324,0», значения «4747,56» заменить значениями «5188,80».

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 Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

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

Троян Г.В.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 04.12.2018 № 43/4-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию и услуги по ее передаче по тепловым сетям, оказываемые потребителям муниципальным унитарным предприятием «Водоканал», о долгосрочных параметрах регулирования» следующие изменения:

1.1. Приложение № 4 «Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии» изложить в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему решению.

1.3. Приложение № 6 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Водоканал» (слобода Талица г. Кирова)» изложить в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему решению.

1.4. В приложении № 10 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Водоканал» (слобода Сошени, ул. Тракторная, д. 4 в г. Кирове)» значения «3956,3» заменить значениями «4324,0», значения «4747,56» заменить значениями «5188,80».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 4
к решению правления региональной
службы по тарифам
Кировской области
от 04 декабря 2018 г. № 43/4-тэ-2019

ТАРИФЫ
на услуги по передаче тепловой энергии

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
1.	МУП «Водоканал» (тепловые сети в микрорайонах Вересники, Сошени (ул. Свободы, д. 32, 34, 35) и тепловые сети, расположенные по адресам: ул. Есенина, 3, 3а, 5, ул. Дёповская, 44, 46 города Кирова)	одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2019 года	286,4	-
			с 01 июля по 31 декабря 2019 года	286,4	-
			с 01 января по 30 июня 2020 года	248,2	-
			с 01 июля по 31 декабря 2020 года	248,2	-
			с 01 января по 30 июня 2021 года	248,2	-
			с 01 июля по 31 декабря 2021 года	305,2	-
			с 01 января по 30 июня 2022 года	305,2	-
			с 01 июля по 31 декабря 2022 года	325,5	-
			с 01 января по 30 июня 2023 года	325,5	-
			с 01 июля по 31 декабря 2023 года	337,2	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 6
к решению правления региональной
службы по тарифам
Кировской области
от 04 декабря 2018 г. № 43/4-тэ-2019

ТАРИФЫ
на тепловую энергию, поставляемую потребителям
муниципальным унитарным предприятием «Водоканал»
(слобода Талица г. Кирова)

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 2019 года	5 282,9	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	5 473,3	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	5 291,2	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	5 453,0	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	5 453,0	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	5 766,9	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	5 766,9	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	5 988,9	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	5 988,9	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	6 219,7	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2019 года	6339,48	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	6567,96	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	6349,44	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	6543,60	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	6543,60	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	6920,28	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	6920,28	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	7186,32	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	7186,32	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	7463,64	-	-	-	-	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

8. По восьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Обухову Наталью Евгеньевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: муниципальное унитарное предприятие «Водоканал» (далее Предприятие).

Основной вид деятельности: распределение воды.

Юридический/ почтовый адрес: 610020, г. Киров, ул. Профсоюзная, д. 31а.

Месторасположение котельных: газовые котельные г. Киров (котельная сл.Корчемкино, котельная д.Подозерье) г. Кирова. ОКТМО 33701000.

ИНН/ КПП 4345000249/434501001. ОГРН 1034316517839.

Руководитель: директор Ухин Дмитрий Игоревич, тел. 64-24-51.

Система налогообложения регулируемого периода: общепринятая.

Котельная	Мощность, Гкал/час	Основание владения	Размер тарифа с 20.08.2019 (решение правления РСТ Кировской области)
газовые котельные г. Киров (котельная сл.Корчемкино, котельная д.Подозерье)	11,9	хозяйственное ведение (постановление администрации г. Кирова от 19.07.2018 № 1891-п «О передаче имущества в хозяйственное ведение МУП «Водоканал»)	2261,9 руб./Гкал (без НДС) (от 20.08.2019 № 28/3-тэ-2019)

Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Киров» на период с 2014 до 2033 года утверждена приказом Министерства Энергетики Российской Федерации от 19.09.2014 № 631 (актуализация на 2019 год).

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

Корректировка ранее установленных тарифов на тепловую энергию проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);
- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации в сентябре 2019 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

3. Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган

регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый следующий год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Необходимая валовая выручка Предприятия, принимаемая к расчету при установлении тарифа на тепловую энергию на 2020 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49-57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

Анализ производственных показателей.

Объем полезного отпуска определен экспертной группой в количестве 12396,9 Гкал на уровне объема, учтенного при формировании тарифов на долгосрочный период 2019-2022 гг.

Технологические потери при передаче тепловой энергии определены экспертами в соответствии с ранее согласованным РСТ Кировской области значением долгосрочного параметра регулирования деятельности в размере 751,2 Гкал.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельной определено экспертами в объеме 320,3 Гкал.

В результате при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 13468,3 Гкал.

Оценка основных показателей Предприятия произведена экспертной группой на основании представленных форм статистической и бухгалтерской отчетности, показателей, опубликованных Предприятием в стандартах раскрытия информации, и других материалов.

Корректировка операционных (подконтрольных) расходов Общества.

Корректировка подконтрольных расходов Предприятия на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов Предприятия на 2020 год осуществлена исходя из:

- 1) Базового уровня подконтрольных расходов – 10522,6 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 20.08.2019 № 28/3-тэ-2019.
- 2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4 % на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;
- 3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0 %. Предприятием на 2020 год не заявлено изменение активов.

В результате скорректированные операционные расходы с учетом постоянства активов и изменения показателя ИПЦ на 2020 год определены экспертной группой в размере 10729,9 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, включают расходы на водоотведение. Расходы на водоотведение экспертами рассчитаны исходя из объемов стоков и тарифов, установленных для МУП «Водоканал» на 2020 год. Расходы на водоотведение экспертами определены в размере 7,8 тыс. руб.

Расходы по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» экспертами учтены в размере 185,8 тыс. руб. на основании представленных

материалов по страхованию ОПО, начислению и оплате налога на имущество (налоговая декларация по налогу на имущество, расчет налога на имущество).

Отчисления на социальные нужды определены экспертами на 2020 год в размере 2404,7 тыс. руб. исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2 %). Основание: Федеральный закон от 24.07.2009 № 212-ФЗ, уведомление фонда социального страхования.

Расходы на амортизацию определены в размере 567,5 тыс. руб. в связи с представлением регулируемой организацией документов бухгалтерской отчетности (расчет суммы амортизации основных средств, инвентарные карточки учета объекта основных средств), а также документов, подтверждающих начисление амортизации в разрезе наименований основных средств (аналитика по счетам 01, 02).

В результате скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год определены экспертной группой в размере 3165,8 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний.

Объем топлива определен с учетом утвержденного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию 166,3 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 01.07.2020 года с транспортировкой по газораспределительным сетям и ПССУ определена экспертами в размере 5426,79 руб./тыс. м.³ без НДС (IV группа потребителей). Таким образом, скорректированные расходы на топливо определены экспертной группой в размере 10509,7 тыс. руб.

Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 3921,1 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой цены на электрическую энергию для среднего первого уровня напряжения на 2020 год без НДС.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2020 год экспертами скорректированы исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 30.07.2019 № 25/5-кс-2019 для МУП «Водоканал» на 2020 год и определены в размере 15,5 тыс. руб.

Расходы по статье «Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей» учтены на 2020 год в размере 246,7 тыс. руб. (с учетом распределения расходов при установлении тарифов на 2019-2022 годы на 3,5 периода).

В результате, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2020 год в размере 14693,0 тыс. руб.

Расходы из прибыли.

«Расчетная предпринимательская прибыль в соответствии с пунктом 48(2) Основ ценообразования не устанавливается, поскольку Предприятие является муниципальным унитарным предприятием.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Водоканал», с календарной разбивкой в следующих размерах:

руб./Гкал	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	2261,9
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2306,1
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	2714,28
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2767,32

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

На основании вышеизложенного предлагается внести изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 20.08.2019 № 28/3-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Водоканал», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Водоканал» (г. Киров, котельная сл. Корчемкино, котельная д. Подозерье)» значения «2323,7» значениями «2306,1», значения «2788,44» значениями «2767,32».

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 Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

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

Троян Г.В.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 20.08.2019 № 28/3-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Водоканал», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Водоканал» (г. Киров, котельная сл. Корчемкино, котельная д. Подозерье)» значения «2323,7» значениями «2306,1», значения «2788,44» значениями «2767,32».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

9. По девятому 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 «ТЕПЛОКОМ» (далее Общество).

Основной вид деятельности: производство, передача и распределение пара и горячей воды.

Юридический/Почтовый адрес: ул. Есенина, д. 3а, г. Киров, 610025.

ИНН/КПП 4345400335 / 434501001. ОГРН 1144345026220

№ п/п	Объекты теплоснабжения	Основание владения имуществом	Установленная мощность котельных, Гкал/ч	Действующий тариф, руб./Гкал	ОКТМО
1	Котельная	договор аренды нежилого помещения № 3 от 17.11.2017, заключенный с ООО «Промтеплосервис»	0,9	с коллекторов - 4074,9; с учетом передачи - 4418,6	33701000

Руководитель: директор Ермаков Андрей Евгеньевич тел.: (8332) 78-21-69.

Система налогообложения регулируемого периода: упрощенная с объектом налогообложения – «Доходы, уменьшенные на величину расходов».

Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Киров» на период с 2014 до 2033 года утверждена приказом Министерства Энергетики Российской Федерации от 19.09.2014 № 631 (актуализация на 2019 год).

Долгосрочные тарифы на тепловую энергию установлены решением правления РСТ Кировской области от 04.12.2018 № 43/6-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Теплоком», о долгосрочных параметрах регулирования».

ООО «ТЕПЛОКОМ» в 2019 году обратилось в РСТ Кировской области с предложениями для корректировки долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2020 год. Запрашиваемая величина тарифа 11917,7 руб./ Гкал.

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

Корректировка ранее установленных тарифов на тепловую энергию проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);
- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации в сентябре 2019 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

3. Анализ производственных показателей.

Отпуск тепловой энергии осуществляется от 1 котельной. Полезный отпуск тепловой энергии на 2020 год заявлен Обществом в размере 1078,1 Гкал. С учетом предоставленной информации по фактическому полезному отпуску экспертами полезный отпуск принят в размере 1078,1 Гкал.

Технологические потери при передаче тепловой энергии определены экспертами в соответствии с ранее согласованным РСТ Кировской области значением долгосрочного параметра регулирования деятельности в размере 62,5 Гкал.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельной определено экспертами в объеме 38,0 Гкал.

В результате при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 1178,6 Гкал.

Оценка основных показателей Общества произведена экспертной группой на основании представленных форм статистической и бухгалтерской отчетности, показателей, опубликованных Обществом в стандартах раскрытия информации, и других материалов.

4. Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый следующий год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Необходимая валовая выручка Общества, принимаемая к расчету при установлении тарифа на тепловую энергию на 2020 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49-57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

Корректировка операционных (подконтрольных) расходов.

Корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов на 2019 год – 2226,3 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 04.12.2018 № 43/6-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4 % на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0 %. Обществу на 2020 год не заявлено изменение активов.

В результате скорректированные операционные расходы с учетом постоянства активов и изменения показателя ИПЦ на 2020 год определены экспертной группой в размере 2270,2 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Неподконтрольные расходы заявлены Обществом в размере 7851,8 тыс. руб.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, Обществом не заявлены.

По статье «Арендная плата (по имуществу, связанному с производством тепловой энергии)» Обществом заявлены расходы в размере 24,0 тыс. руб. Расходы по статье «Арендная плата» с учетом положений пункта 45 Основ ценообразования экспертами учтены в размере 15,8 тыс. руб. в соответствии с представленными арендодателем документами о размере арендной платы за землю под котельной (расчет арендной платы за землю, представленный ООО «Промтеплосервис»).

Расходы по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» Обществом не заявлены.

Скорректированные отчисления на социальные нужды определены экспертами в размере 538,8 тыс. руб. исходя из суммы расходов, утвержденных на предыдущий период регулирования, с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2020 год).

Расходы на амортизацию заявлены Обществом в размере 191,6 тыс. руб. Экспертами расходы по данной статье определены в размере 191,6 тыс. руб. на основании представленных регулируемой организацией документов бухгалтерской отчетности (расчет суммы амортизации основных средств, инвентарные карточки учета объекта основных средств), а также документов, подтверждающих начисление амортизации в разрезе наименований основных средств.

«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 и определен в размере 53,9 тыс. руб.

Обществом заявлены расходы по статье «Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования» в размере 6858,3 тыс. руб. Экспертами расходы по данной статье признаны экспертами экономически необоснованными, и исключены на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075.

В результате скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год определены экспертной группой в размере 800,2 тыс. руб.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды заявлены Обществом в размере 2034,9 тыс. руб.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды не корректируются.

Объем топлива определен с учетом утвержденного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию 282,7 кг.у.т./Гкал. В качестве топлива на котельной планируется использовать дрова. При расчете потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 0,266. Стоимость 1 м3 дров определена экспертной группой в размере 1500,0 руб./м3 (без НДС, с учетом доставки) исходя из представленного договора поставки, заключенного с ИП Устинова Е.В. (договор купли-продажи № 12/17 от 22.12.2017 на поставку дров). Таким образом, скорректированные расходы на топливо определены экспертной группой в размере 1818,3 тыс. руб.

Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 168,6 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой цены на электрическую энергию для среднего второго уровня напряжения на 2020 год с НДС.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2020 год Обществом не заявлены.

В результате, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2020 год в размере 1986,9 тыс. руб.

Расходы из прибыли.

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5,0 процентов от расходов, включенных в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования, указанных в подпунктах 2 – 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя). Расходы по данной статье учтены в размере 159,2 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2018 год.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^{\phi} - \text{ТВ}_{i-2}$$

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 4279,0 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей (по данным бухгалтерского учета) составила 3845,4 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Обществом, за 2018 год размер корректировки составил 467,5 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении № 1 к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию на коллекторах ООО «Теплоком», с календарной разбивкой в следующих размерах:

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения с 01 января по 30 июня 2020 года	4074,9
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	4775,2

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

Для потребителей ООО «Теплоком» услуги по передаче тепловой энергии оказывает МУП «Водоканал». Тарифы на 2020 год на услуги по передаче тепловой энергии установлены РСТ Кировской области с календарной разбивкой в следующих размерах:

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения с 01 января по 30 июня 2020 года	297,8
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	297,8

С учетом услуг по передаче по сетям МУП «Водоканал» тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Теплоком», с учетом календарной разбивки рассчитаны в следующих размерах:

		руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
с 01 января по 30 июня 2020 года		4372,7
с 01 июля по 31 декабря 2020 года		5073,0
Для населения		
с 01 января по 30 июня 2020 года		4372,7
с 01 июля по 31 декабря 2020 года		5073,0

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

На основании вышеизложенного предлагается внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 04.12.2018 № 43/6-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Теплоком», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив:

- в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Теплоком» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии» значения «4206,2» значениями «4775,2».

- приложение № 3 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Теплоком» (г. Киров) с учетом передачи по сетям муниципального унитарного предприятия «Водоканал» изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему решению.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 3
к решению правления
РСТ Кировской области
от 04 декабря 2018 г. № 43/6-тэ-2019

ТАРИФЫ
на тепловую энергию, поставляемую
обществом с ограниченной ответственностью «Теплоком» (г. Киров)
с учетом передачи по сетям муниципального унитарного предприятия «Водоканал»

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 2019 года	4 011,9	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	4 418,6	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	4 372,7	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	5 073,0	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	5 073,0	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	4 664,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	4 664,4	-	-	-	-	-

	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	4 844,5	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	4 844,5	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	4 954,7	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2019 года	4 011,9	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	4 418,6	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	4 372,7	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	5 073,0	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	5 073,0	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	4 664,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	4 664,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	4 844,5	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	4 844,5	-	-	-	-	-
		с 01 июля по 31 декабря 2023 года	4 954,7	-	-	-	-

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

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 Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

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

Троян Г.В.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 04.12.2018 № 43/6-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Теплоком», о долгосрочных параметрах регулирования» следующие изменения:

1.1. В приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Теплоком» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии» заменить значения «4206,2» значениями «4775,2».

1.2. Приложение № 3 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Теплоком» (г. Киров) с учетом передачи по сетям муниципального унитарного предприятия «Водоканал» изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему решению.

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 3
к решению правления
РСТ Кировской области
от 04 декабря 2018 г. № 43/6-тэ-2019

ТАРИФЫ
на тепловую энергию, поставляемую
обществом с ограниченной ответственностью «Теплоком» (г. Киров)
с учетом передачи по сетям муниципального унитарного предприятия «Водоканал»

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 2019 года	4 011,9	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	4 418,6	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	4 372,7	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	5 073,0	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	5 073,0	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	4 664,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	4 664,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	4 844,5	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	4 844,5	-	-	-	-	-
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	4 954,7	-	-	-	-	-	
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2019 года	4 011,9	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	4 418,6	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	4 372,7	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	5 073,0	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	5 073,0	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	4 664,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	4 664,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	4 844,5	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	4 844,5	-	-	-	-	-
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	4 954,7	-	-	-	-	-	

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

10. По десятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Калину Наталию Вячеславовну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: муниципальное унитарное предприятие «Компания котельных и тепловых сетей города Котельнича» (далее Предприятие).

Основной вид деятельности: производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии).

Юридический/Почтовый адрес: 612600, г. Котельнич, ул. Октябрьская, д.102.

ИНН/ КПП/ ОГРН 4313008728/431301001/1094313002013.

№ п/п	Расположение котельных	ОКТМО	Установленная мощность котельных, Гкал/ч	Действующий тариф с 01.07.2019, руб./Гкал
1	11 котельных, расположенных по адресам: г. Котельнич, ул. Шевченко, д. 2, ул. Комсомольская, д. 7, ул. Восточная, пос. Затон, ул. Заречная, ул. Прудная, д. 26, ул. Деповская, д. 11а, ул. Набережная, д.4а, ул. Ключевая, д. 9, ул. Пролетарская., д. 142 а, ул. Радужная, ул. Победы, д. 72 а	33710000	26,7	3 463,7
2	котельная, расположенная по адресу г. Котельнич, ул. Тургенева, д. 32	33710000	1,1	3 523,0
3	Тепловые сети от котельной № 25 Котельничского ПК и ТС ОАО «Коммунэнерго» до жилого дома № 31 по ул. Победы г. Котельнича	33710000		719,3

Руководитель: директор Блинов Дмитрий Анатольевич, тел. (83342) 4-05-94.

Система налогообложения регулируемого периода: упрощенная с объектом налогообложения – «Доходы, уменьшенные на величину расходов».

Основание владения имуществом: на правах хозяйственного ведения и аренды:

- тепловые сети от котельной № 25 Котельничского предприятия котельных и тепловых сетей ОАО «Коммунэнерго» до жилого дома № 31 по ул. Победы г. Котельнича в хозяйственном ведении (постановление администрации города Котельнича от 22.07.2009 № 451);

- котельная по адресу г. Котельнич, ул. Тургенева, д. 32 - в хозяйственном ведении (постановление администрации города Котельнича от 08.04.2011 № 147);

- 11 котельных - договор аренды муниципального имущества № 165 от 10.09.2009, в хозяйственном ведении (постановления администрации города Котельнича от 22.07.2009 № 451, от 02.06.2010 № 332, от 19.11.2009 № 750, от 07.02.2012 № 67).

Схема теплоснабжения городского округа города Котельнича Кировской области утверждена постановлением администрации городского округа города Котельнича Кировской области от 20.10.2014 № 543 (не актуализировалась).

Долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2019-2023 годы установлены решением правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 № 45/9-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию и услуги по ее передаче для муниципального унитарного предприятия «Компания котельных и тепловых сетей города Котельнича», о долгосрочных параметрах регулирования».

МУП «Компания котельных и тепловых сетей города Котельнича» с предложениями для корректировки долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2020 год, в РСТ Кировской области в течение 2019 года не обращалось.

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

Корректировка ранее установленных тарифов на тепловую энергию проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);
- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации в сентябре 2019 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

3. Анализ производственных показателей.

3.1. 11 котельных, расположенных по адресам: г. Котельнич, ул. Шевченко, д. 2, ул. Комсомольская, д. 7, ул. Восточная, пос. Затон, ул. Заречная, ул. Прудная, д. 26, ул. Дёповская, д. 11а, ул. Набережная, д.4а, ул. Ключевая, д. 9, ул. Пролетарская., д. 142 а, ул. Радужная, ул. Победы, д. 72 а.

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.

Экспертной группой проведен анализ представленных Предприятием данных о фактическом полезном отпуске тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние три года.

При корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Предприятием, на 2020 год объем полезного отпуска тепловой энергии определен в количестве 19266,4 Гкал исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год.

Технологические потери при передаче тепловой энергии определены экспертами в соответствии с распоряжением министерства энергетики и ЖКХ Кировской области 26.11.2018 № 73-тп в размере 5111,3 Гкал.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельных определено экспертами в объеме 973,6 Гкал.

В результате при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 25351,3 Гкал.

3.2. Котельная № 4, расположенная в г. Котельнич, ул. Тургенева, д. 32.

При корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Предприятием, на 2020 год объем полезного отпуска тепловой энергии определен в количестве 1217,3 Гкал на уровне объема, учтенного при формировании тарифов на долгосрочный период 2019-2023 гг.

Технологические потери при передаче тепловой энергии определены экспертами в соответствии с распоряжением министерства энергетики и ЖКХ Кировской области 26.11.2018 № 73-тп в размере 405,35 Гкал.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельной определено экспертами в объеме 43,2 Гкал.

В результате при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год общий годовой объем производства тепловой энергии учтён экспертами в количестве 1665,9 Гкал.

4. Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый следующий год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Необходимая валовая выручка Предприятия, принимаемая к расчету при установлении тарифа на тепловую энергию на 2020 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49-57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

4.1. 11 котельных, расположенных по адресам: г. Котельнич, ул. Шевченко, д. 2, ул. Комсомольская, д. 7, ул. Восточная, пос. Затон, ул. Заречная, ул. Прудная, д. 26, ул. Деповская, д. 11а, ул. Набережная, д.4а, ул. Ключевая, д. 9, ул. Пролетарская., д. 142 а, ул. Радужная, ул. Победы, д. 72 а.

Корректировка операционных (подконтрольных) расходов.

Корректировка подконтрольных расходов Предприятия на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов Предприятия на 2020 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов на 2019 год – 20554,9 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 № 45/9-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4 % на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0 %. Предприятием на 2020 год не заявлено изменение активов.

В результате скорректированные операционные расходы с учетом постоянства активов и изменения показателя ИПЦ на 2020 год определены экспертной группой в размере 20959,8 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, включают расходы на водоотведение и расходы на услуги по передаче тепловой энергии.

Скорректированные расходы на водоотведение определены экспертами в размере 44,8 тыс. руб. исходя из тарифов на водоотведение, установленных решением правления РСТ Кировской области от 30.10.2018 № 38/51-к-2019 для Котельничского МП «Горводоканал», на 2020 год.

Скорректированные расходы на услуги по передаче тепловой энергии определены экспертной группой в размере 269,5 тыс. руб. При определении расходов по данной статье экспертной группой учтены расходы на услуги по транспортировке тепловой энергии по сетям Котельничского ПК и ТС ОАО «Коммуналэнерго» по договору оказания услуг по передаче тепловой энергии от 04.03.2011 № 54/2 исходя из установленных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям Котельничского ПК и ТС ОАО «Коммуналэнерго» на 2020 год.

Расходы по статье «Арендная плата, концессионная плата» в размере 459,2 тыс. руб. признаны экспертами экономически необоснованными ввиду отсутствия информации о величине амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду (основание – пункт 45 Основ ценообразования).

По результатам анализа представленных Предприятием документов скорректированные расходы по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» определены экспертами в размере 47,7 тыс. руб. согласно предложенной Предприятием методики распределения затрат по видам деятельности в соответствии с учетной политикой, в том числе:

- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов в размере 4,7 тыс. руб. на основании представленной Предприятием декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2018 год;

- расходы на уплату транспортного налога в размере 43,0 тыс. руб. (основание налоговая декларация по транспортному налогу за 2018 год).

Скорректированные отчисления на социальные нужды определены экспертами в размере 5337,0 тыс. руб. исходя из суммы расходов, утвержденных на предыдущий период регулирования, с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2020 год).

Скорректированные расходы по статье «Амортизация основных средств» экспертной группой определены в размере 2358,6 тыс. руб. на основании представленных Предприятием данных бухгалтерского учета за 2018 год и текущий период 2019 год.

«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 и определен в размере 669,7 тыс. руб.

В результате скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год определены экспертной группой в размере 8727,0 тыс. руб.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды не корректируются.

Объем топлива определен с учетом утвержденного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию 206,5 кг.у.т./Гкал. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное: каменный уголь – 0,714, дрова – 0,266, опил – 0,358. Структура используемого топлива экспертами сохранена без изменений, на уровне учтенной при формировании тарифов на долгосрочный период 2019-2023 гг. Цена 1 тонны каменного угля определена экспертной группой в размере 5385,4 руб./т. с учетом индекса цен производителей на 2020 год 104,1 % в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России на основании муниципальных контрактов, заключенных по результатам проведения электронных аукционов. Цена дров определена в размере 1549,6 руб./м³ (с НДС) в соответствии с представленным Предприятием муниципальным контрактом от 12.11.2019 № 5 с ООО «ЛЕСОВОЗОФФ», заключенным по результатам проведения электронного аукциона. Цена опила определена в размере 649,1 руб./т. (с НДС) (основание – дополнительное соглашение от 09.01.2019 к договору поставки № 23/12/16 МПСМ-ВЯТКА от 23.12.2016). Информация о проведении конкурсных процедур подтверждается на информационном ресурсе: <http://www.sberbank-ast.ru>. Муниципальные контракты заключены в соответствии с Федеральным законом от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

Таким образом, скорректированные расходы на топливо определены экспертной группой в размере 28789,9 тыс. руб.

Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 9994,8 тыс. руб. исходя из прогнозных нерегулируемых цен на электрическую энергию для среднего напряжения второго и низкого уровней напряжения на 2020 год. Потребность в электрической энергии на производство тепловой энергии определена в количестве 1222,9 тыс. кВтч исходя из удельного расхода электроэнергии 48,2 кВт.ч/Гкал, учтенного при формировании тарифов на долгосрочный период 2019-2023 гг.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2020 год экспертами скорректированы исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 30.10.2018 № 38/51-кв-2019 для Котельничского МП «Горводоканал» на 2020 год и определены в размере 133,5 тыс. руб. Потребность в воде на производство тепловой энергии определена в количестве 3395,3 м³ исходя из удельного расхода воды 0,1 м³/Гкал, учтенного при формировании тарифов на долгосрочный период 2019-2023 гг.

В результате, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2020 год в размере 38 927,9 тыс. руб.

Расходы из прибыли.

В соответствии с пунктом 48(2) Основ ценообразования при установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль Предприятию не предусмотрена, поскольку МУП «Компания «КиТС» является муниципальным унитарным предприятием.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2018 год.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^{\phi} - \text{ТВ}_{i-2}$$

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 52370,8 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей (по данным бухгалтерского учета) составила 55159,7 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Предприятием, за 2018 год размер корректировки составил -3007,6 тыс. руб. С учетом распределения на три периода размер корректировки составит -1002,5 тыс. руб. (-3007,6 тыс. руб. / 3 периода).

Таким образом, при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год экспертами учтена сумма корректировки в размере -1002,5 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Предприятия по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён

в табличном виде в приложении № 1 к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП «Компания котельных и тепловых сетей города Котельнича» (11 котельных, расположенных по адресам: г. Котельнич, ул. Шевченко, д. 2, ул. Комсомольская, д. 7, ул. Восточная, пос. Затон, ул. Заречная, ул. Прудная, д. 26, ул. Дёповская, д. 11а, ул. Набережная, д.4а, ул. Ключевая, д. 9, ул. Пролетарская., д. 142 а, ул. Радужная, ул. Победы, д. 72 а, с календарной разбивкой в следующих размерах:

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	3 463,7
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3 509,3
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	3 463,7
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3 509,3

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

На основании вышеизложенного предлагается внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 № 45/9-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию и услуги по ее передаче для муниципального унитарного предприятия «Компания котельных и тепловых сетей города Котельнича», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Компания котельных и тепловых сетей города Котельнича» (котельные, расположенные по адресам: г. Котельнич, ул. Шевченко, д. 2, ул. Комсомольская, д. 7, ул. Восточная, пос. Затон, ул. Заречная, ул. Прудная, д. 26, ул. Дёповская, д. 11, ул. Набережная, д.4а, ул. Ключевая, д. 9, ул.

Пролетарская, д. 142 а, ул. Радужная, ул. Победы, д. 72 а)» значения «3803,0» значениями «3509,3».

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУП «Компания котельных и тепловых сетей города Котельнича» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, с календарной разбивкой в следующих размерах:

руб./Гкал	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	2 668,9
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2 762,4
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	2 668,9
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2 762,4

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

На основании вышеизложенного предлагается внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 № 45/9-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию и услуги по ее передаче для муниципального унитарного предприятия «Компания котельных и тепловых сетей города Котельнича», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 7 «Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУП «Компания котельных и тепловых сетей города Котельнича» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии» значения «2931,2» заменить значениями «2762,4».

4.2 Котельная № 4, расположенная в г. Котельнич, ул. Тургенева, д. 32.

Корректировка операционных (подконтрольных) расходов.

Корректировка подконтрольных расходов Предприятия на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов Предприятия на 2020 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов на 2019 год – 1322,7 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 № 45/9-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4 % на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0 %. Предприятием на 2020 год не заявлено изменение активов.

В результате скорректированные операционные расходы с учетом постоянства активов и изменения показателя ИПЦ на 2020 год определены экспертной группой в размере 1348,8 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, включают расходы на водоотведение. Скорректированные

расходы на водоотведение определены экспертами в размере 2,0 тыс. руб. исходя из тарифов на водоотведение, установленных решением правления РСТ Кировской области от 30.10.2018 № 38/51-кС-2019 для Котельничского МП «Горводоканал», на 2020 год.

По результатам анализа представленных Предприятием документов скорректированные расходы по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» определены экспертами в размере 2,9 тыс. руб. согласно предложенной Предприятием методики распределения затрат по видам деятельности в соответствии с учетной политикой, в том числе:

- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов в размере 0,3 тыс. руб. на основании представленной Предприятием декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2018 год;

- расходы на уплату транспортного налога в размере 2,6 тыс. руб. (основание налоговая декларация по транспортному налогу за 2018 год).

Скорректированные отчисления на социальные нужды определены экспертами в размере 354,1 тыс. руб. исходя из суммы расходов, утвержденных на предыдущий период регулирования, с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2020 год).

Скорректированные расходы по статье «Амортизация основных средств» экспертной группой определены в размере 33,0 тыс. руб. на основании представленных Предприятием данных бухгалтерского учета за 2018 год и текущий период 2019 год.

«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 и определен в размере 43,3 тыс. руб.

В результате скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год определены экспертной группой в размере 435,4 тыс. руб.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды не корректируются.

Объем топлива определен с учетом утвержденного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию 179,5 кг.у.т./Гкал. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное: каменный уголь – 0,714, дрова – 0,266. Структура используемого топлива экспертами сохранена без изменений на уровне учтенной при формировании тарифов на долгосрочный период 2019-2023 гг. Цена 1 тонны каменного угля определена экспертной группой в размере 5385,4 руб./т. с учетом индекса цен производителей на 2020 год 104,1 % в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России на основании муниципальных контрактов, заключенных по результатам проведения электронных аукционов. Цена дров определена в размере 1549,6 руб./м³ (с НДС) в соответствии с представленным Предприятием муниципальным контрактом от 12.11.2019 № 5 с ООО «ЛЕСОВОЗОФФ», заключенным по результатам проведения электронного аукциона. Информация о проведении конкурсных процедур подтверждается на информационном ресурсе: <http://www.sberbank-ast.ru>. Муниципальные контракты заключены в соответствии с Федеральным законом от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

Таким образом, скорректированные расходы на топливо определены экспертной группой в размере 2047,2 тыс. руб.

Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 611,6 тыс. руб. исходя из прогнозных нерегулируемых цен на электрическую энергию для низкого уровня напряжения на 2020 год.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2020 год экспертами скорректированы исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 30.10.2018 № 38/51-кС-2019 для Котельничского МУП «Горводоканал» на 2020 год и определены в размере 7,8 тыс. руб.

В результате, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2020 год в размере 2666,7 тыс. руб.

Расходы из прибыли.

В соответствии с пунктом 48(2) Основ ценообразования при установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль Предприятию не предусмотрена, поскольку МУП «Компания «КиТС» является муниципальным унитарным предприятием.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2018 год.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^{\phi} - \text{ТВ}_{i-2}$$

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 2756,2 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей (по данным бухгалтерского учета) составила 2893,4 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Предприятием, за 2018 год размер корректировки составил -147,9 тыс. руб. С учетом распределения на два периода размер корректировки составит -73,97 тыс. руб. (-147,9 тыс. руб. / 2 периода).

Таким образом, при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год экспертами учтена сумма корректировки в размере -73,97 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Предприятия по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении № 2 к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП «Компания котельных и тепловых сетей города Котельнича» (котельная № 4, расположенная в г. Котельнич, ул. Тургенева, д. 32), с календарной разбивкой в следующих размерах:

руб./Гкал

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	3 523,0

с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3 595,5
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	3 523,0
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3 595,5

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

На основании вышеизложенного предлагается внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 № 45/9-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию и услуги по ее передаче для муниципального унитарного предприятия «Компания котельных и тепловых сетей города Котельнича», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 4 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Компания котельных и тепловых сетей города Котельнича» (котельная, расположенная по адресу г. Котельнич, ул. Тургенева, д. 32)» значения «3627,0» значениями «3595,5».

4.3 Передача тепловой энергии по сетям МУП «Компания котельных и тепловых сетей города Котельнича» (от котельной № 25 ОАО «Коммунэнерго»).

Тепловая энергия, вырабатываемая котельной № 25 Котельничского ПК и ТС ОАО «Коммунэнерго», транспортируется по сетям МУП «Компания котельных и тепловых сетей города Котельнича».

Протяжённость тепловых сетей в однострубно́м исчислении, переданных МУП «Компания котельных и тепловых сетей города Котельнича», составляет 0,46 км.

При формировании тарифа на услуги по передаче тепловой энергии по сетям Предприятия на 2020 год объем полезного отпуска тепловой энергии, передаваемый по сетям МУП «Компания «КиТС» от котельной № 25 Котельничского ПК и ТС ОАО «Коммунэнерго», расположенной по ул. Победы, д. 31, определен экспертами в количестве 296,98 Гкал в соответствии с уточненной заявкой Предприятия за предшествующие периоды регулирования в динамике за последние три года.

Объем потерь в сетях МУП «Компания «КиТС» определен в количестве 43,43 Гкал в год.

В результате планируемый объем тепловой энергии, передаваемый по сетям МУП «Компания «КиТС» составит 343,7 Гкал в год.

Плановый объем передаваемой тепловой энергии по сетям МУП «Компания «КиТС» согласован с Котельничским ПК и ТС ОАО «Коммунэнерго».

Корректировка операционных (подконтрольных) расходов.

Корректировка подконтрольных расходов Предприятия на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов Предприятия на 2020 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов на 2019 год – 17,7 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 № 45/9-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4 % на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0 %. Предприятием на 2020 год не заявлено изменение активов.

В результате скорректированные операционные расходы с учетом постоянства активов и изменения показателя ИПЦ на 2020 год определены экспертной группой в размере 18,08 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Расходы по статье «Амортизация основных средств» экспертной группой определены в размере 8,8 тыс. руб. на основании представленных Предприятием данных бухгалтерского учета за 2018 год и текущий период 2019 год.

«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 и определен в размере 2,0 тыс. руб.

В результате скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год определены экспертной группой в размере 10,8 тыс. руб.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды не корректируются.

Расходы на тепловую энергию включают расходы на компенсацию потерь тепловой энергии в сетях МУП «Компания «КиТС». Расходы на компенсацию тепловых потерь в сетях МУП «Компания «КиТС» определены экспертами исходя из объема технологических потерь тепловой энергии в сетях Предприятия и тарифов на тепловую энергию, установленных для ОАО «Коммунэнерго» на 2020 год.

В результате, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2020 год в размере 172,9 тыс. руб.

Расходы из прибыли.

В соответствии с пунктом 48(2) Основ ценообразования при установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль Предприятию не предусмотрена, поскольку МУП «Компания «КиТС» является муниципальным унитарным предприятием.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2018 год.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^{\phi} - \text{ТВ}_{i-2}$$

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 163,6 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей (по данным бухгалтерского учета) составила 67,39 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Предприятием, за 2018 год размер корректировки составил 103,7 тыс. руб. С учетом распределения на три периода размер корректировки составит 34,6 тыс. руб. (103,7 тыс. руб. / 3 периода).

Таким образом, при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год экспертами учтена сумма корректировки в размере 34,6 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Предприятия по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении № 3 к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для муниципального унитарного предприятия «Вулкан» с календарной разбивкой в следующих размерах:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	руб./Гкал	
			Вид теплоносителя	
			вода	пар
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
МУП «Компания котельных и тепловых сетей города Котельнича» (передача тепловой энергии от котельной № 25 Котельничского ПК и ТС ОАО «Коммуэнерго», до жилого дома № 31 по ул. Победы г. Котельнича)	одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2020 года	719,3	-
		с 01 июля по 31 декабря 2020 года	795,7	-

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

На основании вышеизложенного предлагается внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 № 45/9-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию и услуги по ее передаче для муниципального унитарного предприятия «Компания котельных и тепловых сетей города Котельнича», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 64 «Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя для муниципального унитарного предприятия «Компания котельных и тепловых сетей города Котельнича» значения «713,2» значениями «795,7».

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

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

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

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

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ

1. Внести в решение правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 № 45/9-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию и услуги по ее передаче для муниципального унитарного предприятия «Компания котельных и тепловых сетей города Котельнича», о долгосрочных параметрах регулирования» следующие изменения:

1.1. В приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Компания котельных и тепловых сетей города

Котельнича» (котельные, расположенные по адресам: г. Котельнич, ул. Шевченко, д. 2, ул. Комсомольская, д. 7, ул. Восточная, пос. Затон, ул. Заречная, ул. Прудная, д. 26, ул. Дёповская, д. 11, ул. Набережная, д.4а, ул. Ключевая, д. 9, ул. Пролетарская, д. 142 а, ул. Радужная, ул. Победы, д. 72 а)» значения «3803,0» заменить значениями «3509,3».

1.2. В приложении № 4 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Компания котельных и тепловых сетей города Котельнича» (котельная, расположенная по адресу г. Котельнич, ул. Тургенева, д. 32)» значения «3627,0» заменить значениями «3595,5».

1.3. В приложении № 6 «Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя для муниципального унитарного предприятия «Компания котельных и тепловых сетей города Котельнича» значения «713,2» заменить значениями «795,7».

1.4. В приложении № 7 «Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУП «Компания котельных и тепловых сетей города Котельнича» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии» значения «2931,2» заменить значениями «2762,4».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

11. По одиннадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Калину Наталию Вячеславовну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: муниципальное унитарное предприятие «Компания котельных и тепловых сетей города Котельнича» (далее Предприятие).

Основной вид деятельности: производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии).

Юридический/почтовый адрес: 612600, г. Котельнич, ул. Октябрьская, д.102.

ИНН/ КПП/ОГРН 4313008728/431301001/1094313002013.

Руководитель: директор Блинов Дмитрий Анатольевич, тел. (83342) 4-05-94.

Система налогообложения регулируемого периода: упрощенная с объектом налогообложения – « Доходы, уменьшенные на величину расходов».

Месторасположение тепловых сетей: ОКТМО 33710000, г. Котельнич. Основание владения имуществом: тепловые сети от котельной № 38 Котельничского ПК и ТС ОАО «Коммунэнерго» до жилых домов ул. Матвеева г. Котельнича закреплены на праве хозяйственного ведения (постановление администрации городского округа города Котельнича Кировской области от 13.11.2015 № 721).

Заявляемый метод регулирования тарифа: метод индексации установленных тарифов.

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

Схема теплоснабжения городского округа города Котельнича Кировской области утверждена постановлением администрации городского округа города Котельнича Кировской области от 20.10.2014 № 543 (не актуализировалась).

Долгосрочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на 2017-2019 годы установлены решением правления РСТ Кировской области от 20 ноября 2016 г. № 44/7-тэ-2016 «О тарифах на услуги по передаче тепловой энергии по сетям муниципального унитарного предприятия «Компания котельных и тепловых сетей города Котельнича», о долгосрочных параметрах регулирования».

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

Экспертиза предложений об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2020 – 2024 годы проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);
- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации в сентябре 2019 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

Расчет тарифа экспертной группой выполнен с применением метода индексации в соответствии с Методическими указаниями. При этом на первый год долгосрочного периода регулирования расчет тарифа выполнен с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с п. 36 и 39 Методических указаний.

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

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

Тепловая энергия, вырабатываемая котельной № 38 Котельничского ПК и ТС ОАО «Коммунэнерго», транспортируется по сетям МУП «Компания «К и ТС».

Протяжённость тепловых сетей в однострубно́м исчислении составляет 718 м.

При формировании тарифа на услуги по передаче тепловой энергии по сетям Предприятия на 2020 год объем полезного отпуска тепловой энергии, передаваемый по сетям МУП «Компания «КиТС» от котельной № 38 Котельничского ПК и ТС ОАО «Коммунэнерго» определен экспертной группой в количестве 201,2 Гкал.

Объем потерь в сетях МУП «Компания «КиТС» определен в количестве 50,56 Гкал в год.

В результате при формировании тарифа на услуги по передаче тепловой энергии общий годовой объем передаваемой тепловой энергии учтен экспертами в количестве 251,8 Гкал.

Плановый объем передаваемой тепловой энергии по сетям МУП «Компания «КиТС» согласован с Котельничским ПК и ТС ОАО «Коммунэнерго».

При расчете долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям Предприятия, на 2020-2024 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 (2020 год).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли проведен экспертами на первый расчетный период регулирования – 2020 год. Необходимая валовая выручка на 2021-2024 годы определена в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза СЭР МЭР России.

Необходимая валовая выручка заявлена Предприятием на 2020 год в размере 490,7 тыс. руб.

Операционные (подконтрольные) расходы.

Предприятием заявлены расходы по статье «Расходы на сырье и материалы» в размере 49,7 тыс. руб. В статье учитываются расходы на приобретение материалов на обслуживание тепловых сетей. В качестве обоснования Предприятием представлены прайс-листы по материалам, план работ по обслуживанию и ремонту тепловых сетей на 2020-2024 годы, дефектная ведомость. По результатам анализа представленных Обществом документов расходы на сырье и материалы определены экспертной группой на 2020 год в размере 49,7 тыс. руб. исходя из фактически сложившихся расходов в 2018 году с учетом индексов потребительских цен на 2019 и 2020 годы (104,7% и 103,0% соответственно) в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России.

Расходы по статье «Расходы на ремонт основных средств» заявлены Предприятием в размере 126,5 тыс. руб. В качестве обоснования Предприятием представлены план работ по обслуживанию и ремонту тепловых сетей на 2020-2024 годы, дефектная ведомость,

локальная смета № 57 «Ремонт изоляции теплотрассы по ул. Матвеева, 12, 14, в г. Котельниче», согласованная с администрацией города Котельнич. По результатам анализа представленных Предприятием документов расходы на ремонт основных средств определены экспертной группой на уровне предложения Предприятия. С учетом распределения на долгосрочный период регулирования расходы по данной статье на 2020 год составят 25,3 тыс. руб.

Расходы по статье «Оплата труда» заявлены Предприятием в размере 33,3 тыс. руб., в том числе на оплату труда основного персонала – 15,6 тыс. руб. Фонд оплаты труда основного персонала рассчитан Предприятием исходя из численности 0,1 единицы и среднемесячной заработной платы одного работающего 17336,7 руб., уровень которой не превышает уровень заработной платы, предусмотренный Отраслевым тарифным соглашением в сфере ЖКХ Кировской области на 2017-2019 годы.

По результатам представленных Предприятием документов по формированию затрат на оплату труда экспертной группой расходы на оплату труда учтены на уровне предложения Предприятия.

Расходы по статье «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг» заявлены Предприятием в размере 8,6 тыс. руб. По результатам анализа представленных Предприятием документов расходы по данной статье экспертами определены на уровне предложения Предприятия.

В результате, базовый уровень операционных расходов определен экспертами на 2020 год в размере 117,0 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Предприятием заявлены неподконтрольные расходы в размере 10,0 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2%) в размере 140,6 тыс. руб. Основание: глава 34 НК РФ, уведомление фонда социального страхования.

Расходы по статье «Налог на прибыль (налог на доходы при УСНО)» экспертами определены в размере 3,3 тыс. руб. и планируются на уплату налога в связи с применением упрощенной системы налогообложения в соответствии с НК РФ.

В результате, неподконтрольные расходы определены экспертами на 2020 год в размере 13,3 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Расходы на тепловую энергию включают расходы на компенсацию потерь тепловой энергии в сетях в сетях МУП «Компания «КиТС». Расходы на компенсацию тепловых потерь в сетях Предприятия определены экспертной группой исходя из нормативного объема потерь тепловой энергии в сетях Предприятия в количестве 50,6 Гкал в год и установленных тарифов на тепловую энергию, поставляемую Котельничским ПК и ТС ОАО «Коммуэнерго» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии на 2020 год.

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2020 год в размере 201,2 тыс. руб.

Расходы из прибыли.

В соответствии с пунктом 48(2) Основ ценообразования при установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная

предпринимательская прибыль Предприятию не предусмотрена, поскольку МУП «Компания «КиТС» является муниципальным унитарным предприятием.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2020 год.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^\phi - \text{ТВ}_{i-2}$$

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 289,6 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 201,41 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Предприятием, за 2018 год размер корректировки необходимой валовой выручки составил 95,1 тыс. руб. С учетом распределения на два периода размер корректировки составит 31,7 тыс. руб. (95,1 тыс. руб. / 3 периода).

Таким образом, при формировании тарифа на тепловую энергию на 2020 год экспертами учтена сумма корректировки в размере 31,7 тыс. руб.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на период с 01.07.2020 года, исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой в размере 363,2 тыс. руб.

4. Долгосрочные параметры регулирования деятельности Предприятия 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 Предприятия для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов определены с учетом представленных регулируемой организацией документов.

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

Экспертная группа предлагает установить на 2020 – 2024 годы следующие долгосрочные параметры регулирования МУП «Компания «КиТС» для формирования тарифов на услуги по передаче тепловой энергии с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					Удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2020	116,9	-	-	-	-	-	-	-
2021	-	1	-	-	-	-	-	-
2022	-	1	-	-	-	-	-	-
2023	-	1	-	-	-	-	-	-
2024	-	1	-	-	-	-	-	-

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

Исходя прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021-2024 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации (далее Прогноз СЭР МЭР России) экспертами при расчете тарифов на 2020 – 2024 годы использовались следующие индексы.

Наименование	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Индекс потребительских цен	103,7	104,0	104,0	104,0
Индекс цен производителей	104,0	103,9	104,7	104,9

Величина необходимой валовой выручки Предприятия, предлагаемая экспертной группой в соответствии с Основами ценообразования, определена в размере:

на 2021 год	374,7	тыс. руб.;
на 2022 год	378,6	тыс. руб.;
на 2023 год	364,3	тыс. руб.;
на 2024 год	377,5	тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении к настоящему заключению.

На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить долгосрочные одноставочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям МУП «Компания «КиТС» с календарной разбивкой в следующих размерах:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
			вода	пар

		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
МУП «Компания «КиТС»	одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2020 года	1 642,3	-
		с 01 июля по 31 декабря 2020 года	1 805,1	-
		с 01 января по 30 июня 2021 года	1 805,1	-
		с 01 июля по 31 декабря 2021 года	1 862,2	-
		с 01 января по 30 июня 2022 года	1 862,2	-
		с 01 июля по 31 декабря 2022 года	1 912,4	-
		с 01 января по 30 июня 2023 года	1 912,4	
		с 01 июля по 31 декабря 2023 года	1 810,9	
		с 01 января по 30 июня 2024 года	1 810,9	
		с 01 июля по 31 декабря 2024 года	1 876,1	

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

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

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

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

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

Обухова Н.Е.: Предлагаю установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ

1. Установить на 2020 – 2024 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия «Компания котельных и тепловых сетей города Котельнича» для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 1.

2. Установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по сетям муниципального унитарного предприятия «Компания котельных и тепловых сетей города Котельнича» согласно приложению № 2.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 01.01.2020 по 31.12.2024.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирующей деятельности муниципального унитарного предприятия «Компания
котельных и тепловых сетей города Котельнича» для формирования тарифов с
использованием метода индексации установленных тарифов

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					Удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2020	116,9	-	-	-	-	-	-	-
2021	-	1	-	-	-	-	-	-
2022	-	1	-	-	-	-	-	-
2023	-	1	-	-	-	-	-	-
2024	-	1	-	-	-	-	-	-

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

ТАРИФЫ

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя для муниципального унитарного предприятия «Компания котельных и тепловых сетей города Котельнича»

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
			вода	пар
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
МУП «Компания котельных и тепловых сетей города Котельнича»	одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2020 года	1 642,3	-
		с 01 июля по 31 декабря 2020 года	1 805,1	-
		с 01 января по 30 июня 2021 года	1 805,1	-
		с 01 июля по 31 декабря 2021 года	1 862,2	-
		с 01 января по 30 июня 2022 года	1 862,2	-
		с 01 июля по 31 декабря 2022 года	1 912,4	-
		с 01 января по 30 июня 2023 года	1 912,4	-
		с 01 июля по 31 декабря 2023 года	1 810,9	-
		с 01 января по 30 июня 2024 года	1 810,9	-
		с 01 июля по 31 декабря 2024 года	1 876,1	-

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

12. По двенадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Калину Наталию Вячеславовну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

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

Основной вид деятельности: прочие виды полиграфической деятельности.

Юридический/Почтовый адрес: 610014, город Киров, улица Потребкооперации, 6.

Месторасположение котельной: **ОКТМО** 33701000, г. Киров, сл. Сошени, ул. Свободы, 36К.

ИНН/ КПП 4346055628/434501001. **ОГРН** 1034316517498.

Руководитель: генеральный директор Логинов Андрей Викторович, тел. (8332) 22-33-07.

Установленная мощность котельной: 6,9 Гкал/час.

Система налогообложения регулируемого периода: общепринятая.

Основание владения имуществом: собственность (договор мены имущества от 29.10.2018 б/н, договор купли-продажи имущества от 02.08.2018 б/н).

ООО «Бора» с предложениями для корректировки долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2020 год, в РСТ Кировской области в течение 2019 года не обращалось.

Долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2019-2022 годы установлены решением правления РСТ Кировской области от 19.02.2019 № 3/1-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью "Бора", о долгосрочных параметрах регулирования».

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

Корректировка ранее установленных тарифов на тепловую энергию проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);
- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации в сентябре 2019 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

3. Анализ производственных показателей.

Отпуск тепловой энергии осуществляется одной котельной. Объем полезного отпуска определен экспертной группой в количестве 1257,6 Гкал на уровне объема, учтенного при формировании тарифов на долгосрочный период 2019-2022 гг.

Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям определены в размере 55,0 Гкал в пределах утвержденного норматива технологических потерь.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельной определено экспертами в объеме 33,0 Гкал.

В результате при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год общий годовой объем производства тепловой энергии учтён экспертами в количестве 1345,6 Гкал.

4. Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый следующий год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Необходимая валовая выручка Общества, принимаемая к расчету при установлении тарифа на тепловую энергию на 2020 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49-57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

Корректировка операционных (подконтрольных) расходов.

Корректировка подконтрольных расходов Предприятия на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов на 2019 год – 995,4 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 19.02.2019 № 3/1-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4 % на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0 %. Обществом на 2020 год не заявлено изменение активов.

В результате скорректированные операционные расходы с учетом постоянства активов и изменения показателя ИПЦ на 2020 год определены экспертной группой в размере 1015,0 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, включают расходы на водоотведение. Скорректированные расходы по данной статье определены экспертами исходя из тарифов на водоотведение, установленных на 2020 год для МУП КХ «Юбилейный», в размере 0,9 тыс. руб.

По статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» учтены иные расходы на уплату налога на имущество в размере 36,6 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из суммы расходов, утвержденных на предыдущий период регулирования, с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2020 год).

В результате скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год определены экспертной группой в размере 357,8 тыс. руб.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды не корректируются.

Объем топлива определен с учетом удельного расхода условного топлива на единицу выработанной тепловой энергии – 162,3 кг.у.т./Гкал (КПД – 88,0%), согласно данным режимных карт котлов. Цена на газ с 01.07.2020 года с транспортировкой по газораспределительным сетям и ПССУ определена экспертами исходя из прогнозной цены на 2020 год без НДС (V группа потребителей – 5 462,24 руб./тыс. куб. м.).

Таким образом, скорректированные расходы на топливо определены экспертной группой в размере 1056,3 тыс. руб.

Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 237,2 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой цены на электрическую энергию для среднего напряжения второго уровня на 2020 год.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2020 год экспертами скорректированы исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 12.02.2019 № 2/2-кс-2019 для МУП «Водоканал», на 2020 год и определены в размере 4,9 тыс. руб.

В результате, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2020 год в размере 1298,4 тыс. руб.

Расходы из прибыли.

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5,0 процентов от расходов, включенных в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования, указанных в подпунктах 2 – 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Бора» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, с календарной разбивкой в следующих размерах:

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	2 131,5
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2 188,2

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

На основании вышеизложенного предлагается внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 19.02.2019 № 3/1-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Бора», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Бора» (г. Киров, слобода Сошени, ул. Свободы, 30) теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии» значения «2186,2» значениями «2 188,2».

Для потребителей ООО «Бора» услуги по передаче тепловой энергии оказывает МУП «Водоканал». Тарифы на 2020 год на услуги по передаче тепловой энергии установлены РСТ Кировской области с календарной разбивкой в следующих размерах:

руб./Гкал	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	248,2
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	248,2

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

С учетом услуг по передаче тепловой энергии по сетям МУП «Водоканал» тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Бора», с учетом календарной разбивки рассчитаны в следующих размерах:

руб./Гкал	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	2 379,7
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2 436,4
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	2 855,52
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2 923,56

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

На основании вышеизложенного предлагается внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 19.02.2019 № 3/1-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Бора», о долгосрочных параметрах регулирования», изложив приложение № 3 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Бора» (г. Киров, слобода Сошени, ул. Свободы, 30) с учетом передачи по сетям муниципального унитарного предприятия «Водоканал» в новой редакции.

ТАРИФЫ

**на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Бора» (г. Киров, слобода Сошени, ул. Свободы, 30)
с учетом передачи по сетям муниципального унитарного предприятия «Водоканал»**

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 19 февраля по 30 июня 2019 года	2 358,7	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2 417,9	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	2 379,7	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2 436,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	2 436,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2 555,0	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	2 555,0	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2 640,9	-	-	-	-	-
Население							

Одноставочный, руб./Гкал	с 19 февраля по 30 июня 2019 года	2 830,44	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2 901,48	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	2 855,64	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2 923,68	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	2 923,68	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3 066,00	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	3 066,00	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3 169,08	-	-	-	-	-

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

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

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

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

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

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ

1. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 19.02.2019 № 3/1-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Бора», о долгосрочных параметрах регулирования» следующие изменения:

1.1. В приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Бора» (г. Киров, слобода Сошени, ул. Свободы, 30) теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии» значения «2186,2» заменить значениями «2188,2».

1.2. Приложение № 3 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Бора» (г. Киров, слобода Сошени, ул. Свободы, 30) с учетом передачи по сетям муниципального унитарного предприятия «Водоканал» изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему решению.

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 3
к решению правления региональной
службы по тарифам
Кировской области
от 19 февраля 2019 г. № 3/1-тэ-2019

ТАРИФЫ
на тепловую энергию, поставляемую
потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Бора»
(г. Киров, слобода Сошени, ул. Свободы, 30) с учетом передачи по сетям
муниципального унитарного предприятия «Водоканал»

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 19 февраля по 30 июня 2019 года	2 358,7	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2 417,9	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	2 379,7	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2 436,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	2 436,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2 555,0	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	2 555,0	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2 640,9	-	-	-	-	-
Население							
Одноставочный, руб./Гкал	с 19 февраля по 30 июня 2019 года	2 830,44	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2 901,48	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	2 855,64	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2 923,68	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	2 923,68	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3 066,00	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	3 066,00	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3 169,08	-	-	-	-	-

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

13. По тринадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Ивонину Зою Леонидовну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

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

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

3. Юридический/ почтовый адрес: ул. Восточная, 35/13, г. Зуевка, Зуевский район. Кировская область, 612412.

4. ОГРН 1104312001750. ИНН/КПП 4309006301/430901001.

5. Руководитель: генеральный директор Кощева Людмила Анатольевна, тел: 8-922-990-01-05.

6. Система налогообложения регулируемого периода: упрощенная, с объектом налогообложения – доходы.

7. Месторасположение, установленная мощность, основание владения по котельным:

№ п/п	Месторасположение котельных	ОКТМО	Установленная мощность, Гкал/ч	Право владения имуществом	Заявляемые величины тарифов, руб./Гкал
1	котельная ул. Кирова пос. Косино Зуевский район	33614458	1,56	договор аренды здания котельной с технологическим оборудованием с правом выкупа от 29.10.2019 с ООО «Зуевский механический завод» на срок до 30.09.2021	3134,9
2	котельная ул. Свердлова, 22 г. Зуевка Зуевский район	33614101	0,12	договор аренды блочно-модульной котельной с технологическим оборудованием с правом выкупа от 29.10.2019 с ООО «Зуевский механический завод» на срок до 30.04.2020; договор аренды муниципального имущества от 13.11.2019 № 4 с администрацией Зуевского городского поселения Зуевского района Кировской области сроком на 1 мес. (резервная котельная, тепловые сети)	6957,1

8. Схемы теплоснабжения утверждены постановлением администрации Косинского сельского поселения Зуевского района Кировской области от 12.04.2018 № 39, постановлением администрации Зуевского городского поселения Зуевского района Кировской области от 13.04.2017 № 185.

9. Тарифы на тепловую энергию устанавливаются впервые. Ранее услуги потребителям оказывало ООО «Зуевский механический завод», для которого решением правления Службы от 18.12.2018 № 45/72-тэ-2019 на период с 01.07.2019 установлены тарифы на тепловую энергию от котельной по ул. Кирова в пос. Косино в размере 2351,6 руб./Гкал, от котельной по ул. Свердлова в г. Зуевка – в размере 5208,4 руб./Гкал.

10. Заявляемый метод регулирования: метод экономически обоснованных расходов.

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

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

Экспертиза предложений об установлении тарифов на тепловую энергию на 2019 – 2022 годы проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования);
- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – Прогноз СЭР МЭР России).

3.1. Производство тепловой энергии котельной, расположенной по ул. Кирова в пос. Косино Зуевского района

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

Отпуск тепловой энергии осуществляется от одной котельной. Актуализированные сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения отсутствуют, в связи, с чем расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определен в соответствии с представленным Обществом расчетом на период регулирования в количестве 1610,3 Гкал в год. Плановый объем полезного отпуска тепловой энергии согласован с администрацией Косинского сельского поселения Зуевского района.

Обществом не представлены утверждённые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии и расчёт количества нормативных потерь тепловой энергии в тепловых сетях. Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям на 2019 год определены экспертами в объеме 199,7 Гкал, что составляет 10,9% от объема отпуска тепловой энергии в сеть при протяженности тепловых сетей 1,46 км в однострубно́м исчислении.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельной не превышает рекомендованные нормативы и определено экспертами в объеме 15,3 Гкал.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объём производства тепловой энергии учтён экспертами в количестве 1825,3 Гкал.

При расчете долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Обществом, на 2020 – 2022 годы в качестве объемов отпуска тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования экспертами применен объем, учтенный при формировании тарифа на первый год долгосрочного периода регулирования (2019 год).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли проведен экспертами на первый расчетный период регулирования – 2019 год. Необходимая валовая выручка на 2020 – 2022 годы определена в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза СЭР МЭР.

Необходимая валовая выручка заявлена Обществом на 2019 год в размере 5048,1 тыс. руб.

Операционные (подконтрольные) расходы.

По статье «Расходы на сырье и материалы» Обществом заявлены затраты в размере 67,1 тыс. руб. В статье учитывается приобретение материалов для обслуживания и ремонта

котельной и тепловых сетей. Экспертами расходы по данной статье учтены в сумме 65,9 тыс. руб. в соответствии с представленным перечнем необходимых материалов.

Затраты по статье «Расходы на ремонт основных средств» экспертами не учтены в виду отсутствия обосновывающих документов, подтверждающих необходимость включения данных затрат.

Расходы по статье «Оплата труда» Обществом заявлены в размере 1352,9 тыс. руб., в том числе на оплату труда основного персонала – 699,4 тыс. руб. Фонд оплаты труда рассчитан Обществом исходя из численности 4,0 единицы и среднемесячной заработной платы одного работающего 20570,0 руб. Проанализировав все представленные расчётные документы по формированию затрат на оплату труда, эксперты предлагают расходы на оплату труда основного персонала учесть в соответствии с предложением Общества. Средства на оплату труда административно-управленческого персонала определены экспертной группой на 2019 год в размере 270,1 тыс. руб. с учетом требований п. 42 Основ ценообразования, исходя из нормативной численности руководителей, специалистов и служащих (0,75 единицы). Размер среднемесячной заработной платы одного работника определен в соответствии с предложением Общества. Общие расходы на оплату труда определены экспертной группой на 2019 год в размере 969,5 тыс. руб.

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

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 106,7 тыс. руб. В статье учтены расходы на охрану труда в сумме 13,6 тыс. руб., общехозяйственные расходы в сумме 36,9 тыс. руб., которые согласно учетной политике Предприятия распределяются пропорционально выручке различных подразделений. Расходы по договору аренды личного автомобиля в сумме 49,8 тыс. руб. признаны экспертами экономически необоснованными, и исключены на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075.

В результате, базовый уровень операционных расходов определен экспертами на 2019 год в размере 1085,9 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

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

По статье «Арендная плата (по имуществу, связанному с производством тепловой энергии)» Обществом дополнительно заявлены расходы в размере 1800,0 тыс. руб. Данные расходы определены экспертами в размере 469,2 тыс. руб. в соответствии с пунктом 45 Основ ценообразования в соответствии с информацией о размере амортизационных отчислений от ООО «Зуевский механический завод» и договором аренды здания котельной с технологическим оборудованием с правом выкупа от 29.10.2019.

По статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» Обществом заявлены затраты в размере 1000,0 тыс. руб. для расчета платы за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, на платежи за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду. Данные затраты не учтены в виду отсутствия обосновывающих документов, подтверждающих необходимость включения данных затрат.

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

Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам экспертами не учтены в виду отсутствия обосновывающих документов, подтверждающих необходимость включения данных затрат.

Расходы по статье «Налог на прибыль (налог на доходы)» экспертами определены в размере 101,5 тыс. руб. и планируются на уплату налога в связи с применением упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

В результате неподконтрольные расходы определены экспертами на 2019 год в размере 863,5 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Расходы на топливо заявлены Обществом в размере 1503,0 тыс. руб. В качестве топлива на котельной используется щепа. Норматив удельного расхода топлива не утвержден. Удельный расход условного топлива на единицу выработанной тепловой энергии принят экспертами 178,6 кг.у.т./Гкал (КПД 80,0%) в соответствии с техническими характеристиками оборудования установленного в котельных. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 0,36. Годовая потребность составляет 814,9 куб. м. Экспертной группой проведен мониторинг цен на щепу в Зуевском районе Кировской области, а также анализ итогов закупочных процедур на сайте zakupki.gov.ru. Поскольку Обществом процедуры закупки к моменту установления тарифов не проведены, стоимость 1 куб. м. щепы определена в соответствии с представленным договором поставки щепы от 30.10.2019, заключенного с ООО «Эдем», в размере 1660,0 руб./куб. м. НДС не облагается. В результате, расходы на топливо на 2019 год определены в размере 1352,7 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию Обществом заявлены в размере 528,6 тыс. руб. Объем покупной электроэнергии определен экспертной группой в размере 27,4 тыс. кВтч, исходя из среднего фактически сложившегося расхода электроэнергии за последние три года. Расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 177,8 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой цены на электрическую энергию на II полугодие 2019 года для среднего напряжения второго уровня.

Расходы на холодную воду Обществом заявлены в размере 5,1 тыс. руб. Объем холодной воды определен экспертной группой на заявленном Обществом уровне в размере 120,0 куб. м. Расходы на холодную воду определены экспертами в размере 5,1 тыс. руб. исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных на 2019 год решением правления Службы от 20.11.2018 № 41/56-кс-2018 для администрации Косинского сельского поселения Зуевского района.

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2019 год в размере 1535,6 тыс. руб.

Прибыль.

В соответствии с пунктом 48(2) Основ ценообразования при установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2019 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль не предусмотрена, поскольку Общество владеет объектами теплоснабжения исключительно на основании договора аренды, заключенного на срок менее трех лет.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на 2019 год определена экспертной группой исходя из годовых показателей деятельности в размере 3484,9 тыс. руб.

3.2. Производство тепловой энергии котельной, расположенной по ул. Свердлова, 22 в г. Зуевка Зуевского района

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

Отпуск тепловой энергии осуществляется от одной котельной. Актуализированные сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения отсутствуют, в связи, с чем расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определен в соответствии с представленным Обществом расчетом на период регулирования в количестве 195,9 Гкал в год. Плановый объем полезного отпуска тепловой энергии согласован с администрацией Зуевского городского поселения Зуевского района.

Обществом не представлены утверждённые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии и расчёт количества нормативных потерь тепловой энергии в тепловых сетях. Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям на 2019 год определены экспертами в объеме 19,5 Гкал, что составляет 8,8% от объема отпуска тепловой энергии в сеть при протяжённости тепловых сетей 0,2 км в однострубно́м исчислении.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельной не превышает рекомендованные нормативы и определено экспертами в объеме 7,2 Гкал.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объём производства тепловой энергии учтён экспертами в количестве 222,6 Гкал.

При расчете долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Обществом, на 2020 – 2022 годы в качестве объемов отпуска тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования экспертами применен объем, учтенный при формировании тарифа на первый год долгосрочного периода регулирования (2019 год).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли проведен экспертами на первый расчетный период регулирования – 2019 год. Необходимая валовая выручка на 2020 – 2022 годы определена в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза СЭР МЭР.

Необходимая валовая выручка заявлена Обществом на 2019 год в размере 1362,9 тыс. руб.

Операционные (подконтрольные) расходы.

По статье «Расходы на сырье и материалы» Обществом заявлены затраты в размере 29,0 тыс. руб. В статье учитывается приобретение материалов для обслуживания и ремонта котельной и тепловых сетей. Экспертами расходы по данной статье учтены на заявленном Обществом уровне в соответствии с представленным перечнем необходимых материалов.

Затраты по статье «Расходы на ремонт основных средств» экспертами не учтены в виду отсутствия обосновывающих документов, подтверждающих необходимость включения данных затрат.

Расходы по статье «Оплата труда» Обществом заявлены в размере 491,3 тыс. руб., в том числе на оплату труда основного персонала – 349,7 тыс. руб. Проанализировав все представленные расчётные документы по формированию затрат на оплату труда, эксперты предлагают расходы на оплату труда основного производственного персонала учесть в размере 174,8 тыс. руб. с учетом требований п. 42 Основ ценообразования, исходя из нормативной численности производственного персонала (1,0 единица) и средней заработной платы одного работающего в размере 20570,0 руб. в соответствии с предложением Общества. Средства на оплату труда административно-управленческого персонала определены экспертной группой на 2019 год в размере 148,7 тыс. руб. с учетом требований п. 42 Основ ценообразования, исходя из нормативной численности руководителей, специалистов и служащих (0,4 единицы). Размер среднемесячной заработной платы одного работника определен в соответствии с предложением Общества.

Общие расходы на оплату труда определены экспертной группой на 2019 год в размере 323,5 тыс. руб.

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

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 46,9 тыс. руб. В статье учтены расходы на охрану труда в сумме 8,2 тыс. руб., общехозяйственные расходы в сумме 8,0 тыс. руб., которые согласно учетной политике Предприятия распределяются пропорционально выручке различных подразделений. Расходы по договору аренды личного автомобиля в сумме 10,8 тыс. руб. признаны экспертами экономически необоснованными, и исключены на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075.

В результате, базовый уровень операционных расходов определен экспертами на 2019 год в размере 368,7 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

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

По статье «Арендная плата (по имуществу, связанному с производством тепловой энергии)» Обществом заявлены расходы в размере 57,1 тыс. руб. Расходы по арендной плате в соответствии с договором аренды муниципального имущества от 13.11.2019 № 4 с администрацией Зуевского городского поселения Зуевского района Кировской области экспертами признаны экономически не обоснованными в соответствии с пунктом 45 Основ ценообразования, в связи с отсутствием информации о величине амортизации, налогов на имущество и землю и других обязательных платежей от собственника имущества.

Дополнительно по данной статье Обществом заявлены расходы в размере 800,0 тыс. руб. Данные расходы определены экспертами в размере 79,0 тыс. руб. в соответствии с пунктом 45 Основ ценообразования в соответствии с информацией о размере амортизационных отчислений от ООО «Зуевский механический завод» и договором аренды блочно-модульной котельной с технологическим оборудованием с правом выкупа от 29.10.2019.

По статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» Обществом заявлены затраты в размере 0,5 тыс. руб. на платежи за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду. Данные затраты не учтены в виду отсутствия обосновывающих документов, подтверждающих необходимость включения данных затрат.

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

Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам экспертами не учтены в виду отсутствия обосновывающих документов, подтверждающих необходимость включения данных затрат.

Расходы по статье «Налог на прибыль (налог на доходы)» экспертами определены в размере 32,1 тыс. руб. и планируются на уплату налога в связи с применением упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

В результате неподконтрольные расходы определены экспертами на 2019 год в размере 208,8 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Расходы на топливо заявлены Обществом в размере 443,8 тыс. руб. В качестве топлива на котельной используются пеллеты. Норматив удельного расхода топлива не утвержден. Удельный расход условного топлива на единицу выработанной тепловой энергии принят экспертами 158,7 кг.у.т./Гкал (КПД 90,0%) в соответствии с техническими характеристиками оборудования установленного в котельных. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 0,59. Годовая потребность составляет 59,9 куб. м. Экспертной группой проведен мониторинг цены пеллет в Зуевском районе Кировской области, а также анализ итогов закупочных процедур на сайте zakupki.gov.ru. Поскольку Обществом процедуры закупки к моменту установления тарифов не проведены, цена на пеллеты определена в соответствии с представленным договором поставки пеллет от 30.10.2019, заключенного с ИП Поп Н.Н., в размере 7000,0 руб./куб. м. НДС не облагается. В результате, расходы на топливо на 2019 год определены в размере 419,2 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию Обществом заявлены в размере 113,4 тыс. руб. Объем покупной электроэнергии определен экспертной группой в размере 12,8 тыс. кВтч, исходя из среднего фактически сложившегося расхода электроэнергии за последние два года. Расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 106,4 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой цены на электрическую энергию на II полугодие 2019 года для низкого уровня напряжения.

Расходы на холодную воду Обществом заявлены в размере 0,5 тыс. руб. Объем холодной воды определен экспертной группой в размере 4,5 куб. м. исходя из среднего фактически сложившегося объема за последние три года. Расходы на холодную воду определены экспертами в размере 0,2 тыс. руб. исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных на 2019 год решением правления Службы от 07.11.2018 № 39/62-к-с-2019 для ООО «Кристалл».

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2019 год в размере 525,8 тыс. руб.

Прибыль.

В соответствии с пунктом 48(2) Основ ценообразования при установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2019 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль не предусмотрена, поскольку Общество владеет объектами теплоснабжения исключительно на основании договоров аренды, заключенных на срок менее трех лет.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на 2019 год определена экспертной группой исходя из годовых показателей деятельности в размере 1103,3 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 общества с ограниченной

ответственностью «ТеплоЭнергоСервис» (Зуевский район) для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов определены с учетом представленных регулируемой организацией документов.

Наименование документа	Отметка о наличии
Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	не утвержден
Норматив удельного расхода топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	не утвержден
Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	представлена
Инвестиционная программа	не представлена

Экспертная группа предлагает установить на 2019 – 2022 годы следующие долгосрочные параметры регулирования ООО «ТеплоЭнергоСервис» (Зуевский район) для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов:

1. Котельная по ул. Кирова пос. Косино Зуевский район

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2019	1085,9	-	-	-	180,1	199,7	-	-
2020	-	1	-	-	180,1	199,7	-	-
2021	-	1	-	-	180,1	199,7	-	-
2022	-	1	-	-	180,1	199,7	-	-

2. Котельная по ул. Свердлова, 22 г. Зуевка Зуевский район

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2019	368,7	-	-	-	164,0	19,5	-	-

2020	-	1	-	-	164,0	19,5	-	-
2021	-	1	-	-	164,0	19,5	-	-
2022	-	1	-	-	164,0	19,5	-	-

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

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019, при расчете тарифов на 2020 – 2022 использовались следующие индексы:

Наименование	2020 год	2021 год	2022 год
Индекс потребительских цен	103,0	103,7	104,0
Индекс цен производителей	104,2	103,8	104,1
Индекс цены на электрическую энергию	103,0	103,0	103,0
Индекс цены на воду	104,1	104,0	104,0
Индекс цены на щепу	104,8	104,7	104,8
Индекс цены на пеллеты	104,8	104,7	104,8

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

1. Котельная по ул. Кирова пос. Косино Зуевский район

на 2020 год	3585,2	тыс. руб.;
на 2021 год	3698,3	тыс. руб.;
на 2022 год	3822,6	тыс. руб.;

2. Котельная по ул. Свердлова, 22 г. Зуевка Зуевский район

на 2020 год	1136,4	тыс. руб.;
на 2021 год	1173,6	тыс. руб.;
на 2022 год	1215,0	тыс. руб.;

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

1. Котельная по ул. Кирова пос. Косино Зуевский район руб./Гкал

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 26 ноября по 31 декабря 2019 года	2164,2
с 01 января по 30 июня 2020 года	2164,2
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2226,4
с 01 января по 30 июня 2021 года	2226,4
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2296,7
с 01 января по 30 июня 2022 года	2296,7
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2373,9
Для населения	
с 26 ноября по 31 декабря 2019 года	2164,2
с 01 января по 30 июня 2020 года	2164,2
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2226,4
с 01 января по 30 июня 2021 года	2226,4
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2296,7
с 01 января по 30 июня 2022 года	2296,7
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2373,9

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

2. Котельная по ул. Свердлова, 22 г. Зуевка Зуевский район руб./Гкал

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 26 ноября по 31 декабря 2019 года	5632,1

с 01 января по 30 июня 2020 года	5632,1
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	5800,9
с 01 января по 30 июня 2021 года	5800,9
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	5990,9
с 01 января по 30 июня 2022 года	5990,9
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	6202,0
Для населения	
с 26 ноября по 31 декабря 2019 года	-
с 01 января по 30 июня 2020 года	-
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	-
с 01 января по 30 июня 2021 года	-
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	-
с 01 января по 30 июня 2022 года	-
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	-

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

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

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

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

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

Обухова Н.Е.: Предлагаю установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить на 2019 – 2022 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «ТеплоЭнергоСервис» для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложениям № 1, 3.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «ТеплоЭнергоСервис», согласно приложениям № 2, 4.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 26.11.2019 по 31.12.2022.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирования деятельности ООО «ТеплоЭнергоСервис» (котельная ул.
Кирова пос. Косино Зуевский район) для формирования тарифов с
использованием метода индексации установленных тарифов

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2019	1085,9	-	-	-	180,1	199,7	-	-
2020	-	1	-	-	180,1	199,7	-	-
2021	-	1	-	-	180,1	199,7	-	-
2022	-	1	-	-	180,1	199,7	-	-

Приложение № 3
к решению правления
РСТ Кировской области

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирования деятельности ООО «ТеплоЭнергоСервис»
(котельная ул. Свердлова, 22 г. Зуевка Зуевский район)
для формирования тарифов с использованием метода
индексации установленных тарифов

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2019	368,7	-	-	-	164,0	19,5	-	-
2020	-	1	-	-	164,0	19,5	-	-
2021	-	1	-	-	164,0	19,5	-	-
2022	-	1	-	-	164,0	19,5	-	-

Приложение № 4

к решению правления
РСТ Кировской области

ТАРИФЫ
на тепловую энергию, поставляемую потребителям
ООО «ТеплоЭнергоСервис» (котельная ул. Свердлова, 22
г. Зуевка Зуевский район)

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 26 ноября по 31 декабря 2019 года	5632,1	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	5632,1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	5800,9	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	5800,9	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	5990,9	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	5990,9	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	6202,0	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 26 ноября по 31 декабря 2019 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	-	-	-	-	-	-

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

Приложение № 2

к решению правления
РСТ Кировской области

ТАРИФЫ
на тепловую энергию, поставляемую потребителям
ООО «ТеплоЭнергоСервис» (котельная ул. Кирова пос. Косино
Зуевский район)

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 26 ноября по 31 декабря 2019 года	2164,2	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	2164,2	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2226,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	2226,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2296,7	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	2296,7	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2373,9	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 26 ноября по 31 декабря 2019 года	2164,2	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	2164,2	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2226,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	2226,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2296,7	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	2296,7	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2373,9	-	-	-	-	-

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

14. По четырнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Ивонину Зою Леонидовну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: общество с ограниченной ответственностью жилищно – коммунального хозяйства «Родник» (далее – Общество).

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

3. Юридический /почтовый адрес: ул. Советская, д. 35, кв. 3, с. Мухино, Зуевский район, Кировская область, 612400.

4. ОГРН 1044306501084. ИНН/КПП 4309004618/ 430901001.

5. Руководитель: директор Багаев Геннадий Владимирович, (83337) 2-82-42.

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

7. Месторасположение, установленная мощность, основание владения по котельным:

№ п/п	Месторасположение котельных	ОКТМО	Установленная мощность, Гкал/ч	Право владения имуществом	Заявляемые величины тарифов, руб./Гкал
1	котельная в с. Суна Зуевский район	33614448	0,86	договор аренды муниципального имущества № 14 от 23.07.2012 с администрацией Зуевского района Кировской области	2312,2
2	котельная ул. Ленина, д. 5а пос. Октябрьский Зуевский район	33614428	1,08	договор аренды муниципального имущества № 8 от 22.11.2011 с администрацией Октябрьского сельского поселения Зуевского района Кировской области	2646,0
3	котельная ул. Набережная, 4 пос. Октябрьский Зуевский район	33614428	0,13	договор аренды муниципального имущества № 12 от 16.07.2012 с администрацией Зуевского района Кировской области	2235,6
4	котельная ул. Кирова, 4 пос. Октябрьский Зуевский район	33614428	0,05		2884,8
5	котельная ул. Советская, 18 с. Мухино Зуевский район	33614424	0,86	договор аренды муниципального имущества № 11 от 23.09.2013 с администрацией Зуевского района Кировской области	2835,4
6	котельная ул. Шоссейная, 26а с. Мухино Зуевский район	33614424	2,58	договор аренды муниципального имущества № 20 от 27.05.2013, договор аренды муниципального имущества № 9/2014 от 25.08.2014 (теплотрасса) с администрацией Мухинского сельского поселения Зуевского района Кировской области	2370,1

8. Схемы теплоснабжения утверждены:

- постановлением администрации Сунского сельского поселения Зуевского района Кировской области № 111 от 02.12.2013;

- постановлением администрации Октябрьского сельского поселения Зуевского района Кировской области № 11 от 25.03.2014;

- постановлением администрации Мухинского сельского поселения Зуевского района Кировской области № 37 от 25.03.2014.

9. Долгосрочные тарифы установлены решением правления Службы от 20.11.2018 № 41/21-тэ-2019.

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

Корректировка ранее установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования);
- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации в сентябре 2019 года (далее – Прогноз СЭР МЭР России).

3. Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый следующий год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Необходимая валовая выручка Общества, принимаемая к расчету при установлении тарифов на тепловую энергию на 2020 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49 – 57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

4.1. Производство тепловой энергии котельной, расположенной в с. Суна, ул. Советская

Анализ производственных показателей

Отпуск тепловой энергии осуществляется от одной котельной. Актуализированные сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения отсутствуют, в связи, с чем расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определен в соответствии с представленным Обществом расчетом на период регулирования в количестве 1265,2 Гкал.

Технологические потери при передаче тепловой энергии определены экспертами в размере 149,128 Гкал в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования деятельности, утвержденными решением правления РСТ Кировской области от 20.11.2018 № 41/21-тэ-2019.

Количество тепловой энергии на собственные нужды Обществом не заявлено.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объём производства тепловой энергии учтён экспертами в количестве 1414,3 Гкал.

Оценка основных показателей Общества произведена экспертной группой на основании представленных форм статистической и бухгалтерской отчетности, показателей, опубликованных Обществом в стандартах раскрытия информации, и других материалов.

Операционные (подконтрольные) расходы.

Обществом заявлены операционные расходы на 2020 год в размере 984,0 тыс. руб. Корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов – 961,3 тыс. руб., утвержденного решением правления Службы от 20.11.2018 № 41/21-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4% на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0,0. Обществом на 2020 год не заявлено изменение активов.

В результате скорректированные операционные расходы с учетом постоянства активов и изменения показателя ИПЦ с 01.07.2020 определены экспертной группой в размере 980,2 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

По статье «Арендная плата (по имуществу, связанному с производством тепловой энергии)» Обществом заявлены расходы в размере 113,6 тыс. руб. Данные расходы определены экспертами в размере 108,6 тыс. руб. на основании пункта 45 Основ ценообразования в соответствии с информацией о размере амортизационных отчислений от администрации Зуевского района Кировской области и договором аренды муниципального имущества № 14 от 23.07.2012.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из расходов, утвержденных на предыдущий период регулирования с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2020 год).

«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 результате неподконтрольные расходы определены экспертами с 01.07.2020 в размере 324,4 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды при корректировке тарифа на 2020 год экспертами сохранены без изменений.

Расходы на топливо заявлены Обществом в размере 1280,7 тыс. руб. В качестве топлива на котельной используется природный газ. Цена на газ с транспортировкой по газораспределительным сетям определена экспертами исходя из прогнозной цены на 2020

год с учетом НДС (V группа потребителей – 6554,69 руб./тыс. куб. м.). Скорректированные расходы на топливо определены экспертами в размере 1279,0 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию Обществом заявлены в размере 257,5 тыс. руб. Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 260,8 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой среднегодовой цены на электрическую энергию по среднему напряжению второго уровня.

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами с 01.07.2020 в размере 1539,8 тыс. руб.

Прибыль.

Расчетная предпринимательская прибыль пересчитана в соответствии с пунктом 23 Методических указаний.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2020 год.

Величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 2097,0 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 2335,4 тыс. руб.

В результате, с учетом индексов потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР на 2019 год (104,7%), на 2020 год (103,0%) размер корректировки, учитывающий отклонение фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2020 год, составляет (-257,1) тыс. руб.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на период с 01.07.2020 года исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой в размере 2664,3 тыс. руб.

4.2. Производство тепловой энергии котельной, расположенной в пос. Октябрьском, ул. Ленина, д. 5а Анализ производственных показателей

Отпуск тепловой энергии осуществляется от одной котельной. Актуализированные сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения отсутствуют, в связи, с чем расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определен в соответствии с представленным Обществом расчетом на период регулирования в количестве 2149,9 Гкал.

Технологические потери при передаче тепловой энергии определены экспертами в размере 696,438 Гкал в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования деятельности, утвержденными решением правления РСТ Кировской области от 20.11.2018 № 41/21-тэ-2019.

Количество тепловой энергии на собственные нужды Обществом не заявлено.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 2846,3 Гкал.

Оценка основных показателей Общества произведена экспертной группой на основании представленных форм статистической и бухгалтерской отчетности, показателей, опубликованных в стандартах раскрытия информации, и других материалов.

Операционные (подконтрольные) расходы.

Обществом заявлены операционные расходы на 2020 год в размере 1784,3 тыс. руб. Корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов – 1743,1 тыс. руб., утвержденного решением правления Службы от 20.11.2018 № 41/21-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4% на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0,0. Обществом на 2020 год не заявлено изменение активов.

В результате скорректированные операционные расходы с учетом постоянства активов и изменения показателя ИПЦ с 01.07.2020 определены экспертной группой в размере 1777,4 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

По статье «Арендная плата (по имуществу, связанному с производством тепловой энергии)» Обществом заявлены расходы в размере 435,6 тыс. руб. Данные расходы определены экспертами в размере 414,8 тыс. руб. на основании пункта 45 Основ ценообразования в соответствии с информацией о размере амортизационных отчислений от администрации Октябрьского сельского поселения Зуевского района Кировской области и договором аренды муниципального имущества № 8 от 22.11.2011.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из расходов, утвержденных на предыдущий период регулирования с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2020 год).

«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 результате неподконтрольные расходы определены экспертами с 01.07.2020 в размере 815,6 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды при корректировке тарифа на 2020 год экспертами сохранены без изменений.

Расходы на топливо заявлены Обществом в размере 2574,8 тыс. руб. В качестве топлива на котельной используется природный газ. Цена на газ с транспортировкой по газораспределительным сетям определена экспертами исходя из прогнозной цены на 2020 год с учетом НДС (V группа потребителей – 6554,69 руб./тыс. куб. м.). Скорректированные расходы на топливо определены экспертами в размере 2571,4 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию Обществом заявлены в размере 363,3 тыс. руб. Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 367,0 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой среднегодовой цены на электрическую энергию по низкому уровню напряжения.

Расходы на холодную воду Обществом заявлены в размере 4,0 тыс. руб. Расходы экспертами скорректированы исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных на 2020 год решением правления Службы от 30.10.2018 № 38/79-кс-2019 для ООО ЖКХ «Родник».

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами с 01.07.2020 в размере 2942,6 тыс. руб.

Прибыль.

Расчетная предпринимательская прибыль пересчитана в соответствии с пунктом 23 Методических указаний.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2020 год.

Величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 4461,5 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 4804,1 тыс. руб.

В результате, с учетом индексов потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР на 2019 год (104,7%), на 2020 год (103,0%) размер корректировки, учитывающий отклонение фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2020 год, составляет (-369,4) тыс. руб.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на период с 01.07.2020 года исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой в размере 5311,8 тыс. руб.

4.3. Производство тепловой энергии котельной, расположенной в пос. Октябрьском, ул. Набережная, д. 4

Анализ производственных показателей

Отпуск тепловой энергии осуществляется от одной котельной. Актуализированные сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения отсутствуют, в связи, с чем расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определен в соответствии с представленным Обществом расчетом на период регулирования в количестве 359,7 Гкал.

Технологические потери при передаче тепловой энергии определены экспертами в размере 10,962 Гкал в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования деятельности, утвержденными решением правления РСТ Кировской области от 20.11.2018 № 41/21-тэ-2019.

Количество тепловой энергии на собственные нужды Обществом не заявлено.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объём производства тепловой энергии учтён экспертами в количестве 370,7 Гкал.

Оценка основных показателей Общества произведена экспертной группой на основании представленных форм статистической и бухгалтерской отчетности, показателей, опубликованных Обществом в стандартах раскрытия информации, и других материалов.

Операционные (подконтрольные) расходы.

Обществом заявлены операционные расходы на 2020 год в размере 273,6 тыс. руб. Корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов – 267,3 тыс. руб., утвержденного решением правления Службы от 20.11.2018 № 41/21-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4% на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0,0. Обществом на 2020 год не заявлено изменение активов.

В результате скорректированные операционные расходы с учетом постоянства активов и изменения показателя ИПЦ с 01.07.2020 определены экспертной группой в размере 272,6 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

По статье «Арендная плата (по имуществу, связанному с производством тепловой энергии)» Обществом заявлены расходы в размере 6,0 тыс. руб. Данные расходы не учтены экспертами при формировании тарифа на основании пункта 45 Основ ценообразования в соответствии с информацией от администрации Зуевского района Кировской области об окончании срока начисления амортизационных отчислений 30.06.2020 года.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из расходов, утвержденных на предыдущий период регулирования с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2020 год).

«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 результате неподконтрольные расходы определены экспертами с 01.07.2020 в размере 39,7 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды при корректировке тарифа на 2020 год экспертами сохранены без изменений.

Расходы на топливо заявлены Обществом в размере 355,8 тыс. руб. В качестве топлива на котельной используется природный газ. Цена на газ с транспортировкой по газораспределительным сетям определена экспертами исходя из прогнозной цены на 2020 год с учетом НДС (VI группа потребителей – 6574,76 руб./тыс. куб. м.). Скорректированные расходы на топливо определены экспертами в размере 355,4 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию Обществом заявлены в размере 107,8 тыс. руб. Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 85,1 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой среднегодовой цены на электрическую энергию по среднему напряжению второго уровня.

Расходы на холодную воду Обществом заявлены в размере 0,2 тыс. руб. Расходы экспертами скорректированы исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных на 2020 год решением правления Службы от 30.10.2018 № 38/79-кс-2019 для ООО ЖКХ «Родник».

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами с 01.07.2020 в размере 440,6 тыс. руб.

Прибыль.

Расчетная предпринимательская прибыль пересчитана в соответствии с пунктом 23 Методических указаний.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2020 год.

Величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 722,4 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 763,8 тыс. руб.

В результате, с учетом индексов потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР на 2019 год (104,7%), на 2020 год (103,0%) размер корректировки, учитывающий отклонение фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2020 год, составляет (-14,9) тыс. руб. с учетом распределения величины корректировки на три периода.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на период с 01.07.2020 года исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой в размере 757,5 тыс. руб.

4.4. Производство тепловой энергии котельной, расположенной в пос. Октябрьском, ул. Кирова, д. 4

Анализ производственных показателей

Отпуск тепловой энергии осуществляется от одной котельной. Актуализированные сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения отсутствуют, в связи, с чем расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определен в соответствии с представленным Обществом расчетом на период регулирования в количестве 152,0 Гкал.

Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям и количество тепловой энергии на собственные нужды котельной Обществом не заявлены.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 152,0 Гкал.

Оценка основных показателей Общества произведена экспертной группой на основании представленных форм статистической и бухгалтерской отчетности, показателей, опубликованных Обществом в стандартах раскрытия информации, и других материалов.

Операционные (подконтрольные) расходы.

Обществом заявлены операционные расходы на 2020 год в размере 177,9 тыс. руб. Корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов – 173,8 тыс. руб., утвержденного решением правления Службы от 20.11.2018 № 41/21-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4% на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0,0. Обществом на 2020 год не заявлено изменение активов.

В результате скорректированные операционные расходы с учетом постоянства активов и изменения показателя ИПЦ с 01.07.2020 определены экспертной группой в размере 177,2 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

По статье «Арендная плата (по имуществу, связанному с производством тепловой энергии)» Обществом заявлены расходы в размере 6,0 тыс. руб. Данные расходы не учтены экспертами при формировании тарифа на основании пункта 45 Основ ценообразования в соответствии с информацией от администрации Зуевского района Кировской области об окончании срока начисления амортизационных отчислений 30.06.2020 года.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из расходов, утвержденных на предыдущий период регулирования с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2020 год).

«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 результате неподконтрольные расходы определены экспертами с 01.07.2020 в размере 24,3 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды при корректировке тарифа на 2020 год экспертами сохранены без изменений.

Расходы на топливо заявлены Обществом в размере 149,3 тыс. руб. В качестве топлива на котельной используется природный газ. Цена на газ с транспортировкой по газораспределительным сетям определена экспертами исходя из прогнозной цены на 2020 год с учетом НДС (VI группа потребителей – 6574,76 руб./тыс. куб. м.). Скорректированные расходы на топливо определены экспертами в размере 149,1 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию Обществом заявлены в размере 67,8 тыс. руб. Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере

68,5 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой среднегодовой цены на электрическую энергию по низкому уровню напряжения.

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами с 01.07.2020 в размере 217,6 тыс. руб.

Прибыль.

Расчетная предпринимательская прибыль пересчитана в соответствии с пунктом 23 Методических указаний.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2020 год.

Величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 398,7 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 380,4 тыс. руб.

В результате, с учетом индексов потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР на 2019 год (104,7%), на 2020 год (103,0%) размер корректировки, учитывающий отклонение фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2020 год, составляет 19,7 тыс. руб.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на период с 01.07.2020 года исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой в размере 452,0 тыс. руб.

4.5. Производство тепловой энергии котельной, расположенной в с. Мухино, ул. Советская, д. 18

Анализ производственных показателей

Отпуск тепловой энергии осуществляется от одной котельной. Актуализированные сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения отсутствуют, в связи, с чем расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определен в соответствии с представленным Обществом расчетом на период регулирования в количестве 1021,0 Гкал.

Технологические потери при передаче тепловой энергии определены экспертами в размере 91,873 Гкал в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования деятельности, утвержденными решением правления РСТ Кировской области от 20.11.2018 № 41/21-тэ-2019.

Количество тепловой энергии на собственные нужды Обществом не заявлено.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 1112,9 Гкал.

Оценка основных показателей Общества произведена экспертной группой на основании представленных форм статистической и бухгалтерской отчетности, показателей, опубликованных Обществом в стандартах раскрытия информации, и других материалов.

Операционные (подконтрольные) расходы.

Обществом заявлены операционные расходы на 2020 год в размере 913,6 тыс. руб. Корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов – 892,4 тыс. руб., утвержденного решением правления Службы от 20.11.2018 № 41/21-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4% на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0,0. Обществом на 2020 год не заявлено изменение активов.

В результате скорректированные операционные расходы с учетом постоянства активов и изменения показателя ИПЦ с 01.07.2020 определены экспертной группой в размере 910,0 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

По статье «Арендная плата (по имуществу, связанному с производством тепловой энергии)» Обществом заявлены расходы в размере 249,4 тыс. руб. Данные расходы определены экспертами в размере 238,5 тыс. руб. на основании пункта 45 Основ ценообразования в соответствии с информацией о размере амортизационных отчислений от администрации Зуевского района Кировской области и договором аренды муниципального имущества № 11 от 23.09.2013.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из расходов, утвержденных на предыдущий период регулирования с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2020 год).

«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 результате неподконтрольные расходы определены экспертами с 01.07.2020 в размере 488,2 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды при корректировке тарифа на 2020 год экспертами сохранены без изменений.

Расходы на топливо заявлены Обществом в размере 1011,0 тыс. руб. В качестве топлива на котельной используется природный газ. Цена на газ с транспортировкой по газораспределительным сетям определена экспертами исходя из прогнозной цены на 2020 год с учетом НДС (VI группа потребителей – 6574,76 руб./тыс. куб. м.). Скорректированные расходы на топливо определены экспертами в размере 1009,7 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию Обществом заявлены в размере 391,0 тыс. руб. Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 396,0 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой среднегодовой цены на электрическую энергию по среднему напряжению второго уровня.

Расходы на холодную воду Обществом заявлены в размере 2,5 тыс. руб. Расходы экспертами скорректированы исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных на 2020 год решением правления Службы от 30.10.2018 № 38/79-кС-2019 для ООО ЖКХ «Родник».

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами с 01.07.2020 в размере 1408,3 тыс. руб.

Прибыль.

Расчетная предпринимательская прибыль пересчитана в соответствии с пунктом 23 Методических указаний.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2020 год.

Величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 1526,7 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 2008,6 тыс. руб.

В результате, с учетом индексов потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР на 2019 год (104,7%), на 2020 год (103,0%) размер корректировки, учитывающий отклонение фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2020 год, составляет (-259,8) тыс. руб. с учетом распределения величины корректировки на два периода.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на период с 01.07.2020 года исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой в размере 2635,2 тыс. руб.

4.6. Производство тепловой энергии котельной, расположенной в с. Мухино, ул. Шоссейная, д. 26а Анализ производственных показателей

Отпуск тепловой энергии осуществляется от одной котельной. Актуализированные сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения отсутствуют, в связи, с чем расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определен в соответствии с представленным Обществом расчетом на период регулирования в количестве 3122,0 Гкал.

Технологические потери при передаче тепловой энергии определены экспертами в размере 477,635 Гкал в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования деятельности, утвержденными решением правления РСТ Кировской области от 20.11.2018 № 41/21-тЭ-2019.

Количество тепловой энергии на собственные нужды Обществом не заявлено.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 3599,6 Гкал.

Оценка основных показателей Общества произведена экспертной группой на основании представленных форм статистической и бухгалтерской отчетности, показателей, опубликованных Обществом в стандартах раскрытия информации, и других материалов.

Операционные (подконтрольные) расходы.

Обществом заявлены операционные расходы на 2020 год в размере 2088,6 тыс. руб. Корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов – 2040,4 тыс. руб., утвержденного решением правления Службы от 20.11.2018 № 41/21-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4% на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0,0. Обществом на 2020 год не заявлено изменение активов.

В результате скорректированные операционные расходы с учетом постоянства активов и изменения показателя ИПЦ с 01.07.2020 определены экспертной группой в размере 2080,6 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

По статье «Арендная плата (по имуществу, связанному с производством тепловой энергии)» Обществом заявлены расходы в размере 574,1 тыс. руб. Данные расходы определены экспертами в размере 424,2 тыс. руб. на основании пункта 45 Основ ценообразования в соответствии с информацией о размере амортизационных отчислений от администрации Мухинского сельского поселения Зуевского района Кировской области и договором аренды муниципального имущества № 20 от 27.05.2013.

Расходы по арендной плате в соответствии с договором аренды муниципального имущества № 9/2014 от 25.08.2014 признаны экономически не обоснованными в соответствии с пунктом 45 Основ ценообразования в связи с отсутствием информации о размере амортизационных отчислений от администрации Мухинского сельского поселения Зуевского района Кировской области.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из расходов, утвержденных на предыдущий период регулирования с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2020 год).

«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 результате неподконтрольные расходы определены экспертами с 01.07.2020 в размере 939,6 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды при корректировке тарифа на 2020 год экспертами сохранены без изменений.

Расходы на топливо заявлены Обществом в размере 3242,9 тыс. руб. В качестве топлива на котельной используется природный газ. Цена на газ с транспортировкой по газораспределительным сетям определена экспертами исходя из прогнозной цены на 2020 год с учетом НДС (V группа потребителей – 6554,69 руб./тыс. куб. м.). Скорректированные расходы на топливо определены экспертами в размере 3238,7 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию Обществом заявлены в размере 803,8 тыс. руб. Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 812,2 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой среднегодовой цены на электрическую энергию по низкому уровню напряжения.

Расходы на холодную воду Обществом заявлены в размере 8,4 тыс. руб. Расходы экспертами скорректированы исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных на 2020 год решением правления Службы от 30.10.2018 № 38/79-кв-2019 для ООО ЖКХ «Родник».

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами с 01.07.2020 в размере 4059,4 тыс. руб.

Прибыль.

Расчетная предпринимательская прибыль пересчитана в соответствии с пунктом 23 Методических указаний.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2020 год.

Величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 5768,1 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 5900,5 тыс. руб.

В результате, с учетом индексов потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР на 2019 год (104,7%), на 2020 год (103,0%) размер корректировки, учитывающий отклонение фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2020 год, составляет (-142,8) тыс. руб.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на период с 01.07.2020 года исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой в размере 7125,4 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования приведен в табличной форме в приложениях к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО ЖКХ «Родник» (Зуевский район), в следующих размерах:

1. Котельная в с. Суна, ул. Советская

руб./Гкал

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения

с 01 января по 30 июня 2020 года	2080,3
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2105,8
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	-
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	-

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

2. Котельная в пос. Октябрьский, ул. Ленина, д. 5а	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	2351,8
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2470,7
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	2351,8
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2470,7

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

3. Котельная в пос. Октябрьский, ул. Набережная, д. 4	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 31 декабря 2019 года	2105,9
Для населения	
с 01 января по 31 декабря 2019 года	2105,9

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

4. Котельная в пос. Октябрьский, ул. Кирова, д. 4	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 31 декабря 2019 года	2973,7
Для населения	
с 01 января по 31 декабря 2019 года	-

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

5. Котельная в с. Мухино, ул. Советская, д. 18	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	2534,6
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2581,0
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	-
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	-

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

6. Котельная в с. Мухино, ул. Шоссейная, д. 26 а	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	2155,8
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2282,3
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	2155,8
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2282,3

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

На основании вышеизложенного предлагается внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 20.11.2018 № 41/21-тэ-2019

«О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью Жилищно-коммунального хозяйства «Родник», о долгосрочных параметрах регулирования» следующие изменения:

1. В приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью Жилищно-коммунального хозяйства «Родник» (Зуевский район, с. Суна, ул. Советская)» значения «2222,4» заменить значениями «2105,8».

2. В приложении № 4 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью Жилищно-коммунального хозяйства «Родник» (Зуевский район, п. Октябрьский, ул. Ленина, д. 5а)» значения «2443,4» заменить значениями «2470,7».

3. Приложение № 6 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью Жилищно-коммунального хозяйства «Родник» (Зуевский район, п. Октябрьский, ул. Набережная, д. 4)» изложить в новой редакции:

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 2019 года	2077,1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2292,6	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	2105,9	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2105,9	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	2105,9	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2286,5	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	2286,5	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2355,9	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	2355,9	-	-	-	-	-
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2427,3	-	-	-	-	-	
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2019 года	2077,1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2292,6	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	2105,9	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2105,9	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	2105,9	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2286,5	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	2286,5	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2355,9	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	2355,9	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2427,3	-	-	-	-	-

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

4. Приложение № 8 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью Жилищно-коммунального хозяйства «Родник» (Зуевский район, п. Октябрьский, ул. Кирова, д. 4)» изложить в новой редакции:

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/с	от 7,0 до 13,0 кг/с	свыше 13,0 кг/с	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2019 года	2416,7	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	3227,6	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	2973,7	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2973,7	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	2973,7	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2931,1	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	2931,1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3020,1	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	3020,1	-	-	-	-	-
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	3111,9	-	-	-	-	-	
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2019 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	-	-	-	-	-	-
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	-	-	-	-	-	-	

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

5. В приложении № 10 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью Жилищно-коммунального хозяйства «Родник» (Зуевский район с. Мухино, ул. Советская, д. 18)» значения «2590,9» заменить значениями «2581,0».

6. В приложении № 12 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью Жилищно-коммунального хозяйства «Родник» (Зуевский район, с. Мухино, ул. Шоссейная, д. 26а)» значения «2186,2» заменить значениями «2282,3».

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

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

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

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

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 20.11.2018 № 41/21-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью Жилищно-коммунального хозяйства «Родник», о долгосрочных параметрах регулирования» следующие изменения:

1.1. В приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью Жилищно-коммунального хозяйства «Родник» (Зуевский район, с. Суна, ул. Советская)» значения «2222,4» заменить значениями «2105,8».

1.2. В приложении № 4 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью Жилищно-коммунального хозяйства «Родник» (Зуевский район, п. Октябрьский, ул. Ленина, д. 5а)» значения «2443,4» заменить значениями «2470,7».

1.3. Приложение № 6 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью Жилищно-коммунального хозяйства «Родник» (Зуевский район, п. Октябрьский, ул. Набережная, д. 4)» изложить в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему решению.

1.4. Приложение № 8 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью Жилищно-коммунального хозяйства «Родник» (Зуевский район, п. Октябрьский, ул. Кирова, д. 4)» изложить в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему решению.

1.5. В приложении № 10 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью Жилищно-коммунального хозяйства «Родник» (Зуевский район с. Мухино, ул. Советская, д. 18)» значения «2590,9» заменить значениями «2581,0».

1.6. В приложении № 12 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью Жилищно-коммунального хозяйства «Родник» (Зуевский район, с. Мухино, ул. Шоссейная, д. 26а)» значения «2186,2» заменить значениями «2282,3».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020 года.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 6
к решению правления
РСТ Кировской области
от 20.11.2018 № 41/21-тэ-2019

ТАРИФЫ
на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом
с ограниченной ответственностью Жилищно-коммунального
хозяйства «Родник» (Зуевский район, п. Октябрьский,
ул. Набережная, д. 4)

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/с м2	от 2,5 до 7,0 кг/с м2	от 7,0 до 13,0 кг/с м2	свыше 13,0 кг/с м2	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2019 года	2077,1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2292,6	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	2176,0	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2176,0	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	2176,0	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2286,5	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	2286,5	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2355,9	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	2355,9	-	-	-	-	-
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2427,3	-	-	-	-	-	
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2019 года	2077,1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2292,6	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	2105,9	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2105,9	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	2105,9	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2286,5	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	2286,5	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2355,9	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	2355,9	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2427,3	-	-	-	-	-

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

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 8
к решению правления
РСТ Кировской области
от 20.11.2018 № 41/21-тэ-2019

ТАРИФЫ
на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом
с ограниченной ответственностью Жилищно-коммунального
хозяйства «Родник» (Зуевский район, п. Октябрьский,
ул. Кирова, д. 4)

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/с м2	от 2,5 до 7,0 кг/с м2	от 7,0 до 13,0 кг/с м2	свыше 13,0 кг/с м2	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2019 года	2416,7	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	3227,6	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	2973,7	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2973,7	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	2973,7	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2931,1	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	2931,1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3020,1	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	3020,1	-	-	-	-	-
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	3111,9	-	-	-	-	-	
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2019 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	-	-	-	-	-	-
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	-	-	-	-	-	-	

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

15. По пятнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Мусихину Елену Александровну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Сельская теплоснабжающая компания» (далее ООО «Сельская теплоснабжающая компания» или Общество).

2. Юридический адрес: 613012, Кировская область, Кирово-Чепецкий район, с. Кстинино, ул. Профсоюзная, д. 8а.

3. Почтовый адрес: 613012, Кировская область, Кирово-Чепецкий район, с. Кстинино, ул. Профсоюзная, д. 8а.

4. ИНН/КПП/ОГРН 4312154444/ 431201001/ 1184350004970.

5. Основной вид деятельности: производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха.

6. Месторасположение котельной: Кирово-Чепецкий район, с. Кстинино, ул. Профсоюзная, д. 8А (ОКТМО 33618420).

7. Руководитель: директор Коровинский Константин Олегович, тел: 89127225446.

8. Установленная мощность котельной: 11,44 Гкал/час (с. Кстинино).

9. Система налогообложения регулируемого периода: упрощенная, с объектом налогообложения «доходы, уменьшенные на величину расходов».

10. Основание владения имуществом:

котельная в с. Кстинино – субконцессионное соглашение № 1 в отношении объектов теплоснабжения с. Кстинино Кстининского сельского поселения Кирово-Чепецкого района Кировской области от 18.04.2018, заключенное между ООО «ПетрА» и ООО «СТК» на срок действия концессионного соглашения до 03.09.2020 года, разрешение администрации Кстининского сельского поселения Кирово-Чепецкого района Кировской области № 35-03-11 от 18.04.2018 на передачу объектов по концессионному соглашению № 1 от 04.09.2015 с целью их реконструкции, модернизации и эксплуатации в пользование ООО «СТК» согласно пунктам 6.4 и 6.5 концессионного соглашения от 04.09.2015 (далее Концессионное соглашение);

теплотрассы в с. Ксинино – договор аренды имущества от 01.02.2019 с администрацией Кстининского сельского поселения Кирово-Чепецкого района Кировской области сроком с 01.02.2019 по 01.01.2020.

11. Схемы теплоснабжения:

с. Кстинино – утверждена постановлением администрации Кстининского сельского поселения Кирово-Чепецкого района Кировской области 20.12.2013 № 72 «Об утверждении схемы теплоснабжения Кстининского сельского поселения Кирово-Чепецкого района на период до 2028 года» (актуализирована от 28.02.2019 № 11/1).

ООО «Сельская теплоснабжающая компания» с предложениями для корректировки долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2020 год, в РСТ Кировской области в течение 2019 года не обращалось.

Долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2019-2023 годы установлены решением правления РСТ Кировской области от 19.03.2019 г. № 7/6-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Сельская теплоснабжающая компания», о долгосрочных параметрах регулирования».

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

Корректировка ранее установленных тарифов на тепловую энергию проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);
- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года в сентябре 2019 года, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации (далее Прогноз СЭР МЭР России).

3. Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый следующий год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Необходимая валовая выручка Общества, принимаемая к расчету при установлении тарифа на тепловую энергию на 2020 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49-57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

Анализ производственных показателей.

Отпуск тепловой энергии осуществляется одной котельной. В соответствии с представленным Обществом расчетом объема производства тепловой энергии на 2018 год полезный отпуск тепловой энергии составит 2952,5 Гкал.

Технологические потери при передаче тепловой энергии определены экспертами в соответствии с ранее согласованным РСТ Кировской области значением долгосрочного параметра регулирования деятельности в размере 312,3 Гкал.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельной определено экспертами в объеме 67,5 Гкал.

В результате при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 3332,3 Гкал.

Оценка основных показателей Общества произведена экспертной группой на основании представленных форм статистической и бухгалтерской отчетности, показателей, опубликованных Обществом в стандартах раскрытия информации, и других материалов.

Корректировка операционных (подконтрольных) расходов.

Корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов на 2019 год – 2469,9 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 19.03.2019 г. № 7/6-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4 % на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0 %.

В результате скорректированные операционные расходы Общества на 2020 год экспертами определены в размере 2518,6 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами, исходя из суммы расходов, утвержденных на предыдущий период регулирования с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2020 год) и учтены в размере 676,3 тыс. руб.

«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 результате неподконтрольные расходы определены экспертами на 2020 год в размере 742,1 тыс. руб.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды при корректировке тарифа на 2020 год экспертами сохранены без изменений. Удельные расходы ресурсов учтены, как при установлении тарифов на долгосрочный период 2019-2023 гг.

В качестве топлива на котельной используется природный газ. Цена на газ с 01.07.2020 года с транспортировкой по газораспределительным сетям и ПССУ определена экспертами исходя из прогнозной цены на 2020 год без учета НДС (V группа потребителей – 5462,24 руб./тыс. куб. м.). Расходы на топливо учтены в размере 2543,3 тыс. руб.

Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 634,6 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой цены на электрическую энергию для среднего напряжения второго уровня на 2020 год без учета НДС.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2020 год экспертами скорректированы исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 29.10.2019 № 38/31-кс-2020 для ООО «Надежда», на 2020 год и определены в размере 21,0 тыс. руб.

В результате, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2020 год в размере 3198,9 тыс. руб.

Расходы из прибыли.

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5 процентов от расходов, включенных в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования, указанных в

подпунктах 2 – 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя) в размере 192,5 тыс. руб.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на период с 01.07.2020 года, исходя из годовых показателей деятельности, определена экспертной группой в размере 6652,1 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Сельская теплоснабжающая компания», с календарной разбивкой в следующих размерах:

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	2134,0
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2253,0
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	2560,80
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2703,60

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, кроме тарифов для населения, в соответствии со ст. 174.1 НК РФ.

На основании вышеизложенного предлагается внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 19.03.2019 г. № 7/6-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Сельская теплоснабжающая компания», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 4 значения «2177,7» значениями «2253,0», значения «2613,24» значениями «2703,60».

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

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

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

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

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 19.03.2019 № 7/6-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Сельская теплоснабжающая компания», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 4 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Сельская теплоснабжающая компания» (от котельной, расположенной в с. Кстинино Кирово-Чепецкого района Кировской области)» значения «2177,7» значениями «2253,0», значения «2613,24» значениями «2703,60».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

16. По шестнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Мусихину Елену Александровну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность.

Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Комфорт» (далее – Общество).

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

Юридический адрес: 612180, Кировская обл., Арбажский р-н, пгт Арбаж, ул. Победы, д.15, кв.1.

Почтовый адрес: 612180, Кировская обл., Арбажский р-н, пгт Арбаж, ул. Октябрьская, 32.

ИНН/ КПП/ ОГРН 4301002295/430101001/ 1144330000055

Месторасположение котельных:

- Кировская область, Арбажский район, пгт Арбаж, ул. Пионерская, ул. Нагорная, ул. Свободы, ул. Советская, ул. Набережная, 20 (ОКТМО 33602151);

- Арбажский район, с. Сорвижи, ул. Кооперативная (ОКТМО 33602440).

Руководитель: Кузьминых Алексей Ардадьевич, тел. (83330)2-15-05.

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

Установленные мощности котельных:

- 9,8 Гкал/час – пгт Арбаж, ул. Пионерская, ул. Нагорная, ул. Свободы, ул. Советская, ул. Набережная, 20;

- 1,36 Гкал/час. - с. Сорвижи, ул. Кооперативная.

Основание владения имуществом:

- котельные в пгт Арбаж, ул. Пионерская, ул. Нагорная, ул. Свободы, ул. Советская, ул. Набережная, 20 – концессионное соглашение в отношении объектов теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и дополнительного имущества для обеспечения деятельности объектов теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, расположенных на территории муниципального образования Арбажское городское поселение Арбажского района Кировской области от 21.07.2015 сроком на 10 лет.,

- котельная в с. Сорвижи, ул. Кооперативная – Договор аренды муниципального имущества № 2 от 01.12.2018 с администрацией муниципального образования Сорвижское сельское поселение Арбажского района Кировской области (с пролонгацией).

Схема теплоснабжения:

- Схема теплоснабжения Арбажского городского поселения Арбажского района Кировской области до 2028 года, Постановление администрации № 75 от 02.12.2013 (не актуализирована).

ООО «Комфорт» обращалось в РСТ Кировской области в течение 2019 года с предложениями для корректировки долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2020 год для котельных в пгт Арбаж, ул. Пионерская, ул. Нагорная, ул. Свободы, ул. Советская, ул. Набережная, 20.

Долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2019-2023 годы установлены:

- котельные в пгт Арбаж, ул. Пионерская, ул. Нагорная, ул. Свободы, ул. Советская, ул. Набережная, 20 решением правления РСТ Кировской области от 04.12.2018 № 43/25-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Комфорт», о долгосрочных параметрах регулирования»;

- котельная в с. Сорвижи, ул. Кооперативная решением правления РСТ Кировской области от 23.10.2018 № 37/8-тэ-2018 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую

потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Комфорт» (Арбажский район, с. Сорвижи), о долгосрочных параметрах регулирования».

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

Корректировка ранее установленных тарифов на тепловую энергию проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);
- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации в сентябре 2019 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

3. Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый следующий год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Необходимая валовая выручка Общества, принимаемая к расчету при установлении тарифа на тепловую энергию на 2020 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49-57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

3.1. Котельная в пгт Арбаж, ул. Пионерская, ул. Нагорная, ул. Свободы, ул. Советская, ул. Набережная, 20

Анализ производственных показателей.

Отпуск тепловой энергии осуществляется от 5 котельных. В соответствии с представленным Обществом расчетом объема производства тепловой энергии на 2020 год полезный отпуск тепловой энергии составит 9235,9 Гкал.

Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям экспертной группой определены в размере 459,14 Гкал в соответствии с долгосрочными параметрами, установленными на 2019-2023 годы и в соответствии с концессионным соглашением.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельной не превышает рекомендованные нормативы и определено экспертами в объеме 502,0 Гкал.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 10197,0 Гкал.

Оценка основных показателей Общества произведена экспертной группой на основании представленных форм статистической и бухгалтерской отчетности, показателей, опубликованных Обществом в стандартах раскрытия информации, и других материалов.

Корректировка операционных (подконтрольных) расходов.

Корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов на 2019 год – 11642,7 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 04.12.2018 № 43/25-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4 % на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0 %.

В результате скорректированные операционные расходы Общества на 2020 год экспертами определены в размере 11872,0 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность (расходы на водоотведение) экспертами скорректированы исходя из тарифов на водоотведение, установленных решением правления РСТ Кировской области от 29.10.2019 № 38/41-кв-2020 без НДС для ООО "Комфорт" и учтены в размере 57,0 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами, исходя из суммы расходов, утвержденных на предыдущий период регулирования с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2020 год) и учтены в размере 3093,6 тыс. руб.

«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 результате неподконтрольные расходы определены экспертами на 2020 год в размере 3543,6 тыс. руб.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды при корректировке тарифа на 2020 год экспертами сохранены без изменений, кроме объема по пеллетам (не учтен), так как данный вид топлива в 2020 году не будет использоваться. Удельные расходы ресурсов соответствуют учтенным на долгосрочный период 2019-2023 гг.

В качестве топлива на котельной, в соответствии с заявкой Общества, планируется использование дров, опила, щепы, древесных отходов. Обществом процедуры закупки к моменту установления тарифов на 2019 не проведены. Экспертной группой согласно пункту 31 Основ ценообразования использованы фактические данные заверченного периода 2018 года. Цена на топливо определена исходя из фактической цены за 2018 год и индексов цен роста цены на топливо на 2019 и 2020 годы на дрова, опил, щепу, древесные отходы (106,0% и 104,7%) в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России цена. В итоге расходы на топливо учтены в размере 12588,9 тыс. руб.

Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 2216,4 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой цены на электрическую энергию для низкого уровня напряжения на 2020 год без НДС.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2020 год экспертами скорректированы исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 29.10.2019 № 38/41-кс-2020 для ООО "Комфорт" без НДС, на 2020 год и учтены в размере 100,2 тыс. руб.

В результате, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2020 год в размере 14905,4 тыс. руб.

Расходы из прибыли.

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5 процентов от расходов, включенных в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования, указанных в подпунктах 2 – 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя) в размере 868,9 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2018 год.

Величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 25860,6 руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 22519,4 тыс. руб.

В результате, с учетом индексов потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР на 2019 год (104,7%), на 2020 год (103,0%) и распределением на 3 периода, размер корректировки, учитывающий отклонение фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2020 год, составляет 1201,0 тыс. руб. $((25860,6 \text{ тыс. руб.} - 22519,4 \text{ тыс. руб.}) \times 1,047 \times 1,030)/3$.

Кроме того, учтена сумма отклонения фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016 год, распределенная на 3 периода, (795,9 тыс. руб./3 периода = 265,3 тыс. руб.). В результате, общий размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 год составил 1452,5 тыс. руб. (1187,2 тыс. руб. + 265,3 тыс. руб.).

Таким образом, при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год экспертами учтена сумма корректировки в размере 2653,5 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования убыток, полученный регулируемой организацией в первом полугодии 2019 года с учетом сохранения величины тарифа на тепловую энергию на уровне тарифа, действующего на 31 декабря 2018 года, в размере (- 3668,2) тыс. руб. учитывается при формировании тарифа на тепловую энергию с

распределением суммы на два периода регулирования. Таким образом, при формировании тарифа, действующего с 01.07.2020, дополнительно учтена сумма перераспределения в размере 1834,08 тыс. руб.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на период с 01.07.2020 года, исходя из годовых показателей деятельности, определена экспертной группой в размере 35677,6 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Комфорт» (пгт Арбаж, котельные № 1 (ул. Пионерская), № 2 (ул. Нагорная), №4 (ул. Свободы), № 5 (ул. Советская), № 8 (ул. Набережная)), с календарной разбивкой в следующих размерах:

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	3442,15
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3862,9
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	4130,58
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	4635,48

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов в соответствии со ст. 174.1 НК РФ (кроме тарифов для населения)

На основании вышеизложенного предлагается внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 04.12.2018 № 43/25-гэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Комфорт», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 значения «3541,43» значениями «3862,9», значения «4249,72» значениями «4635,48».

Приложение - смета расходов на производство и передачу (продажу) тепловой энергии по ООО «Комфорт» (пгт Арбаж, котельные № 1 (ул. Пионерская), № 2 (ул. Нагорная), №4 (ул. Свободы), № 5 (ул. Советская), № 8 (ул. Набережная)) – на 2 листах в 1 экземпляре.

3.2. ООО "Комфорт" (котельная в с. Сорвижи Арбажского района)

Анализ производственных показателей.

Отпуск тепловой энергии осуществляется одной котельной. В соответствии с представленным Обществом расчетом объема производства тепловой энергии на 2020 год полезный отпуск тепловой энергии составит 420,2 Гкал (на уровне предложения Общества).

Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям экспертной группой определены в размере 64,7 Гкал в соответствии с долгосрочными параметрами, установленными на 2019-2023 годы и в соответствии с концессионным соглашением.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельной не превышает рекомендованные нормативы и определено экспертами в объеме 29,2 Гкал.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объем производства тепловой энергии учтён экспертами в количестве 514,1 Гкал.

Оценка основных показателей Общества произведена экспертной группой на основании представленных форм статистической и бухгалтерской отчетности, показателей, опубликованных Обществом в стандартах раскрытия информации, и других материалов.

Корректировка операционных (подконтрольных) расходов.

Корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов на 2019 год – 1062,5 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 23.10.2018 № 37/8-тэ-2018.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4 % на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0 %.

В результате скорректированные операционные расходы Общества на 2020 год экспертами определены в размере 1123,0 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность (расходы на водоотведение) экспертами скорректированы исходя из тарифов на водоотведение, установленных решением правления РСТ Кировской области от 29.10.2019 № 38/42-кв-2020 для администрации муниципального образования Сорвижское сельское поселение Арбажского района Кировской области и учтены в размере 9,3 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами, исходя из суммы расходов, утвержденных на предыдущий период регулирования с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2020 год) и учтены в размере 310,3 тыс. руб.

«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 результате неподконтрольные расходы определены экспертами на 2020 год в размере 342,0 тыс. руб.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды при корректировке тарифа на 2020 год экспертами сохранены без изменений. Удельные расходы ресурсов соответствуют учтенным на долгосрочный период 2019-2023 гг.

В качестве топлива на котельной, в соответствии с заявкой Общества, планируется использование дров. Обществом процедуры закупки к моменту установления тарифов на 2019 не проведены. Экспертной группой согласно пункту 31 Основ ценообразования использованы фактические данные завершеного периода 2018 года. Цена на топливо определена исходя из фактической цены за 2018 год и индексов цен роста цены на топливо на 2019 и 2020 годы на дрова (106,0% и 104,7%) в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России цена. В итоге расходы на топливо учтены в размере 544,2 тыс. руб.

Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 167,4 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой цены на электрическую энергию для низкого уровня напряжения на 2020 год без НДС.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2020 год экспертами скорректированы исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 29.10.2019 № 38/42-кс-2020 без НДС для администрации муниципального образования Сорвижское сельское поселение Арбажского района Кировской области, на 2020 год и учтены в размере 9,0 тыс. руб.

В результате, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2020 год в размере 720,6 тыс. руб.

Расходы из прибыли.

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5 процентов от расходов, включенных в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования, указанных в подпунктах 2 – 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя) в размере 81,0 тыс. руб.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на период с 01.07.2020 года, исходя из годовых показателей деятельности, определена экспертной группой в размере 2266,6 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Комфорт» (котельная в с. Сорвижи Арбажского района), с календарной разбивкой в следующих размерах:

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	5072,6
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	5394,0
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	5072,6
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	5394,0

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

На основании вышеизложенного предлагается внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 23.10.2018 № 37/8-тэ-2018 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Комфорт» (Арбажский район, с. Сорвижи), о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 значения «5226,5» значениями «5394,0»

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

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

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

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

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 04.12.2018 № 43/25-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом ограниченной ответственностью «Комфорт», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Комфорт» (Арбажский район, котельные в пгт Арбаж)» значения «3541,43» значениями «3862,9», значения «4249,72» значениями «4635,48».

2. Внести изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 23.10.2018 № 37/8-тэ-2018 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом ограниченной ответственностью «Комфорт» (Арбажский район, с. Сорвижи), о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Комфорт» (Арбажский район, с. Сорвижи)» значения «5226,5» значениями «5394,0».

3. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

17. По семнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Мусихину Елену Александровну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность.

1. Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Вятский лес» (далее Общество)
2. Основной вид деятельности: лесозаготовки.
3. Юридический /почтовый адрес: 612500, Кировская область, Фаленский район, пгт Фаленки, ул. Сельская, д. 2, офис 19.
4. ИНН/ КПП 4338007758/ 433501001 ОГРН 1074338000516.
5. Руководитель: директор Попов Владимир Александрович, тел: 89229899942.
6. Система налогообложения регулируемого периода: упрощенная, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.
7. Месторасположение котельной: пгт Фаленки, ул. Сельская, д. 2 (ОКТМО 33643151).
8. Установленная мощность котельной: 0,86 Гкал/час.
9. Основание владения имуществом: собственность, акт о приеме-передаче здания (сооружения) № 0002 от 15.06.2018 котельной модульной на твердом топливе.
10. Схемы теплоснабжения: Схема теплоснабжения Фаленского городского поселения, утверждена Постановлением от 16.01.2014 № 4 (актуализирована 19.04.2018).

ООО «Вятский лес» с предложениями для корректировки долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2020 год, в РСТ Кировской области в течение 2019 года не обращалось.

Долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2019-2023 годы установлены решением правления РСТ Кировской области от 02.10.2018 г. № 35/4-тэ-2018 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Вятский лес» (пгт Фаленки), о долгосрочных параметрах регулирования».

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

Корректировка ранее установленных тарифов на тепловую энергию проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);
- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года в сентябре 2019 года, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации (далее Прогноз СЭР МЭР России).

3. Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый следующий год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Необходимая валовая выручка Общества, принимаемая к расчету при установлении тарифа на тепловую энергию на 2020 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49-57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

Анализ производственных показателей.

Отпуск тепловой энергии осуществляется одной котельной. В соответствии с представленным Обществом расчетом объема производства тепловой энергии на 2018 год полезный отпуск тепловой энергии составит 495,4 Гкал.

Технологические потери при передаче тепловой энергии определены экспертами в соответствии с ранее согласованным РСТ Кировской области значением долгосрочного параметра регулирования деятельности в размере 44,5 Гкал.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельной определено экспертами в объеме 13,0 Гкал.

В результате при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 552,9 Гкал.

Оценка основных показателей Общества произведена экспертной группой на основании представленных форм статистической и бухгалтерской отчетности, показателей, опубликованных Обществом в стандартах раскрытия информации, и других материалов.

Корректировка операционных (подконтрольных) расходов.

Корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов на 2018 год – 482,5 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 02.10.2018 г. № 35/4-тэ-2018.

2) Изменения ИПЦ на 2019 год с 104,0% на 104,7%, на 2020 год с 103,4 % на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0 %.

В результате скорректированные операционные расходы Предпринимателя на 2020 год экспертами определены в размере 510,0 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

По статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» экспертами учтены расходы в сумме 2,4 тыс. руб. по земельному налогу, исходя из доли (31%) на основании выписки из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости от 13.04.2017.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами, исходя из суммы расходов, утвержденных на предыдущий период регулирования с учетом итогового

коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2020 год) и учтены в размере 153,0 тыс. руб.

Расходы по статье «Амортизация основных средств» определены экспертами в размере 140,9 тыс. руб. с учетом срока полезного использования 20 лет (7 амортизационная группа) на основании представленных регулируемой организацией документов бухгалтерской отчетности (акт приема-передачи здания (сооружения) от 19.01.2018 № 0001 - объекта основных средств).

«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 результате неподконтрольные расходы определены экспертами на 2020 год в размере 306,4 тыс. руб.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды при корректировке тарифа на 2020 год экспертами сохранены без изменений. Удельные расходы ресурсов учтены, как при установлении тарифов на долгосрочный период 2019-2023 гг.

Поскольку Обществом процедуры закупки к моменту установления тарифов не проведены, экспертной группой проведен мониторинг цены щепы и опила в Фаленском районе Кировской области, а также анализ итогов закупочных процедур на сайте zakurki.gov.ru. При расчете расходов на топливо экспертами использована информация о фактических ценах и объемах топлива за 9 месяцев 2019 года (шаблон в формате ФАС России). Цена на опил и щепу с учетом транспортных расходов на 2020 год определена, исходя из цены, указанной Обществом в шаблоне, с учетом индекса цены на щепу и опил (индекса цен производителей – ИЦП) на 2020 год (104,7%) в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России. В итоге расходы на топливо учтены в размере 80,4 тыс. руб.

Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 73,4 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой цены на электрическую энергию для среднего второго уровня напряжения на 2020 год с НДС.

В результате, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2020 год в размере 153,9 тыс. руб.

Расходы из прибыли.

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5 процентов от расходов, включенных в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования, указанных в подпунктах 2 – 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя) в размере 44,0 тыс. руб.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на период с 01.07.2020 года, исходя из годовых показателей деятельности, определена экспертной группой в размере 1014,3 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Предприятия по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Вятский лес» (пгт Фаленки), с календарной разбивкой в следующих размерах:

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	1998,7
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2047,5
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	-
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	-

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

На основании вышеизложенного предлагается внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 02.10.2018 г. № 35/4-тэ-2018 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Вятский лес» (пгт Фаленки), о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 значения «2044,5» значениями «2047,5».

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

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

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

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

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 02.10.2018 № 35/4-тэ-2018 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Вятский лес» (пгт Фаленки), о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Вятский лес» (пгт Фаленки), от котельной, расположенной по адресу: Кировская область, пгт Фаленки, ул. Сельская, д. 2» значения «2044,5» значениями «2047,5».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

18. По восемнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Боговарову Людмилу Николаевну, которая доложила членам правления.

Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность.

1. Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Лальский коммунальный сервис» (далее Общество).

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

3. Юридический/почтовый адрес: К. Маркса ул., д. 4, корпус «Б», пгт Лальск, Лузский район, Кировская область, 613970.

4. ИНН/КПП/ОГРН 4316005450/431601001/1114316000633.

5. ОКТМО 33622154.

6. Руководитель: директор Фролов Сергей Аркадьевич, тел.: (83346) 5-67-39.

7. Месторасположение котельных: пгт Лальск, ул. Ленина, д. 40В, ул. 60 лет Октября, ул. Набережная, ул. Фабричная, д. 2.

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

9. Основание владения имуществом: договор аренды муниципального имущества, находящегося в собственности муниципального образования Лальское городское поселение Лузского района Кировской области № 70 от 10.09.2013 года; акт приема-передачи муниципального имущества муниципального образования Лальское городское поселение Лузского района Кировской области по договору аренды от 10.09.2013 года.

10. Схема теплоснабжения утверждена постановлением администрации Лальского городского поселения Лузского района Кировской области № 89 от 19.12.2013

Долгосрочные тарифы на тепловую энергию установлены решением правления региональной службы по тарифам Кировской области 30.10.2018 № 38/13-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Лальский коммунальный сервис» (Лузский район), о долгосрочных параметрах регулирования».

Общество с предложениями для корректировки долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2020 год, в РСТ Кировской области в течение 2019 года не обращалось.

Описание нормативно-правовой базы, применяемой для корректировки тарифов.

Корректировка ранее установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую Обществом, на 2020 годы проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);
- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации в сентябре 2019 (далее Прогноз СЭР МЭР России).

Анализ производственных показателей.

Отпуск тепловой энергии осуществляется от четырех котельных. Актуализированные сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения отсутствуют, в связи с чем, объем полезного отпуска тепловой энергии определен на уровне данных о фактическом полезном отпуске тепловой энергии ООО

«Лальский коммунальный сервис» за предшествующий период регулирования, в размере 3464,7 Гкал.

Потери тепловой энергии определены в количестве 297,2 Гкал.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельных не превышает рекомендованные нормативы и определено экспертами в объеме 156,7 Гкал.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 3918,6 Гкал.

Оценка основных показателей Общества произведена экспертной группой на основании представленных форм статистической и бухгалтерской отчетности, показателей, опубликованных муниципальным казенным предприятием в стандартах раскрытия информации, и других материалов.

Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый следующий год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Необходимая валовая выручка Общества, принимаемая к расчету при установлении тарифа на тепловую энергию на 2020 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49-57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

Корректировка операционных (подконтрольные) расходов.

Корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов – 6148,2 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 30.10.2018 № 38/13-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 104,0 % на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0,0 %.

В результате операционные расходы определены экспертами с 01.07.2020 в размере 6269,4 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

Расходы по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» определены экспертами в размере 0,7 тыс. руб. на уровне фактических сумм платы в бюджет расходов за негативное воздействие на окружающую среду в пределах лимитов в соответствии с представленной декларацией.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2%) в размере 1605,9 тыс. руб. Основание: глава 34 НК РФ, уведомление фонда социального страхования.

«Налог на прибыль» экспертами пересчитан с учетом корректировок по статьям затрат, планируется на уплату налога по применению упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ и учтен в размере 111,7 тыс. руб.

В результате неподконтрольные расходы определены экспертами с 01.07.2020 в размере 1718,3 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды при корректировке тарифа на 2020 год экспертами сохранены без изменений.

Скорректированные расходы на топливо определены экспертами в размере 1729,2 тыс. руб. В качестве топлива на котельной используются дрова. Норматив удельного расхода топлива утвержден распоряжением министерства энергетики и ЖКХ Кировской области от 22.08.2018 № 42-ур в размере 203,1 кг.у.т./Гкал. При расчете потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное для дров – 0,266.

Экспертной группой проведен мониторинг цены дров в Лузском районе Кировской области, а также анализ итогов закупочных процедур на сайте zakupki.gov.ru. Обществом представлены договоры поставки дров с ИП Докунихиной Е.В. по цене 600,0 руб. за метр куб., ИП Бурковой Л.Г. по цене 600,0 руб. за метр куб., ИП Виноградовой Р.В. по цене 500 руб. за метр куб. Поскольку Обществом процедуры закупки к моменту установления тарифов не проводились, цены на дрова скорректированы исходя из фактически сложившихся цены за 2018-2019 год с применением индексов роста цен на 2019, 2020 годы (106,0%, 104,7% соответственно) в размере 602,03 руб./куб. м в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России согласно пункту 31 Основ ценообразования.

Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 1032,6 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой среднегодовой цены на электрическую энергию по низкому уровню напряжения и среднему второму уровню напряжения с учетом НДС.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» определены исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных для Общества в размере 46,6 тыс. руб.

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами с 01.07.2020 в размере 2808,4 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) в размере 447,8 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2018 год.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^{\phi} - \text{ТВ}_{i-2}$$

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 11903,0 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 10940,1 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Обществом, за 2018 год размер корректировки составил 1038,5 тыс. руб. ($1038,5/3 = 346,16$ тыс. руб.)

Кроме того, учтена сумма отклонения фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016 год, распределенная на 3 периода (-909,9 тыс. руб./3 периода = -303,3 тыс. руб.).

В результате, общий размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2020 год составил 42,9 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Лальский коммунальный сервис», в следующих размерах:

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	3211,6
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3257,7
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	3211,6
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3257,7

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

На основании вышеизложенного предлагается внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 30.10.2018 № 38/13-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Лальский коммунальный сервис» (Лузский район), о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Лальский коммунальный сервис» (Лузский район) значения «3646,3» значениями «3257,7».

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

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

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

высказала.

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

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 30.10.2018 № 38/13-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Лальский коммунальный сервис» (Лузский район), о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Лальский коммунальный сервис» (Лузский район)» значения «3646,3» значениями «3354,5».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

19. По девятнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Боговарову Людмилу Николаевну, которая доложила членам правления.

Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность.

1. Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: муниципальное унитарное предприятие «Коммунсервис» муниципального образования Лузское городское поселение Лузского района Кировской области (далее Предприятие).
2. Основной вид деятельности: Сбор отходов.
3. Юридический/почтовый адрес: ул. Ленина, д. 33, офис 5, г. Луза, Лузский район, Кировская область, 613980.
4. ИНН/КПП/ОГРН 4316005919/431601001/1134316000367.
5. ОКТМО 33622101.
6. Руководитель: директор Сурков Виктор Павлович, тел: 8(83346)5-31-01.
7. Месторасположение котельной: г. Луза, ул. Зои Космодемьянской, д 1 б
8. Установленная мощность котельных: 0,5 Гкал/час
9. Система налогообложения регулируемого периода: упрощенная (доходы, уменьшенные на величину расходов).
10. Схема теплоснабжения Лузского городского поселения, утверждена постановлением администрации Лузского городского поселения Лузского района Кировской области от 07. 11. 2013 г. № 125 (постановление администрации от 13.11.2015 г. № 268)
11. Основание владения имуществом: Договор аренды муниципального имущества № 55 от 11.10.2018, заключен с администрацией Лузского городского поселения сроком до 12.11.2018. Договор № 63 аренды муниципального имущества, находящегося в собственности МО Лузское городское поселение Лузского района Кировской области от 14.11.2018 на 5 лет.

Долгосрочные тарифы на тепловую энергию установлены решением правления региональной службы по тарифам Кировской области 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».

Общество с предложениями для корректировки долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2020 год, в РСТ Кировской области в течение 2019 года не обращалось.

Описание нормативно-правовой базы, применяемой для корректировки тарифов.

Корректировка ранее установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую Обществом, на 2020 годы проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);
- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации в сентябре 2019 (далее Прогноз СЭР МЭР России).

Анализ производственных показателей.

Отпуск тепловой энергии осуществляется от одной котельной. Актуализированные сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения отсутствуют. При корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Предприятия, на 2020 год объем полезного отпуска тепловой энергии определен в количестве 325,0 Гкал.

Потери тепловой энергии определены в размере 23,3 Гкал.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельных не превышает рекомендованные нормативы и определено экспертами в объеме 9,4 Гкал

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 357,6 Гкал.

Оценка основных показателей Предприятия произведена экспертной группой на основании представленных форм статистической и бухгалтерской отчетности, показателей, опубликованных муниципальным унитарным предприятием в стандартах раскрытия информации, и других материалов.

Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый следующий год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Необходимая валовая выручка Предприятия, принимаемая к расчету при установлении тарифа на тепловую энергию на 2020 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49-57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

Корректировка операционных (подконтрольные) расходов.

Корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний исходя из:

- 1) Базового уровня подконтрольных расходов – 522,0 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области 20.11.2018 № 41/9-тэ-2018.
- 2) Изменения ИПЦ на 2019 год с 104,6% на 104,7%, на 2020 год с 103,4% на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;
- 3) Индекса изменения количества активов на 2019 год – 0,0 %.

В результате скорректированные операционные расходы Предприятия на 2020 год экспертами определены в размере 551,7 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2%) в размере 164,4 тыс. руб. Основание: глава 34 НК РФ, уведомление фонда социального страхования.

Расходы по статье «Налог на прибыль (налог на доходы)» экспертами определены в размере 11,6 тыс. руб. и планируются на уплату налога в связи с применением упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

В результате неподконтрольные расходы определены экспертами с 01.07.2020 в размере 176,0 тыс. руб.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды при корректировке тарифа на 2020 год экспертами сохранены без изменений.

В качестве топлива на котельной планируется использование дров. Удельный расход условного топлива на единицу выработанной тепловой энергии, экспертами определен в размере 204,1 кг.у.т./Гкал, установленного на долгосрочный период регулирования. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное для дров – 0,266. Годовая потребность топлива составляет: дрова – 274,4 куб. м. К моменту корректировки тарифов процедуры закупки топлива МУП «Коммунсервис» не осуществлялись. В обоснование стоимости дров представлен договор, заключенный с ИП Думновым Д.А. в ноябре 2019 г. по цене 750,0 руб./м³ с учетом доставки. Цена на дрова определена экспертами в соответствии с договором на поставку топливных дров от 01 июля 2019 года заключенного между МУП «Коммунсервис» и ИП «Думновым Д.А» в размере 750,0 руб./куб. м. (с учетом транспортных расходов до котельной). Также Предприятием представлена калькуляция расценки на распиловку и раскалывание дров в размере 208,55 руб./м³. Цена на дрова определена экспертами в размере 958,55 руб./м³.

Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 180,5 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой среднегодовой цены на электрическую энергию по среднему напряжению второго уровня.

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами с 01.07.2020 в размере 443,5 тыс. руб.

Корректировка расходов из прибыли.

В соответствии с пунктом 48(2) Основ ценообразования при корректировке тарифа на тепловую энергию, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Коммунсервис» на 2020 год расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации экспертами не устанавливается, поскольку регулирование тарифов осуществляется для муниципального унитарного предприятия.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Предприятия по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП «Коммунсервис» муниципального образования Лузское городское поселение Лузского района Кировской области, в следующих размерах:

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	3369,8
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3603,5

Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	3369,8
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3603,5

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

На основании вышеизложенного предлагается внести изменения в 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», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Коммунсервис» муниципального образования Лузское городское поселение Лузского района Кировской области значения «3474,9» значениями «3603,5».

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

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

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

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

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления 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», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Коммунсервис» муниципального образования Лузское городское поселение Лузского района Кировской области» значения «3474,9» значениями «3603,5».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

20. По двадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Боговарову Людмилу Николаевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: сельскохозяйственный производственный кооператив «Новый Маяк» (далее - Кооператив).
2. Основной вид деятельности: животноводство.
3. Юридический/Почтовый адрес: 613934, Кировская область, Подосиновский район, с. Яхреньга, ул. Мира, д. 5.
4. ИНН/КПП/ОГРН 4326009743/432601001/1114316000590.
5. Руководитель: председатель колхоза Власова Надежда Вадимовна, (883351) 6-71-31.
6. Месторасположение котельных: с. Яхреньга Подосиновского района.
7. ОКТМО 33632440.
8. Установленная мощность котельной: 2,3 Гкал/час.
9. Система налогообложения регулируемого периода: упрощенная, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.
10. Схема теплоснабжения: Схема теплоснабжения Яхреньгского сельского поселения Подосиновского района Кировской области утверждена постановлением администрации Яхреньгского сельского поселения Подосиновского района Кировской области от 20 ноября 2013 года № 39;
11. Основание владения имуществом: имущество находится в собственности СПК колхоз «Новый Маяк».
12. Долгосрочные тарифы установлены решением правления Службы от 11.12.2018 № 44/28-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям сельскохозяйственным производственным кооперативом «Новый Маяк», о долгосрочных параметрах регулирования.

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

Корректировка ранее установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую Предприятием, на 2020 годы проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);
- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации в сентябре 2019 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

3. Анализ производственных показателей

Отпуск тепловой энергии осуществляется одной котельной. Актуализированные сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения отсутствуют. При корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кооперативом, на 2020 год объем полезного отпуска тепловой энергии определен в количестве 1670,3 Гкал исходя из расчета объема производства

тепловой энергии, представленным Кооперативом с целью установления долгосрочных тарифов на 2019 – 2023 годы.

Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям экспертной группой определены в размере 120,0 Гкал.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельных не превышает рекомендованные нормативы и определено экспертами в объеме 76,0 Гкал.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 1866,3 Гкал

Оценка основных показателей Кооператива произведена экспертной группой на основании представленных форм статистической и бухгалтерской отчетности, показателей, опубликованных в стандартах раскрытия информации, и других материалов.

4. Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый следующий год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Необходимая валовая выручка Кооператива, принимаемая к расчету при установлении тарифов на тепловую энергию на 2020 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49 – 57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

Операционные (подконтрольные) расходы.

Корректировка подконтрольных расходов Кооператива на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов – 480,3 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 11.12.2018 № 44/28-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 104,0 % на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0,0 %.

В результате операционные расходы определены экспертами с 01.07.2020 в размере 489,8 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2%) в размере 144,1 тыс. руб. Основание: глава 34 НК РФ, уведомление фонда социального страхования.

Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» экспертами определены в размере 110,0 тыс. руб. на основании представленного

Кооперативом расчета суммы амортизации основных средств (центральная котельная, котел КВР), а также документов (оборотно-сальдовые ведомости), подтверждающих начисление амортизации в разрезе наименований основных средств за текущий и завершённый периоды.

Расходы по статье «Налог на прибыль (налог на доходы при УСНО)» экспертами определены в размере 31,6 тыс. руб. и планируются на уплату налога в связи с применением упрощенной системы налогообложения в соответствии с НК РФ.

В результате неподконтрольные расходы определены экспертами с 01.07.2020 в размере 286,6 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Расходы на топливо заявлены Кооперативом в размере 1637,5 тыс. руб. Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды при корректировке тарифа на 2020 год экспертами сохранены без изменений.

В качестве топлива на котельной используются дрова. Норматив удельного расхода топлива не утвержден. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное для дров – 0,266. Удельный расход условного топлива определен экспертами в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования, принятыми на 2019-2023 годы. Годовая потребность составляет 1670,7 куб. м. К моменту корректировки тарифов процедуры закупки топлива СПК «Новый Маяк» не осуществлялись. Стоимость за 1 куб. м дров проанализирована и учтена экспертной группой в размере 980,0 руб./куб. м., на уровне, заявленном СПК «Новый Маяк».

Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 658,6 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой среднегодовой цены на электрическую энергию по низкому уровню напряжения с учетом НДС.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» определены исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных для СПК «Новый Маяк», в размере 10,7 тыс. руб.

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами с 01.07.2020 в размере 2306,6 тыс. руб.

Прибыль.

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5 процентов от расходов, включенных в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования, указанных в подпунктах 2 – 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), в размере 70,7 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2018 год.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^{\phi} - \text{ТВ}_{i-2}$$

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 3118,8 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 3087,1 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Кооперативом, за 2018 год размер корректировки составил 34,2 тыс. руб.

В результате, общий размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2020 год составил 34,2 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Кооператива по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям сельскохозяйственным производственным кооперативом «Новый Маяк», в следующих размерах:

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	1908,6
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	1908,6
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	1908,6
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	1908,6

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

На основании вышеизложенного предлагается внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 11.12.2018 № 44/28-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям сельскохозяйственным производственным кооперативом «Новый Маяк», о долгосрочных параметрах регулирования», изложив приложение № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям сельскохозяйственным производственным кооперативом «Новый Маяк» (с.Яхреньга Подосиновского района)» в новой редакции согласно приложению:

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/с м2	от 2,5 до 7,0 кг/с м2	от 7,0 до 13,0 кг/с м2	свыше 13,0 кг/с м2	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2019 года	1900,9	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	1920,3	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	1908,6	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	1908,6	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	1908,6	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2024,1	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	2024,1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2108,1	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	2108,1	-	-	-	-	-
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2196,9	-	-	-	-	-	
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2019 года	1900,9	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	1920,3	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	1908,6	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	1908,6	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	1908,6	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2024,1	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	2024,1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2108,1	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	2108,1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2196,9	-	-	-	-	-

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

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

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

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

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

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 11.12.2018 № 44/28-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям сельскохозяйственным производственным кооперативом «Новый Маяк», о долгосрочных параметрах регулирования», изложив приложение № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям сельскохозяйственного производственного кооператива «Новый Маяк» (с. Яхреньга Подосиновского района)» в новой редакции согласно приложению к настоящему решению.

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 2
к решению
правления региональной
службы по тарифам
Кировской области
от 11.12.2018 № 44/28-тэ-2019

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям
сельскохозяйственного производственного кооператива «Новый Маяк (с.
Яхреньга Подосиновского района)

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Ост рый и реду цир ован ный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/с м2	от 2,5 до 7,0 кг/с м2	от 7,0 до 13,0 кг/с м2	свы ше 13,0 кг/с м2	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одностав очный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2019 года	1900,9	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	1920,3	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	1908,6	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	1908,6	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	1908,6	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2024,1	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	2024,1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2108,1	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	2108,1	-	-	-	-	-
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2196,9	-	-	-	-	-	
Население							
одностав очный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2019 года	1900,9	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	1920,3	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	1908,6	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	1908,6	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	1908,6	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2024,1	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	2024,1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2108,1	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	2108,1	-	-	-	-	-
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2196,9	-	-	-	-	-	

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

21. По двадцать первому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Боговарову Людмилу Николаевну, которая доложила членам правления.

Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность.

1. Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: муниципальное унитарное предприятие «Подосиновская автоколонна» (далее Предприятие).

2. Основной вид деятельности: деятельность прочего сухопутного транспорта по регулярным внутригородским и пригородным пассажирским перевозкам.

3. Юридический/почтовый адрес: 613930, Кировская область, Подосиновский район, пгт Подосиновец, ул. Советская, д. 157.

4. ИНН/КПП/ОГРН 4326004537/432601001/1174350018809.

5. ОКТМО 33632151.

6. Руководитель: директор Арсеньева Ядвига Владимировна, тел. (83351) 2-16-41.

7. Месторасположение котельной: пгт Подосиновец, ул. Советская, д. 155.

8. Установленная мощность котельных: 0,15 Гкал/час

9. Система налогообложения регулируемого периода: упрощенная (доходы, уменьшенные на величину расходов).

10. Основание владения имуществом: договор аренды муниципального имущества от 26.03.2018 № 21, заключенный с администрацией Подосиновского района.

Долгосрочные тарифы на тепловую энергию установлены решением правления региональной службы по тарифам Кировской области 23.10.2018 № 37/1-тэ-2018 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Подосиновская автоколонна», о долгосрочных параметрах регулирования».

Предприятие с предложениями для корректировки долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2020 год, в РСТ Кировской области в течение 2019 года не обращалось.

Описание нормативно-правовой базы, применяемой для корректировки тарифов.

Корректировка ранее установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую Обществом, на 2020 годы проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);
- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации в сентябре 2019 (далее Прогноз СЭР МЭР России).

Анализ производственных показателей.

Отпуск тепловой энергии осуществляется от одной котельной. Актуализированные сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения отсутствуют. При корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Предприятия, на 2020 год объем полезного отпуска тепловой энергии определен в количестве 131,3 Гкал.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельных не превышает рекомендованные нормативы и определено экспертами в объеме 2,9 Гкал

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 134,2 Гкал.

Оценка основных показателей Предприятия произведена экспертной группой на основании представленных форм статистической и бухгалтерской отчетности, показателей, опубликованных муниципальным унитарным предприятием в стандартах раскрытия информации, и других материалов.

Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый следующий год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Необходимая валовая выручка Предприятия, принимаемая к расчету при установлении тарифа на тепловую энергию на 2020 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49-57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

Корректировка операционных (подконтрольные) расходов.

Корректировка подконтрольных расходов Предприятия на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний исходя из:

- 1) Базового уровня подконтрольных расходов – 557,2 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области 23.10.2018 № 37/1-тэ-2018.
- 2) Изменения ИПЦ на 2019 год с 104,6% на 104,7%, на 2020 год с 103,4% на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;
- 3) Индекса изменения количества активов на 2019 год – 0,0 %.

В результате скорректированные операционные расходы Предприятия на 2020 год экспертами определены в размере 589,0 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2%) в размере 120,3 тыс. руб. Основание: глава 34 НК РФ, уведомление фонда социального страхования.

Расходы по статье «Налог на прибыль (налог на доходы)» экспертами определены в размере 8,3 тыс. руб. и планируются на уплату налога в связи с применением упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

В результате неподконтрольные расходы определены экспертами с 01.07.2020 в размере 128,6 тыс. руб.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических

указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды при корректировке тарифа на 2020 год экспертами сохранены без изменений.

В качестве топлива на котельной планируется использование дров. Удельный расход условного топлива на единицу выработанной тепловой энергии, экспертами определен в размере 238,1 кг.у.т./Гкал, установленного на долгосрочный период регулирования. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное для дров – 0,266. Годовая потребность топлива составляет: дрова – 120,1 куб. м. К моменту корректировки тарифов процедуры закупки топлива МУП «Подосиновская автоколонна» не осуществлялись. В обоснование стоимости дров представлен договор, заключенный с ООО «Вудкрафт» в октябре 2019 г. по цене 750,0 руб./м³ с учетом доставки. Цена на дрова определена экспертами в соответствии с договором от 22 октября 2019 года заключенного между МУП «Подосиновская автоколонна» и ООО «Вудкрафт» в размере 750,0 руб./куб. м. (с учетом транспортных расходов до котельной). Также Предприятием представлена калькуляция расценки на распиловку и раскалывание дров в размере 109,5 руб./м³. Цена на дрова определена экспертами в размере 894,75 руб./м³.

Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 13,7 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой среднегодовой цены на электрическую энергию по низкому уровню напряжению.

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами с 01.07.2020 в размере 121,2 тыс. руб.

Корректировка расходов из прибыли.

В соответствии с пунктом 48(2) Основ ценообразования при корректировке тарифа на тепловую энергию, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Подосиновская автоколонна» на 2020 год расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации экспертами не устанавливается, поскольку регулирование тарифов осуществляется для муниципального унитарного предприятия.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Предприятия по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП «Подосиновская автоколонна», в следующих размерах:

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	6145,4
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	6386,9
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	6145,4
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	6386,9

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

На основании вышеизложенного предлагается внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 23.10.2018 № 37/1-тэ-2018 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Подосиновская автоколонна», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям

муниципальным унитарным предприятием «Подосиновская автоколонна» значения «6309,2» значениями «6386,9».

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

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

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

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

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 23.10.2018 № 37/1-тэ-2018 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Подосиновская автоколонна», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Подосиновская автоколонна» значения «6309,2» значениями «6386,9».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

22. По двадцать второму вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Решетникову Ольгу Васильевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: муниципальное унитарное предприятие «Пижанская автоколонна», (далее – Предприятие).

2. Основной вид деятельности: деятельность автобусного транспорта по регулярным внутригородским и пригородным пассажирским перевозкам.

3. Юридический/почтовый адрес: 613380, Кировская область, Пижанский район, пгт Пижанка, ул. Механизаторов, д. 41.

4. ИНН/ КПП/ ОГРН 4325002061/ 432501001/ 1034310504986

5. Руководитель: директор Подоплелов Сергей Николаевич 8(83355) 2-15-06

6. Месторасположение котельных:

6.1. **ОКТМО** 33631151:

Котельная № 1 – ул. Советская, д. 43, пгт Пижанка;

Котельная № 2 (Мелиорации) – пер. Газетный, д. 8А, пгт Пижанка;

Котельная № 3 (Администрация района) – ул. Труда, д. 25А, пгт Пижанка;

Котельная № 4 (Средняя школа) – ул. Советская, д.59, пгт Пижанка;

Котельная № 7 – пер. Газетный, д. 21А, пгт Пижанка;

Котельная № 9 (РОВД) – ул. Труда, д. 8А, пгт Пижанка;

Котельная № 10 (ЦРБ) – ул. Кирова, д. 19, пгт Пижанка.

Установленная мощность котельных: 14,8 Гкал/час.

6.2.**ОКТМО**33631416:

Котельная - Пижанский район, дер. Павлово, ул. Школьная, д.5а

Установленная мощность котельной: 0,54 Гкал/час;

Котельная - Пижанский район, дер. Павлово, ул. Советская, д.2а.

Установленная мощность котельной: 1,6 Гкал/час.

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

8. Основание владения имуществом:

Котельная № 1 – договор о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения б/н от 20.06.2017 (на неопределенный срок);

Котельные №№ 2, 3, 4, 7, 9, 10 – договор безвозмездного пользования № 38 от 01.08.2017 (на неопределенный срок);

Котельная (ул. Школьная, д.5а) - договор о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения от 12.11.2018 (бессрочно), заключенного с администрацией Пижанского района;

Котельная (ул. Советская, д.43) - договор о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения от 07.06.2018 (бессрочно), заключенного с администрацией Пижанского района.

9. Долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2017-2020 годы установлены решением правления РСТ Кировской области от 12.09.2017 № 32/2-тэ-2017. Действующий тариф – 3213,2 руб./ Гкал.

Долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2018-2021 годы установлены решением правления РСТ Кировской области от 20.11.2018 №41/27-тэ-2018. Действующий тариф – 3115,7 руб./ Гкал.

Долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2018-2021 годы установлены решением правления РСТ Кировской области от 20.11.2018 № 41/28-тэ-2018. Действующий тариф – 3096,6 руб./ Гкал.

10. Предприятие в 2019 году обратилось в РСТ Кировской области с предложениями для корректировки долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2020 год. Заявляемая величина тарифа:

- Котельные №№1,2,3,4,7,9,10 – 4984,70 руб. / Гкал;
- Котельная (ул. Школьная, д.5а) – 4322, 80 руб. / Гкал;
- Котельная (ул. Советская, д.43) – 4257,60 руб. / Гкал.

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

Корректировка ранее установленных тарифов на тепловую энергию проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);
- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации в сентябре 2019 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

3. Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый следующий год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Необходимая валовая выручка Предприятия, принимаемая к расчету при установлении тарифа на тепловую энергию на 2020 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49-57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

3.1. Котельные, расположенные в пгт Пижанка

Анализ производственных показателей.

Схема теплоснабжения Пижанского городского поселения Пижанского района Кировской области до 2028 года утверждена постановлением администрации Пижанского городского поселения от 04.02.2014 № 8, не актуализирована.

Отпуск тепловой энергии осуществляется от 7 котельных. Полезный отпуск тепловой энергии на 2020 год заявлен МУП «Пижанская автоколонна» в размере 7 994,1 Гкал, в том числе бюджетные потребители 3963,2 Гкал. С учетом предоставленной информации о подключении здания аптеки, экспертами полезный отпуск принят в размере 7994,1 Гкал на уровне заявки Предприятия.

Технологические потери при передаче тепловой энергии определены экспертами в размере 853,5 Гкал. в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования деятельности, установленными решением правления РСТ Кировской области от 12.09.2017 № 32/2-тэ-2017.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельной определено экспертами в объеме 216,5 Гкал.

В результате при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год общий годовой объем производства тепловой энергии учтён экспертами в количестве 9064,1 Гкал.

Оценка основных показателей Предприятия произведена экспертной группой на основании представленных форм статистической и бухгалтерской отчетности, показателей, опубликованных Предприятием в стандартах раскрытия информации, и других материалов.

Корректировка операционных (подконтрольных) расходов.

Корректировка подконтрольных расходов Предприятия на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов Предприятия на 2020 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов на 2017 год – 6612,3 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 12.09.2017 № 32/2-тэ-2017

2) Изменения ИПЦ на 2018 год с 103,7 % на 102,7%, на 2019 год с 104,0 % на 104,6 %, на 2020 год с 103,4% на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0 %. Предприятием на 2020 год не заявлено изменение активов.

В результате скорректированные операционные расходы с учетом постоянства активов и изменения показателя ИПЦ на 2020 год определены экспертной группой в размере 7119,6 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

«Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность» включают в себя расходы на водоотведение. Экспертами скорректированы расходы исходя из тарифа на водоотведение, установленных решением правления РСТ Кировской области от 19.09.2017 № 33/1-к-2017 (в редакции решения РСТ Кировской области от 29.10.2019 № 38/38-к-2020) для МУП «Пижанская автоколонна» (Пижанский район) на 2020 год и определены в размере 7,9 тыс. руб.

По статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» Предприятием на 2020 год заявлены в сумме 582,5 тыс. руб. Расходы по данной статье экспертами исключены на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, как не обоснованные и документально не подтвержденные.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,8%) в размере 1997,8 тыс. руб. Основание: Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая, глава 34), уведомление фонда социального страхования.

Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» определены экспертами в размере 1,2 тыс.руб. на основании данных бухгалтерского учета (расчета суммы амортизации основных средств, инвентарных карточек учета объекта

основных средств) исходя из фактических расходов за 2018 год (пункт 43 Основ ценообразования).

«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 результате неподконтрольные расходы определены экспертами с 01.07.2020 года в размере 2280,1 тыс. руб.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды не корректируются.

Скорректированные расходы на топливо определены экспертами в размере 14805,2 тыс. руб. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть учтен экспертами в размере 229,8 кг.у.т./Гкал в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования. В качестве топлива на котельных используется уголь каменный. Цена на уголь с учетом транспортировки определена экспертной группой в размере 5199,07 руб./ тонну, исходя из фактически сложившейся цены за 9 мес. 2019 года на основании информации о фактически сложившихся ценах и объемах потребления топлива с учетом индекса цены на уголь каменный на 2020 год (104,1%) в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России.

Расходы на электрическую энергию определены в размере 3294,3 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой цены для низкого уровня напряжения и среднего напряжения второго уровня (котельная № 9 (РОВД)) на 2020 год.

«Расходы на холодную воду» экспертами скорректированы исходя из тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленного на 2020 год для МУП «Пижанская автоколонна» (Пижанский район) решением правления РСТ Кировской области от 19.09.2017 № 33/1-кв-2017 (в редакции решения РСТ Кировской области от 29.10.2019 № 38/38-кв-2020) и определены в размере 45,8 тыс. руб.

В результате расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами с 01.07.2020 год в размере 18145,3 тыс. руб.

Прибыль.

«Расчетная предпринимательская прибыль в соответствии с пунктом 48(2) Основ ценообразования не устанавливается, поскольку МУП «Пижанская автоколонна» (Пижанский район) является муниципальным унитарным предприятием.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2018 год.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^\phi - \text{ТВ}_{i-2}$$

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 23712,1 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей (по данным бухгалтерского учета) составила 21806,5 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Предприятием, за 2018 год размер корректировки составил 2055,0 тыс. руб. С учетом распределения на три периода размер корректировки по результатам анализа фактических расходов, представленных Предприятием, за 2018 год составил 685,0 тыс. руб. (2055,0 тыс. руб. / 3 периода).

Таким образом, величина необходимой валовой выручки для расчет тарифа на период с 01.07.2020 года исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой в размере 28 272,7 тыс.руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Предприятия по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении № 1 к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП «Пижанская автоколонна», с календарной разбивкой в следующих размерах:

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	3 213,2
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3 531,3
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	3 213,2
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3 531,3

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

На основании вышеизложенного предлагается внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 12.09.2017 № 32/2-тэ-2017 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Пижанская автоколонна», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 значения «3404,4» значениями «3531,3».

3.2. Котельная, расположенная в дер. Павлово, ул. Школьная, д.5а

Анализ производственных показателей.

Отпуск тепловой энергии осуществляется от одной котельной. При корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Предприятием, на 2020 год объем полезного отпуска тепловой энергии определен в количестве 661,6 Гкал исходя из расчета объема производства тепловой энергии, представленным Предприятием с целью установления долгосрочных тарифов на 2018 – 2021 годы.

Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям на 2020 год определены экспертами в объеме 48,7 Гкал в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования, установленными решением правления РСТ Кировской области от 20.11.2018 № 41/27тэ-2018.

Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной не превышает рекомендованные нормативы и учтен экспертами в объеме 38,0 Гкал.

В результате при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год общий годовой объем производства тепловой энергии учтён экспертами в количестве 748,3 Гкал.

Оценка основных показателей Предприятия произведена экспертной группой на основании представленных форм статистической и бухгалтерской отчетности, показателей, опубликованных Предприятием в стандартах раскрытия информации, и других материалов.

Корректировка операционных (подконтрольных) расходов.

Корректировка подконтрольных расходов Предприятия на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов Предприятия на 2020 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов на 2018 год – 677,8 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 26.02.2019 № 4/3-тэ-2019

2) Изменения ИПЦ на 2019 год с 104,0 % на 104,6, на 2020 год с 103,4 % на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0 %. Предприятием на 2020 год не заявлено изменение активов.

В результате скорректированные операционные расходы с учетом постоянства активов и изменения показателя ИПЦ на 2020 год определены экспертной группой в размере 716,4 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Предприятием на 2020 год заявлены расходы:

- по статье «Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность» - в сумме 1,5 тыс. руб. (расходы на водоотведение);

- по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» - в сумме 11,9 тыс. руб.

Расходы по вышеперечисленным статьям экспертами исключены на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, как не обоснованные и документально не подтвержденные.

Скорректированные отчисления на социальные нужды определены экспертами в размере 143,6 тыс. руб. исходя из суммы расходов, утвержденных на предыдущий период регулирования, с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2020 год).

Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» определены экспертами в размере 1,9 тыс.руб. на основании данных бухгалтерского учета (расчета суммы амортизации основных средств, инвентарной карточки учета объекта основных средств - котел марки «Пеллетов») исходя из фактических расходов за 2018 год (пункт 43 Основ ценообразования).

«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 результате неподконтрольные расходы определены экспертами с 01.07.2020 в размере 167,1 тыс. руб.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды не корректируются.

Скорректированные расходы на топливо определены экспертами в размере 1193,3 тыс. руб. Объем топлива определен с учетом утвержденного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию 219,0 кг.у.т./Гкал. В качестве топлива на котельных используется уголь каменный. Цена на уголь с учетом транспортировки определена экспертной группой в размере 5199,07 руб./ тонну, исходя из фактически сложившейся цены за 9 мес. 2019 года на основании информации о фактически сложившихся ценах и объемах потребления топлива с учетом индекса цены на уголь каменный на 2020 год (104,1%) в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России.

Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 108,2 тыс. руб. исходя из прогнозных нерегулируемых цен на электрическую энергию для низкого уровня напряжения на 2020 год.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2020 год экспертами скорректированы исходя из тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленного на 2020 год для МУП «Пижанская автоколонна» (Пижанский район) решением правления РСТ Кировской области от 19.09.2017 № 33/1-к-2017 (в редакции решения РСТ Кировской области от 29.10.2019 № 38/38-к-2020) и определены в размере 0,6 тыс. руб.

В результате, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2020 год в размере 1302,0 тыс. руб.

Прибыль.

«Расчетная предпринимательская прибыль в соответствии с пунктом 48(2) Основ ценообразования не устанавливается, поскольку МУП «Пижанская автоколонна» (Пижанский район) является муниципальным унитарным предприятием.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчет тарифа на период с 01.07.2020 года определена экспертной группой в размере 2185,5 тыс.руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Предприятия по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП «Пижанская автоколонна», с календарной разбивкой в следующих размерах:

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	3115,7
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3303,6
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	3115,7
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3303,6

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

На основании вышеизложенного предлагается внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 20.11.2018 № 41/27-тэ-2018 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Пижанская автоколонна», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в

приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Пижанская автоколонна» (Пижанский район, дер. Павлово, ул. Школьная, д.5А) значения «3220,7» значениями «3303,6».

3.3. Котельная, расположенная в дер. Павлово, ул. Советская, д.2а

Анализ производственных показателей.

Отпуск тепловой энергии осуществляется от одной котельной. При корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Предприятием, на 2020 год объем полезного отпуска тепловой энергии определен в количестве 912,7 Гкал исходя из расчета объема производства тепловой энергии, представленным Предприятием с целью установления долгосрочных тарифов на 2018 – 2021 годы.

Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям на 2020 год определены экспертами в объеме 83,6 Гкал в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования, установленными решением правления РСТ Кировской области от 20.11.2018 № 41/28-тэ-2018.

Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной не превышает рекомендованные нормативы и учтен экспертами в объеме 24,8 Гкал.

В результате при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 1021,1 Гкал.

Оценка основных показателей Предприятия произведена экспертной группой на основании представленных форм статистической и бухгалтерской отчетности, показателей, опубликованных Предприятием в стандартах раскрытия информации, и других материалов.

Корректировка операционных (подконтрольных) расходов.

Корректировка подконтрольных расходов Предприятия на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов Предприятия на 2020 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов на 2018 год – 665,4 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 26.02.2019 № 4/3-тэ-2019

2) Изменения ИПЦ на 2019 год с 104,0 % на 104,6, на 2020 год с 103,4 % на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0 %. Предприятием на 2020 год не заявлено изменение активов.

В результате скорректированные операционные расходы с учетом постоянства активов и изменения показателя ИПЦ на 2020 год определены экспертной группой в размере 703,3 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Предприятием на 2020 год заявлены расходы:

- по статье «Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность» - в сумме 1,5 тыс. руб. (расходы на водоотведение);

- по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» - в сумме 23,8 тыс. руб.

Расходы по вышеперечисленным статьям экспертами исключены на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, как не обоснованные и документально не подтвержденные.

Скорректированные отчисления на социальные нужды определены экспертами в размере 143,6 тыс. руб. исходя из суммы расходов, утвержденных на предыдущий период регулирования, с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2020 год).

Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» определены экспертами в размере 170,3 тыс.руб. на основании данных бухгалтерского учета (расчета суммы амортизации основных средств, инвентарных карточек учета объекта основных средств: два котла водогрейных марки «КВр-0,93 К», здание котельной, электронасос) исходя из фактических расходов за 2018 год (пункт 43 Основ ценообразования).

«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 результате неподконтрольные расходы определены экспертами с 01.07.2020 в размере 342,8 тыс. руб.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды не корректируются.

Скорректированные расходы на топливо определены экспертами в размере 1561,4 тыс. руб. Объем топлива определен с учетом утвержденного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию 215,2 кг.у.т./Гкал. В качестве топлива на котельных используется уголь каменный. Цена на уголь с учетом транспортировки определена экспертной группой в размере 5199,07 руб./ тонну, исходя из фактически сложившейся цены за 9 мес. 2019 года на основании информации о фактически сложившихся ценах и объемах потребления топлива с учетом индекса цены на уголь каменный на 2020 год (104,1%) в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России.

Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 250,2 тыс. руб. исходя из прогнозных нерегулируемых цен на электрическую энергию для низкого уровня напряжения на 2020 год.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2020 год экспертами скорректированы исходя из тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленного на 2020 год для МУП «Пижанская автоколонна» (Пижанский район) решением правления РСТ Кировской области от 19.09.2017 № 33/1-к-2017 (в редакции решения РСТ Кировской области от 29.10.2019 № 38/38-к-2020) и определены в размере 0,9 тыс. руб.

В результате, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2020 год в размере 1812,5 тыс. руб.

Прибыль.

«Расчетная предпринимательская прибыль в соответствии с пунктом 48(2) Основ ценообразования не устанавливается, поскольку МУП «Пижанская автоколонна» (Пижанский район) является муниципальным унитарным предприятием.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчет тарифа на период с 01.07.2020 года определена экспертной группой в размере 2 922,0 тыс.руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Предприятия по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП «Пижанская автоколонна», с календарной разбивкой в следующих размерах:

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	3096,6
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3201,5
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	3096,6
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3201,5

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

На основании вышеизложенного предлагается внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 20.11.2018 № 41/28-тэ-2018 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Пижанская автоколонна», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Пижанская автоколонна» (Пижанский район, дер. Павлово, ул. Советская, д.2А) значения «3191,9» значениями «3201,5».

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

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

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

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

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 12.09.2017 № 32/2-тэ-2017 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Пижанская автоколонна», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Пижанская автоколонна» (Пижанский район)» значения «3404,4» значениями «3531,3».

2. Внести изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 20.11.2018 № 41/27-тэ-2018 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Пижанская автоколонна», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Пижанская автоколонна» (Пижанский район, дер. Павлово, ул. Школьная, д. 5а)» значения «3220,7» значениями «3303,6».

3. Внести изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 20.11.2018 № 41/28-тэ-2018 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Пижанская автоколонна», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 Тарифы на тепловую энергию, поставляемую

потребителям муниципальным унитарным предприятием «Пижанская автоколонна» (Пижанский район, дер. Павлово, ул. Советская, д. 2а)» значения «3191,9» значениями «3201,5».

4. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

23. По двадцать третьему вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Решетникову Ольгу Васильевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Чистый город» (далее – Общество).
2. Основной вид деятельности: предоставление прочих персональных услуг
Юридический/ почтовый адрес: 612270, г. Орлов, ул. Орловская, 109.
3. Месторасположение котельной: Кировская область, Орловский район, г. Орлов, ул. Ленина, д. 92. ОКТМО 33645101
4. ИНН/ КПП/ ОГРН 4336003564/433601001/1084313000771
5. Руководитель: Поляков Роман Александрович, тел: (83365) 2-13-13
6. Система налогообложения базового периода: упрощенная, с объектом налогообложения – доходы.
7. Система налогообложения регулируемого периода: упрощенная, с объектом налогообложения – доходы.
8. Основание владения имуществом: Свидетельство о государственной регистрации права от 02.10.2015 № 43-43/004-43/004/073/2015-771/2.
9. Схема теплоснабжения Муниципального образования Орловское городское поселение Орловского района Кировской области на период с 2013 – 2028 г.г. (Постановление администрации от 16.06.2014 № 45-п, не актуализирована).
10. Долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2019-2023 годы установлены решением правления РСТ Кировской области от 11.12.2018 № 44/22-гэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Чистый город», о долгосрочных параметрах регулирования».
11. Общество обратилось с предложениями для корректировки долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2020 год, в РСТ Кировской области. Запрашиваемая величина тарифа 6445,90 руб./ Гкал.

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

Корректировка ранее установленных тарифов на тепловую энергию проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);
- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации в сентябре 2019 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

3. Анализ производственных показателей.

Обществом заявлен скорректированный объем полезного отпуска тепла энергии в количестве 552,0 Гкал.

При корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Обществом, на 2020 год объем полезного отпуска тепловой энергии определен в количестве 552,0 Гкал исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год (пункт 22 Основ ценообразования).

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии определены в размере 35,0 Гкал. в соответствии с установленными решением правления РСТ Кировской области от 11.12.2018 № 44/22-тэ-2019 долгосрочными параметрами регулирования.

В результате при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 587,0 Гкал.

Оценка основных показателей Общества произведена экспертной группой на основании представленных форм статистической и бухгалтерской отчетности, показателей, опубликованных Обществом в стандартах раскрытия информации, и других материалов.

4. Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый следующий год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Необходимая валовая выручка Общества, принимаемая к расчету при установлении тарифа на тепловую энергию на 2020 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49-57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

Корректировка операционных (подконтрольных) расходов.

Корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов на 2019 год – 1277,1 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 11.12.2018 № 44/22-тэ-2019

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4 % на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0 %. Обществом на 2020 год не заявлено изменение активов.

В результате скорректированные операционные расходы с учетом постоянства активов и изменения показателя ИПЦ на 2020 год определены экспертной группой в размере 1302,3 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Скорректированные расходы по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» определены экспертами в размере 0,6 тыс. руб., в виде платы за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов.

Скорректированные отчисления на социальные нужды определены экспертами в размере 306,7 тыс. руб. исходя из суммы расходов, утвержденных на предыдущий период

регулирования, с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2020 год).

Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» Обществом заявлены в размере 24,6 тыс.руб. Экспертами расходы по данной статье учтены в полном объеме по представленным регулируемой организацией документами бухгалтерской отчетности (расчета суммы амортизации основных средств, инвентарной карточки учета объекта основных средств – здание котельной), а также документов, подтверждающих начисление амортизации в разрезе наименований основных средств.

«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 результате неподконтрольные расходы определены экспертами с 01.07.2020 в размере 415,1 тыс. руб.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды не корректируются.

Скорректированные расходы на топливо определены экспертами в размере 606,4 тыс. руб. Объем топлива определен с учетом утвержденного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию 219,8 кг.у.т./Гкал. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное: дрова – 0,266.

К моменту корректировки тарифов процедуры закупки топлива ООО «Чистый город» не осуществлялись. В обоснование стоимости дров представлен договор поставки, заключенный с ИП Поляковым Р.А. в 2019 г. по цене 1250 руб./м³ с учетом стоимости транспортировки. Экспертной группой проведен мониторинг итогов закупочных процедур в Орловском районе Кировской области на сайте zakupki.gov.ru и анализ информации о фактически сложившихся ценах и объемах потребления топлива за 9 месяцев 2019 года. Цена на дрова экспертной группой определена в соответствии с договором поставки дров пиленных от 10 апреля 2019 года заключенного между ООО «Чистый город» и ИП Поляковым Р.А. в размере 1250 руб./куб. м.

Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 276,6 тыс. руб. исходя из прогнозных нерегулируемых цен на электрическую энергию для среднего напряжения второго уровня напряжения на 2020 год.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2020 год экспертами скорректированы исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 № 45/160-к-2019 для ООО «Орловский водоканал» на 2020 год и определены в размере 7,4 тыс. руб.

В результате, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2020 год в размере 890,46 тыс. руб.

Расходы из прибыли.

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5,0 процентов от расходов, включенных в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования, указанных в подпунктах 2 – 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов

на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя). Расчетная предпринимательская прибыль ООО «Чистый город» определена экспертами в размере 95,9 тыс. руб

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2018 год.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^{\phi} - \text{ТВ}_{i-2}$$

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 2080,0 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей (по данным бухгалтерского учета) составила 1702,1 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Обществом, за 2018 год размер корректировки составил 407,5 тыс. руб. С учетом распределения на три периода размер корректировки по результатам анализа фактических расходов, представленных Обществом, за 2018 год составил 135,8 тыс. руб. (407,5 тыс. руб. / 3 периода).

Так же, учтена сумма отклонения фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 год, распределенная на 2 периода 38,9 тыс.руб.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчет тарифа на период с 01.07.2020 года исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой в размере 2878,4 тыс.руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Чистый город», с календарной разбивкой в следующих размерах:

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	4735,3
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	5214,5
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	

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

На основании вышеизложенного предлагается внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 11.12.2018 № 44/22-гэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Чистый город», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Чистый город» (Орловский район) значения «4871,4» значениями «5214,5».

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

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

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

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

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 11.12.2018 № 44/22-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Чистый город», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Чистый город» (Орловский район)» значения «4871,4» значениями «5214,5».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

24. По двадцать четвертому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Решетникову Ольгу Васильевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность.

1. Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: районное производственное межхозяйственное предприятие «Пижанскагропромэнерго» (далее – Предприятие).

2. Основной вид деятельности: предоставление услуг в области растениеводства.

3. Юридический/Почтовый адрес: пер. Новый, д.2 пгт Пижанка, Кировская область, 613380 .

4. ИНН/ КПП/ ОГРН 4325000025/432501001/1034310502742.

5. Месторасположение котельных: пгт Пижанка, с. Обухово, дер. Мари-Ошаево, д. Безводное, дер. Второй Ластик Пижанского района (ОКТМО 33631404, 33631408, 33631412, 33631436, 33631151).

6. Руководитель: директор Журавлев Александр Николаевич, тел. (83355) 2-12-18.

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

8. Основание владения имуществом: При установлении долгосрочных тарифов на 2019-2023 г. - Концессионное соглашение в отношении объектов теплоснабжения с администрацией Пижанского района Кировской области от 24.03.2016 сроком на 3 года. При корректировке тарифов на 2020 год - Договор безвозмездного пользования №3/2019 от 24.04.2019г. (временный, на период согласования нового концессионного соглашения)

9. Схемы теплоснабжения Пижанского городского поселения, Ахмановского, Безводнинского, Войского, Ижевского, Обуховского сельских поселений Пижанского района Кировской области до 2028 года, не актуализированы.

10. Долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2019-2023 годы установлены решением правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 № 45/65-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям районным производственным межхозяйственным предприятием «Пижанскагропромэнерго», о долгосрочных параметрах регулирования».

11. Предприятие в 2019 году обратилось в РСТ Кировской области с предложениями для корректировки долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2020 год. Заявляемая величина тарифа с 01.07.2020 - 4735,90 (без НДС).

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

Корректировка ранее установленных тарифов на тепловую энергию проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);
- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации в сентябре 2019 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

3. Анализ производственных показателей.

Предприятием заявлен скорректированный объем полезного отпуска тепла энергии в количестве 3537,6 Гкал.

Отпуск тепловой энергии осуществляется от одиннадцати котельных.

При корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Предприятием, на 2020 год объем полезного отпуска тепловой энергии определен в количестве 4350,0 Гкал исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год (пункт 22 Основ ценообразования).

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии определены в размере 168,3 Гкал. в соответствии с установленными решением правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 № 45/65-тэ-2019 долгосрочными параметрами регулирования. Количество тепловой энергии на собственные нужды котельных учтено экспертной группой в пределах нормативного объема в количестве 214,2 Гкал.

В результате при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год общий годовой объем производства тепловой энергии учтён экспертами в количестве 4732,5 Гкал.

Оценка основных показателей Предприятия произведена экспертной группой на основании представленных форм статистической и бухгалтерской отчетности, показателей, опубликованных Обществом в стандартах раскрытия информации, и других материалов.

4. Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый следующий год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Необходимая валовая выручка Предприятия, принимаемая к расчету при установлении тарифа на тепловую энергию на 2020 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49-57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

Корректировка операционных (подконтрольных) расходов.

Корректировка подконтрольных расходов Предприятия на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов Предприятия на 2020 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов на 2019 год – 3983,5 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 № 45/65-тэ-2019;

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4 % на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2020 год – 0 %. Предприятием на 2020 год не заявлено изменение активов.

В результате скорректированные операционные расходы с учетом постоянства активов и изменения показателя ИПЦ на 2020 год определены экспертной группой в размере 4062,0 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Расходы по статье «Арендная плата» Предприятием заявлены в размере 1,9 тыс. руб. В соответствии с пунктом 45 Основ ценообразования экономически обоснованный уровень арендной платы определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. Таким образом, на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, указанные расходы исключены в полном объеме как не обоснованные и документально не подтвержденные.

Скорректированные расходы по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» определены экспертами в размере 25,9 тыс.руб., в виде транспортного налога.

Скорректированные отчисления на социальные нужды определены экспертами в размере 1073,7 тыс. руб. исходя из суммы расходов, утвержденных на предыдущий период регулирования, с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2020 год).

Заявленная «Амортизация основных средств» в размере 41,6 тыс.руб. экспертами не учтена на основании п.33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, как экономически не обоснованная и документально не подтвержденная.

«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 результате неподконтрольные расходы определены экспертами с 01.07.2020 в размере 1273,7 тыс. руб.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды не корректируются.

Скорректированные расходы на топливо определены экспертами в размере 7919,9 тыс. руб. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть учтен экспертами в размере 230,3 кг.у.т./Гкал в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования. В качестве топлива на котельных используется уголь каменный. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное уголь каменный – 0,714. К моменту корректировки тарифов процедуры закупки топлива РПМП «Пижанскагропромэнерго» не осуществлялись. В обоснование стоимости угля каменного представлены:

- договор поставки от 24.08.2018 №01-08-2018-ТКУС поставки, заключенный с ООО «Топливная Компания «Углесбыт»;
- спецификация на поставку каменного угля №1 от 24.08.2018 (цена с учетом доставки 5400 руб./тонн, НДС не облагается);
- спецификация на поставку каменного угля №3 от 03.12.2018 (цена с учетом доставки 5400 руб./тонн, НДС не облагается);
- спецификация на поставку каменного угля №4 от 09.01.2019 (цена с учетом доставки 5500 руб./тонн, НДС не облагается).

Экспертной группой проведен мониторинг итогов закупочных процедур в Пижанском районе Кировской области на сайте zakupki.gov.ru и анализ информации о фактически сложившихся ценах и объемах потребления топлива за 9 месяцев 2019 года. Цена на уголь экспертной группой определена на уровне заявки Предприятия в размере 5435,1 руб./тонн.

Расходы на электрическую энергию определены в размере 940,0 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой цены для низкого уровня напряжения (без НДС) на 2020 год.

«Расходы на холодную воду» экспертами скорректированы исходя из тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленного на 2020 год для МУП «Пижанская автоколонна» (Пижанский район) решением правления РСТ Кировской области от 19.09.2017 № 33/1-к-2017 (в редакции решения РСТ Кировской области от 29.10.2019 № 38/38-к-2020) и определены в размере 36,1 тыс. руб.

В результате расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами с 01.07.2020 год в размере 8896,0 тыс. руб.

Расходы из прибыли.

Нормативная прибыль определена в соответствии с пунктом 12 Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», исходя из нормативного уровня прибыли (0,5%) в размере 67,3 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5,0 процентов от расходов, включенных в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования, указанных в подпунктах 2 – 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя). Расчетная предпринимательская прибыль РПМП «Пижанскагропромэнерго» определена экспертами в размере 162,6 тыс. руб.

В результате расходы из прибыли определены экспертами с 01.07.2020 в размере 306,9 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2018 год.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^{\phi} - \text{ТВ}_{i-2}$$

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 15406,6 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на

2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей (по данным бухгалтерского учета) составила 13726,6 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Предприятием, за 2018 год размер корректировки составил 1811,7 тыс. руб.

Так же, учтена сумма отклонения фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018-2019 годы, распределенная на 2 периода 730,7 тыс.руб.

В результате, общий размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2020 год составил 2542,4 тыс.руб.(1811,7+730,7).

Кроме того, учтена сумма перераспределения в соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования в размере 762,0 тыс.руб., в результате полученного убытка в первом полугодии 2019 года с учетом сохранения величины тарифа на тепловую энергию на уровне тарифа, действующего на 31 декабря 2018 года.

Таким образом, величина необходимой валовой выручки для расчета тарифа на период с 01.07.2020 года исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой в размере 17 913,6 тыс.руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Предприятия по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении № 1 к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям РПМП «Пижанскагропромэнерго», с календарной разбивкой в следующих размерах:

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	3 916,9
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	4 118,1
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	-
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов в соответствии со [ст. 174.1](#) НК РФ.

На основании вышеизложенного предлагается внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 № 45/65-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям районным производственным межхозяйственным предприятием «Пижанскагропромэнерго», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям районным производственным межхозяйственным предприятием «Пижанскагропромэнерго» (Пижанский район)» значения «4031,6» значениями «4188,1».

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

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

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

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

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 18.12.2018 № 45/65-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям районным производственным межхозяйственным предприятием «Пижанскагропромэнерго», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям районным производственным межхозяйственным предприятием «Пижанскагропромэнерго» (Пижанский район)» значения «4031,6» значениями «4118,1».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

25. По двадцать пятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Свиридову Ольгу Георгиевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Кировская сетевая компания», (далее – Общество).
2. Основной вид деятельности: 35.30 Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха.
3. Юридический/почтовый адрес: 610008, г. Киров, сл.Сошени, ул.Тракторная, д.4, пом.19).
4. ИНН/КПП 4345372832/ 434501001. ОГРН 1134345027520. ОКТМО 33701000.
5. Руководитель: директор Микрюков Александр Юрьевич, +7 (912) 735-30-81.
6. Месторасположение котельной: г. Киров, слобода Сошени, ул. Тракторная, д.4.
7. Система налогообложения регулируемого периода: упрощенная, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.
8. Основание владения имуществом: договор аренды котельной с оборудованием от 01.09.2019 с ООО «Гарантия Киров» сроком до 31.07.2020 года.
9. Установленная мощность котельной: 5,30 Гкал/час.
10. Общество в 2019 году обратилось в РСТ Кировской области с предложениями для корректировки долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2020 год.
11. Действующий тариф установлен решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 25.09.2018 № 34/2-тэ-2018 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Кировские коммунальные системы», о долгосрочных параметрах регулирования».

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

Корректировка ранее установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую Обществом, на 2020 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 2020 год и на плановый период 2021-2022 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации (далее Прогноз СЭР МЭР России).

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

Отпуск тепловой энергии осуществляется на основании заключенных договоров с потребителями тепловой энергии от одной котельной. В соответствии с представленными Обществом договорами с потребителями тепловой энергии объем полезного отпуска тепловой энергии на 2020 год составит 5100,1 Гкал.

Обществом не представлены утверждённые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в тепловых сетях. Потери в собственных сетях Обществом заявлены в размере 97,9 Гкал. Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям на 2020 год определены экспертами в соответствии с расчетом количества нормативных потерь тепловой энергии в тепловых сетях в объеме 97,9 Гкал при протяженности тепловых сетей 1,75 км в двухтрубном исчислении.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельных не превышает рекомендованные нормативы и определено экспертами в объеме 95,6 Гкал.

В результате при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год общий годовой объем производства тепловой энергии учтён экспертами в количестве 5293,6 Гкал.

Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый следующий год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Необходимая валовая выручка Общества, принимаемая к расчету при установлении тарифа на тепловую энергию на 2020 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49-57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

Корректировка операционных (подконтрольные) расходов.

Корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена исходя из:

- 1) Базового уровня подконтрольных расходов – 5507,9 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 25.09.2018 № 34/2-тэ-2018.
- 2) Изменения ИПЦ 2019 год с 104,2% на 104,7%, на 2020 год с 103,6% на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;
- 3) Индекса изменения количества активов на 2019 год – 0,0 %. Обществом на 2020 год не заявлено изменение активов.

В результате скорректированные операционные расходы с учетом постоянства активов и изменения показателя ИПЦ на 2020 год определены экспертной группой в размере 5821,6 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

Расходы по статьям «Арендная плата» дополнительно заявлена Обществом в размере 1850,8 тыс. руб. на оплату аренды котельной, офиса и автомобиля. Экспертами затраты по данной статье учтены в размере 1626,9 тыс. руб., в том числе 1625,5 тыс. руб. на оплату аренды котельной и оборудования с учетом положений пункта 45 Основ ценообразования (информация Арендодателя - расчет ООО «Гарантия Киров» о величине амортизационных начислений за заверченный и текущий периоды, инвентарные карточки объектов учета основных средств, декларации по налогу на имущество и землю) и 1,47 тыс. руб. на аренду автомобиля (информация Арендодателя – декларация по транспортному налогу ООО «АТП-2000»).

По статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», в том числе расходы на обязательное социальное страхование, экспертами определены в размере 6,6 тыс. руб. в соответствии с дополнительно представленным Обществом страховым полисом обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте № ALFX11959277767000, заключенного с АО «АльфаСтрахование»).

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из расходов, утвержденных на предыдущий период регулирования, с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2020 год).

Расходы по статье «Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним» заявлены Обществом в размере 37,8 тыс. руб. Экспертами указанные расходы исключены в полном объеме на основании пункта 33 Основ ценообразования.

«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 и определен в размере 158,2 тыс. руб.

В результате скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год определены экспертной группой в размере 3408,5 тыс. руб.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды при корректировке тарифа на 2020 год экспертами скорректированы.

Расходы на топливо заявлены Обществом на 2020 год в размере 5045,7 тыс. руб. В качестве топлива на котельной используется природный газ. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 1,129. Цена на газ с 01.07.2020 года с транспортировкой по газораспределительным сетям и ПССУ определена экспертами исходя из прогнозной цены на 2020 год с учетом НДС (V группа потребителей – 6554,69 руб./тыс. куб. м.).

Таким образом, скорректированные расходы на топливо определены экспертной группой в размере 5023,8 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию заявлены Обществом в размере 1536,2 тыс. руб. Годовой расход электроэнергии определен экспертами в количестве 233,0 тыс. кВтч, исходя из заявки Общества. Расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 1599,1 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой цены на электрическую энергию для среднего напряжения второго уровня на 2020 год.

Расходы на холодную воду Обществом заявлены в размере 471,5 тыс. руб. Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2020 год экспертами учтены исходя из нормативного объема 3043,9 м³ и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных на 2020 год решением правления РСТ Кировской области от 25.09.2018 № 34/9-кС-2018 для ООО «Кировская сетевая компания». В результате, расходы на воду определены экспертами в размере 123,5 тыс. руб.

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2018 год в размере 6746,3 тыс. руб.

Корректировка расходов из прибыли.

По статье «Расчетная предпринимательская прибыль» расходы Обществом заявлены в размере 509,0 тыс. руб.

В соответствии с 48(2) Основ ценообразования при установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2020 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль Обществу не предусмотрена, поскольку Общество владеет объектами теплоснабжения исключительно на основании договора аренды, заключенного на срок менее 3 лет.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Общества, с календарной разбивкой в следующих размерах:

		руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
с 01 января по 30 июня 2020 года		2 762,9
с 01 июля по 31 декабря 2020 года		3 073,6

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

На основании вышеизложенного предлагается внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 25.09.2018 № 34/2-тэ-2018 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Кировские коммунальные системы», о долгосрочных параметрах регулирования» следующие изменения:

1.1. В заголовке и по тексту решения слова «Кировские коммунальные системы» заменить словами «Кировская сетевая компания» в соответствующих падежах.

1.2. Приложение № 2 «Тарифы на тепловую энергию на коллекторах общества с ограниченной ответственностью «Кировская сетевая компания» (г. Киров слобода Сошени ул. Трактовая, д.4)» изложить в новой редакции согласно приложению.

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 25 сентября по 31 декабря 2018 года	2 653,9	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2019 года	2 653,9	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2 762,9	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	2 762,9	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3 073,6	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	3 073,6	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2 925,9	-	-	-	-	-

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

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

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

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

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

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 25.09.2018 № 34/2-тэ-2018 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Кировские коммунальные системы», о долгосрочных параметрах регулирования» следующие изменения:

1.1. В заголовке и по тексту решения слова «Кировские коммунальные системы» заменить словами «Кировская сетевая компания» в соответствующих падежах.

1.2. Приложение № 2 «Тарифы на тепловую энергию на коллекторах общества с ограниченной ответственностью «Кировские коммунальные системы» (г. Киров слобода Сошени ул. Тракторная, д.4)» изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему решению.

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области
от 25.09.2018 № 34/2-ТЭ-2018

ТАРИФЫ

на тепловую энергию на коллекторах общества с ограниченной
ответственностью «Кировская сетевая компания» (г. Киров слобода Сошени ул.
Трактовая, д.4)

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/с м2	от 2,5 до 7,0 кг/с м2	от 7,0 до 13,0 кг/с м2	свыше 13,0 кг/с м2	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 25 сентября по 31 декабря 2018 года	2 653,9	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2019 года	2 653,9	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2 762,9	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	2 762,9	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3 073,6	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	3 073,6	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2 925,9	-	-	-	-	-

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

Примечание:

Величины расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды от источников тепловой энергии:

с 25 сентября по 31 декабря 2018 года	910,8	руб./Гкал
с 01 января по 30 июня 2019 года	910,8	руб./Гкал
с 01 июля по 31 декабря 2019 года	954,9	руб./Гкал
с 01 января по 30 июня 2020 года	954,9	руб./Гкал
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	966,5	руб./Гкал
с 01 января по 30 июня 2021 года	966,5	руб./Гкал
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	1 013,1	руб./Гкал

26. По двадцать шестому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Свиридову Ольгу Георгиевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Оптима- Мебель» (далее Общество).
2. Основной вид деятельности: 46.47.1 Торговля оптовая бытовой мебелью.
3. Юридический/почтовый адрес: ул. Лесозаводская, д.10а, офис 3, г. Киров, 610007.
4. ИНН/КПП 4345314260/434501001.
5. ОГРН 1114345038840. ОКТМО 33701000.
6. Руководитель: директор Черник Сергей Степанович, (8332) 66-27-17.
7. Месторасположение котельной: г. Киров, ул. ул. Лесозаводская, д.10а.
8. Основание владения имуществом: договор аренды движимого имущества от 26.06.2019, заключенный с ООО «КМДК» (оборудование котельной) на неопределенный срок, договор аренды нежилых помещений от 01.08.2019, заключенный с ИП Черник С.С. (здание котельной) на неопределенный срок.
9. Система налогообложения регулируемого периода: упрощенная, с объектом налогообложения – доходы уменьшенные на величину расходов.
10. Установленная мощность котельной: 10,0 Гкал/час.
11. Действующий тариф установлен решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 06.08.2019 № 26/3-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Оптима-Мебель», о долгосрочных параметрах регулирования».

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

Корректировка ранее установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую Обществом, на 2020 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 2020 год и на плановый период 2021-2022 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации (далее Прогноз СЭР МЭР России).

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

Отпуск тепловой энергии осуществляется одной котельной. В соответствии с представленным Обществом расчетом объема производства тепловой энергии на 2020 год полезный отпуск тепловой энергии составит 23282,7 Гкал.

Обществом не представлены утверждённые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в тепловых сетях.

Тепловая энергия, вырабатываемая котельной ООО «Оптима- Мебель», транспортируется по сетям МУП «Водоканал». Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям МУП «Водоканал» на 2020 год учтены экспертами в объеме 1793,6 Гкал в полезном отпуске Общества.

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

В результате при формировании тарифов на тепловую энергию общий годовой объём производства тепловой энергии учтён экспертами в количестве 23482,7 Гкал.

Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый следующий год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Необходимая валовая выручка Общества, принимаемая к расчету при установлении тарифа на тепловую энергию на 2020 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49-57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

Корректировка операционных (подконтрольные) расходов.

Корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов Общества на 2020 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов – 15217,9 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 06.08.2019 № 26/3-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,7% на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2019 год – 0,0 %. Обществом на 2020 год не заявлено изменение активов.

В результате скорректированные операционные расходы с учетом постоянства активов и изменения показателя ИПЦ на 2020 год определены экспертной группой в размере 15517,7 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

Расходы по статье «Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, в том числе расходы на водоотведение» экспертами определены в размере 368,3 тыс. руб. исходя из договора б/н от 11.01.2018, заключенного с ООО «КМДК» на компенсацию услуг по водоотведению, предоставленных АО «Кировские коммунальные системы» и тарифов установленных для АО «Кировские коммунальные системы» на 2020 год.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из расходов, утвержденных на предыдущий период регулирования, с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2020 год).

«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 и определен в размере 386,6 тыс. руб.

В результате скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год определены экспертной группой в размере 2730,4 тыс. руб.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды при корректировке тарифа на 2020 год экспертами не корректируются.

В качестве топлива на котельной планируется использование щепы топливной. Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии для котельной не утвержден. Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию определен 180,6 кг.у.т./Гкал согласно технических характеристик установленного оборудования котельной. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 0,36.

Цена 1 м³ щепы топливной определена экспертной группой в размере 876,1 руб./м³ (с НДС) исходя из проведенного мониторинга и фактических цен за 2019 год с учетом увеличения в 2020 году в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России. В результате расходы на топливо определены в размере 10231,0 тыс. руб.

Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 8729,8 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой цены на электрическую энергию для высокого уровня напряжения на 2020 год.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» скорректированы экспертами исходя из договора б/н от 11.01.2018, заключенного с ООО «КМДК» на компенсацию услуг по водоснабжению, предоставленных АО «Кировские коммунальные системы», тарифов установленных для АО «Кировские коммунальные системы» на 2020 год и определены в размере 479,6 тыс. руб.

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2020 год в размере 19440,3 тыс. руб.

Корректировка расходов из прибыли.

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5 процентов от расходов, включенных в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования, указанных в подпунктах 2 – 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении к настоящему заключению.

Для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Оптима- Мебель» услуги по передаче тепловой энергии оказывает МУП «Водоканал». Тариф на услуги по передаче тепловой энергии по сетям МУП «Водоканал» на 2020 год установлен РСТ Кировской области от 26.11.2019 в размере 297,84 руб./Гкал (без НДС).

На основании вышеизложенного, предлагается внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 06.08.2019 № 26/3-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной

ответственностью «Оптима-Мебель», о долгосрочных параметрах регулирования» следующие изменения:

1.3. Приложение № 2 «Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Оптима-Мебель» изложить в новой редакции согласно приложению.

1.4. В приложении № 3 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Оптима- Мебель» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии» значения «1673,1» заменить значениями «1676,9».

1.5. В приложении № 4 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Оптима- Мебель» с учетом передачи по сетям муниципального унитарного предприятия «Водоканал» значения «2028,5» заменить значениями «1974,7».

1. Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии ООО «Оптима- Мебель»

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 06 августа по 31 декабря 2019 года	1 619,1
с 01 января по 30 июня 2020 года	1 619,1
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	1 676,9
с 01 января по 30 июня 2021 года	1 676,9
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	1 733,1
с 01 января по 30 июня 2022 года	1 733,1
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	1 793,4

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

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

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

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

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

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 06.08.2019 № 26/3-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Оптима-Мебель», о долгосрочных параметрах регулирования» следующие изменения:

1.1. Приложение № 2 «Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Оптима-Мебель» изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему решению.

1.2. В приложении № 3 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Оптима- Мебель» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии» значения «1673,1» заменить значениями «1676,9».

1.3. В приложении № 4 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Оптима- Мебель» с учетом

передачи по сетям муниципального унитарного предприятия «Водоканал» значения «2028,5» заменить значениями «1974,7».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области
от 06.08.2019 № 26/3-тэ-2019

ТАРИФЫ

на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Оптима- Мебель»

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/с м2	от 2,5 до 7,0 кг/с м2	от 7,0 до 13,0 кг/с м2	свыше 13,0 кг/с м2	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 06 августа по 31 декабря 2019 года	1 619,1	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	1 619,1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	1 676,9	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	1 676,9	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	1 733,1	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	1 733,1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	1 793,4	-	-	-	-	-

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

Примечание:

Величины расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды от источников тепловой энергии:

с 06 августа по 31 декабря 2019 года	419,7	руб./Гкал
с 01 января по 30 июня 2020 года	419,7	руб./Гкал
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	439,4	руб./Гкал
с 01 января по 30 июня 2021 года	439,4	руб./Гкал
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	460,5	руб./Гкал
с 01 января по 30 июня 2022 года	460,5	руб./Гкал
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	482,6	руб./Гкал

27. По двадцать седьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Свиридову Ольгу Георгиевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: Кировское областное государственное унитарное предприятие «Облкоммунсервис» (далее - КОГУП «Облкоммунсервис», Предприятие).

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

3. Юридический/Почтовый адрес: 610035 г. Киров, пер. Базовый, 8-а.

4. ИНН/КПП/ОГРН 4346041093/434501001/1024301317655.

5. Руководитель: директор Манаков Николай Валентинович, тел. (8332) 70-39-09.

6. Адрес электронной почты: kogup@mail.ru.

7. Система налогообложения регулируемого периода: общепринятая.

8. Основание владения имуществом: на правах аренды, хозяйственного ведения и безвозмездного пользования.

9. Схемы теплоснабжения:

- **Котельничский район, пос. Ленинская Искра, проезд Производственный, д. 2а:** схема теплоснабжения муниципального образования «Биртяевское сельское поселение Котельничского района Кировской области» утверждена постановлением администрации Биртяевского сельского поселения от 13.12.2013 г. № 92 «Схема теплоснабжения Биртяевского сельского поселения Котельничского района Кировской области до 2028 года». Постановлением администрации Биртяевского сельского поселения Котельничского района Кировской области от 13.10.2017 № 10/1 внесены изменения в схему теплоснабжения Биртяевского сельского поселения;

- **Котельничский район, пос. Светлый, ул. Ленина, 1:** схема теплоснабжения муниципального образования «Светловское сельское поселение Котельничского района Кировской области» утверждена постановлением администрации Светловского сельского поселения Котельничского района Кировской области от 25.12.2013 № 139 « Об утверждении схемы водоснабжения и водоотведения, теплоснабжения, определении гарантирующей организации и зоны её деятельности на территории муниципального образования»;

- **Верхнекамский район, пгт Рудничный, ул. Лесная, д. 1:** постановлением администрации Рудничного городского поселения от 31.03.2016 № 53 утверждена актуализированная схема теплоснабжения муниципального образования «Рудничное городское поселение Верхнекамского района Кировской области» «Схема теплоснабжения Рудничного городского поселения Верхнекамского района Кировской области до 2028 года». Постановлением администрации Рудничного городского поселения Верхнекамского района Кировской области от 22.03.2018 № 48 внесены изменения в актуализированную схему теплоснабжения Рудничного городского поселения Верхнекамского района Кировской области;

- **Верхнекамский район, пгт Светлополянск, ул. Комсомольская:** схема теплоснабжения муниципального образования «Светлополянское городское поселение Верхнекамского района Кировской области» утверждена постановлением администрации Светлополянского городского поселения от 12.05.2016 № 78 «Схема теплоснабжения Светлополянского городского поселения Верхнекамского района Кировской области до 2038 года»; Постановлением администрации Светлополянское городское поселение Верхнекамского района Кировской области от 23.03.2018 № 40 внесены изменения в актуализированную схему теплоснабжения Светлополянское городское поселение Верхнекамского района Кировской области;

- **г. Киров пер. Базовый, 8а:** схема теплоснабжения города Кирова на период до 2035 года;

- **Омутнинский район, пгт Песковка, ул. Сюткина, д. 1:** схема теплоснабжения муниципального образования «Песковское городское поселение Омутнинского района Кировской области» утверждена постановлением администрации Песковского городского поселения Омутнинского района Кировской области от 08.07.2013 № 62 «Схема теплоснабжения Песковского городского поселения на период до 2030 г.». Постановлением

администрации муниципального образования Песковское городское поселение Омутнинского района Кировской области от 29.11.2017 № 232 внесены изменения в актуализированную схему теплоснабжения Песковского городского поселения Омутнинского района Кировской области.

10. Действующие тарифы: установлены решением правления Службы от 18.12.2018 № 45/157-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые потребителям Кировским областным государственным унитарным предприятием «Облкоммунсервис», о долгосрочных параметрах регулирования».

11. Месторасположение котельных:

№ п/п	Расположение котельных	ОКТМО	Установленная мощность котельных, Гкал/ч	Протяженность тепловых сетей в однострубнои исчислении, км
1	Кировская область, Котельничский район, пос. Ленинская Искра, проезд Производственный, д. 2а	33619404	8,00	12,1
2	Кировская область, Котельничский район, пос. Светлый, ул. Ленина, 1	33619481	8,00	8,9
3	Кировская область, Верхнекамский район, пгт Рудничный, ул. Лесная, д.1	33607160	16,0	22,9
4	Кировская область, Верхнекамский район, пгт Светлополянск, ул. Комсомольская	33607162	16,0	15,6
5	Теплоноситель. Кировская область, Верхнекамский район, пгт Светлополянск	33607162	-	-
6	г. Киров, пер. Базовый, 8а	33701000	1,38	0,3
7	Кировская область, Омутнинский район, пгт Песковка, ул. Сюткина, 1	33628162	7,76	25,7

12. КОГУП «Облкоммунсервис» с предложениями для корректировки долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2020 год, не обращалось.

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

Корректировка ранее установленных тарифов на тепловую энергию проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);
- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации в сентябре 2019 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

Корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

В соответствии с пунктом 49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый

следующий год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Необходимая валовая выручка Общества, принимаемая к расчету при установлении тарифа на тепловую энергию на 2020 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49-57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

**Котельная, расположенная по адресу: Кировская область, Котельничский район,
пос. Ленинская Искра, проезд Производственный, 2а.**

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

Отпуск тепловой энергии осуществляется от 1 котельной. В соответствии с фактическим объемом производства тепловой энергии за 2018 год полезный отпуск тепловой энергии составит 8378,8 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 Предприятия за предшествующий период регулирования.

Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям экспертной группой определены в размере 2698,6 Гкал, Гкал в соответствии с распоряжением министерства энергетики и ЖКХ Кировской области от 31.01.18 № 6-тп.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельных не превышает рекомендованные нормативы и определено экспертами в объеме 160,0 Гкал.

В результате при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год общий годовой объём производства тепловой энергии учтён экспертами в количестве 11237,4 Гкал.

Корректировка операционных (подконтрольные) расходов.

Корректировка подконтрольных расходов Предприятия на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов Предприятия на 2020 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов – 8550,6 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 № 45/157-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4% на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2019 год – 0,0 %. Предприятием на 2020 год не заявлено изменение активов.

В результате скорректированные операционные расходы с учетом постоянства активов и изменения показателя ИПЦ на 2020 год определены экспертной группой в размере 8719,1 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

Расходы по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» определены экспертами в размере 657,2 тыс. руб. на уровне фактических расходов за 2018 год.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из расходов, утвержденных на предыдущий период регулирования, с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2020 год).

Расходы по статье «Амортизация основных средств» экспертами приняты в размере 5146,9 тыс. руб. на основании представленного Предприятием расчёта амортизационных отчислений и данных бухгалтерского учета за завершённый период.

В результате скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год определены экспертной группой в размере 7741,2 тыс. руб.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды при корректировке тарифа на 2020 год экспертами скорректированы.

Объем топлива определен с учетом утвержденного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию 169,5 кг.у.т./Гкал. Норматив удельного расхода топлива утвержден распоряжением министерства энергетики и ЖКХ Кировской области от 31.01.2018 № 3-ур. В качестве топлива на котельной планируется использовать щепу и торф.

Стоимость 1 м³ щепы определена экспертной группой в размере 583,33 руб./ м³ (без НДС) на основании дополнительно представленного договора на поставку топливной щепы № 326 от 21.10.19 заключенного с ООО «Мурашинский фанерный завод» на 2500 тонн. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 0,149.

Стоимость 1 тонны торфа скорректирована экспертами исходя из фактически сложившейся цены за 2018 год с учетом индексов цен на 2019, 2020 годы в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и определена в размере 1271,01 руб./тонн. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 0,340.

В результате расходы на топливо определены в размере 7263,5 тыс. руб.

Объем покупной электроэнергии при корректировке тарифа на 2020 год определен экспертами исходя из удельного расхода, предусмотренного тарифным решением на 2019 – 2023 годы. Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 3264,6 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой среднегодовой цены на электрическую энергию для среднего напряжения второго уровня (без НДС).

В результате, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2020 год в размере 10528,1 тыс. руб.

Расходы из прибыли.

Расчетная предпринимательская прибыль экспертами не устанавливается в соответствии с пунктом 48(2) Основ ценообразования, поскольку Предприятие является государственным унитарным предприятием.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2018 год.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^\phi - \text{ТВ}_{i-2}$$

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 23421,5 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018

год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей (по данным бухгалтерского учета) составила 24300,0 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Предприятием, за 2018 год размер корректировки составил -947,6 тыс. руб. С учетом распределения на три периода размер корректировки определен в размере -315,9 тыс.руб. (-947,6 тыс. руб. / 3 периода = -315,9).

Кроме того, учтено отклонение фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год в размере -713,8 тыс. руб. (-2141,3 тыс. руб./3 периода = -713,8 тыс. руб.).

В результате, общий размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2020 год составил -1029,6 тыс. руб.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на 2020 год исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой в размере 25958,7 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Предприятия по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении № 1 к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Предприятием, с календарной разбивкой в следующих размерах:

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	2939,3
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3098,1
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	3527,16
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3717,22

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

На основании вышеизложенного предлагается внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 № 45/157-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые потребителям Кировским областным государственным унитарным предприятием «Облкоммунсервис», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кировским областным государственным унитарным предприятием «Облкоммунсервис» (Котельная, расположенная по адресу: Кировская область, Котельничский район, пос. Ленинская Искра, проезд Производственный, 2а)» значения «3023,3» значениями «3098,1», значения «3627,96» заменить значениями «3717,72».

**Котельная, расположенная по адресу: Кировская область,
Котельничский район, пос. Светлый, ул. Ленина, д. 1.**

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

Отпуск тепловой энергии осуществляется от 1 котельной. В соответствии с представленным Предприятием расчетом объема производства тепловой энергии на 2019 год полезный отпуск тепловой энергии составит 10679 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 Предприятием за предшествующие периоды регулирования в динамике.

Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям экспертной группой определены в размере 1951,6 Гкал, Гкал в соответствии с распоряжением министерства энергетики и ЖКХ Кировской области от 31.01.18 № 5-тп.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельных не превышает рекомендованные нормативы и определено экспертами в объеме 240,0 Гкал.

В результате при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год общий годовой объём производства тепловой энергии учтён экспертами в количестве 12870,6 Гкал.

Корректировка операционных (подконтрольные) расходов.

Корректировка подконтрольных расходов Предприятия на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов Предприятия на 2020 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов – 8691,3 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 № 45/157-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4% на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2019 год – 0,0 %. Предприятием на 2020 год не заявлено изменение активов.

В результате скорректированные операционные расходы с учетом постоянства активов и изменения показателя ИПЦ на 2020 год определены экспертной группой в размере 8862,5 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

Расходы по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» определены экспертами в размере 686,5 тыс. руб. на уровне фактических расходов за 2018 год.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из расходов, утвержденных на предыдущий период регулирования, с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2020 год).

Расходы по статье «Амортизация основных средств» экспертами приняты в размере 5628,4 тыс. руб. на основании представленного Предприятием расчёта амортизационных отчислений и данных бухгалтерского учета за завершённый период.

В результате скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год определены экспертной группой в размере 8075,2 тыс. руб.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды при корректировке тарифа на 2020 год экспертами скорректированы.

Объём топлива определен с учетом утвержденного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию 171,4 кг.у.т./Гкал. Норматив удельного расхода топлива утвержден распоряжением министерства энергетики и ЖКХ Кировской области от 31.01.2018 № 2-ур. В качестве топлива на котельной планируется использовать щепу и торф.

Стоимость 1 м³ щепы определена экспертной группой в размере 916,7 руб./ м³ (без НДС) на основании дополнительно представленного договора на поставку топливной щепы № 327 от 21.10.19 заключенного с ООО «Мурашинский фанерный завод» на 2500 тонн. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 0,149.

Стоимость 1 тонны торфа скорректирована экспертами исходя из фактически сложившейся цены за 2018 год с учетом индексов цен на 2019, 2020 годы в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и определена в размере 1455,64 руб./тонн (без НДС). При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 0,340.

В результате расходы на топливо определены в размере 9910,9 тыс. руб.

Объем покупной электроэнергии при корректировке тарифа на 2020 год определен экспертами исходя из удельного расхода, предусмотренного тарифным решением на 2019 – 2023 годы. Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 2445,4 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой среднегодовой цены на электрическую энергию для среднего напряжения второго уровня (без НДС).

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» определены экспертами исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 05.11.19 № 39/26-к-2020 для администрации Светловского сельского поселения Котельничского района Кировской области, на 2020 год.

В результате, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2020 год в размере 13469,8 тыс. руб.

Расходы из прибыли.

Расчетная предпринимательская прибыль экспертами не устанавливается в соответствии с пунктом 48(2) Основ ценообразования, поскольку Предприятие является государственным унитарным предприятием.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2018 год.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^{\phi} - \text{ТВ}_{i-2}$$

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 23458,3 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей (по данным бухгалтерского учета) составила 26457,6 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Предприятием, за 2018 год размер корректировки составил -3234,4 тыс. руб. С учетом распределения на три периода размер корректировки составит -1078,1 тыс. руб. (-3234,4 тыс. руб. / 3 периода).

Кроме того, учтена сумма отклонения фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016 год в размере -2333,5 тыс. руб. (-7000,6 тыс. руб./3 периода = -2333,5 тыс. руб.).

Также учтен размер корректировки, учитывающий отклонение фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год в размере -2179,2 тыс. руб. (-6537,6 тыс. руб./3 периода = -2179,2 тыс. руб.).

В результате, общий размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2020 год составил -5590,9 тыс. руб.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на 2020 год исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой в размере 24816,6 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Предприятия по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении № 2 к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Предприятием, с календарной разбивкой в следующих размерах:

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	2271,5
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2323,9
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	2725,80
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2788,68

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

На основании вышеизложенного предлагается внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 № 45/157-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые потребителям Кировским областным государственным унитарным предприятием «Облкоммунсервис», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 4 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кировским областным государственным унитарным предприятием «Облкоммунсервис» (Котельная, расположенная по адресу: Кировская область, Котельничский район, пос. Светлый, ул. Ленина, д. 1)» значения «2350,6» значениями «2323,9», значения «2820,72» значениями «2788,68».

**Котельная, расположенная по адресу: Кировская область,
Верхнекамский район, пгт Рудничный, ул. Лесная, д. 1.**

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

Отпуск тепловой энергии осуществляется от 1 котельной. В соответствии с представленным Администрацией Рудничного городского поселения расчетом объема производства тепловой энергии на 2020 год полезный отпуск тепловой энергии составит 22355,7 Гкал (основание: письмо Администрации Рудничного городского поселения «Об актуализации схемы теплоснабжения на 2020 год» № 1399 от 22.11.19). Актуализированные сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения отсутствуют, в связи с чем, объем полезного отпуска тепловой энергии определен в объеме 22355,7 Гкал., на уровне указанном Администрацией Рудничного городского поселения.

Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям экспертной группой определены в размере 11127,1 Гкал, Гкал в соответствии с распоряжением министерства энергетики и ЖКХ Кировской области от 31.01.18 № 7-тп.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельных не превышает рекомендованные нормативы и определено экспертами в объеме 1960,0 Гкал.

В результате при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год общий годовой объём производства тепловой энергии учтён экспертами в количестве 35442,8 Гкал.

Корректировка операционных (подконтрольные) расходов.

Корректировка подконтрольных расходов Предприятия на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов Предприятия на 2020 год осуществлена исходя из:

- 1) Базового уровня подконтрольных расходов – 14872,9 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 № 45/157-тэ-2019.
- 2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4% на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;
- 3) Индекса изменения количества активов на 2019 год – 0,0 %. Предприятием на 2020 год не заявлено изменение активов.

В результате скорректированные операционные расходы с учетом постоянства активов и изменения показателя ИПЦ на 2020 год определены экспертной группой в размере 15165,9 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

Расходы по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» определены экспертами в размере 1292,0 тыс. руб. на уровне фактических расходов за 2018 год.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из расходов, утвержденных на предыдущий период регулирования, с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2020 год).

Расходы по статье «Амортизация основных средств» экспертами приняты в размере 10377,2 тыс. руб. на основании представленного Предприятием расчета амортизационных отчислений и данных бухгалтерского учета за заверченный период.

В результате скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год определены экспертной группой в размере 14869,6 тыс. руб.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды при корректировке тарифа на 2020 год экспертами скорректированы.

Объем топлива определен с учетом утвержденного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию 176,0 кг.у.т./Гкал. Норматив удельного расхода топлива утвержден распоряжением министерства энергетики и ЖКХ Кировской области от 31.01.2018 № 4-ур. В качестве топлива на котельной планируется использовать щепу и торф.

Стоимость 1 м³ щепы скорректирована экспертами исходя из фактически сложившейся цены за 2018 год с учетом индексов цен на 2019, 2020 годы в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и определена в размере 799,77 руб./тонн. При расчете потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 0,149.

Стоимость 1 тонны торфа определена экспертной группой в размере 1559,66 руб./тонн на основании дополнительно представленного договора № 4-3/9-6638 от 07.11.19 на 800 тонн, заключенного с АО «ВяткаТроф». При расчете потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 0,340.

В результате расходы на топливо определены в размере 27776,4 тыс. руб.

Объем покупной электроэнергии при корректировке тарифа на 2020 год определен экспертами исходя из удельного расхода, предусмотренного тарифным решением на 2019 – 2023 годы. Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 8697,2 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой среднегодовой цены на электрическую энергию для среднего напряжения второго уровня (без НДС).

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» экспертами расходы определены исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 13.03.2018 № 8/2-к-2018 для ООО «ЖКХ Эксперт», на 2020 год (без НДС).

В результате, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2020 год в размере 37086,4 тыс. руб.

Расходы из прибыли.

Расчетная предпринимательская прибыль экспертами не устанавливается в соответствии с пунктом 48(2) Основ ценообразования, поскольку Предприятие является государственным унитарным предприятием.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2018 год.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^{\phi} - \text{ТВ}_{i-2}$$

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 55110,9 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей (по данным бухгалтерского учета) составила 49601,5 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Предприятием, за 2018 год размер корректировки составил 5941,4 тыс. руб. С учетом распределения на три периода размер корректировки составил 1980,5 тыс. руб.

Кроме того, учтена сумма отклонения фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016 год, в размере 1020,5 тыс. руб. (3061,6 тыс. руб./3 периода = 1020,5 тыс. руб.).

Также учтено отклонение фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год в размере 429,2 тыс. руб. (1287,7 тыс. руб./3 периода = 429,2 тыс. руб.).

В результате, общий размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2020 год составил 3430,2 тыс. руб.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на 2020 год исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой в размере 70552,1 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Предприятия по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении № 3 к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Предприятием, с календарной разбивкой в следующих размерах:

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	2714,4
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3155,9
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	3257,28
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3787,08

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

На основании вышеизложенного предлагается внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 № 45/157-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые потребителям Кировским областным государственным унитарным предприятием «Облкоммунсервис», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 6 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кировским областным государственным унитарным предприятием «Облкоммунсервис» (Котельная, расположенная по адресу: Кировская область, Верхнекамский район, пгт Рудничный, ул. Лесная, д. 1)» значения «2803,4» значениями «3155,9», значения «3364,08» значениями «3787,08».

Котельная, расположенная по адресу: Кировская область, Верхнекамский район, пгт Светлополянск, ул. Комсомольская.

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

Отпуск тепловой энергии осуществляется от 1 котельной. В соответствии с представленным Администрацией Светлополянского городского поселения расчетом объема производства тепловой энергии на 2020 год полезный отпуск тепловой энергии составит 18773,2 Гкал (основание: письмо Администрации Светлополянского городского поселения «Об актуализации схемы теплоснабжения на 2020 год» б/н от 22.11.19). Актуализированные сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения отсутствуют, в связи с чем, объем полезного отпуска тепловой энергии определен в объеме 18773,2 Гкал., на уровне указанном Администрацией Светлополянского городского поселения.

Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям экспертной группой определены в размере 4400,7 Гкал, Гкал в соответствии с распоряжением министерства энергетики и ЖКХ Кировской области от 31.01.18 № 8-тп.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельных не превышает рекомендованные нормативы и определено экспертами в объеме 1080,0 Гкал.

В результате при корректировке тарифа на тепловую энергию общий годовой объем производства тепловой энергии учтён экспертами в количестве 24254,0 Гкал.

Корректировка операционных (подконтрольные) расходов.

Корректировка подконтрольных расходов Предприятия на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов Предприятия на 2020 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов – 12046,3 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 № 45/157-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4% на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2019 год – 0,0 %. Предприятием на 2020 год не заявлено изменение активов.

В результате скорректированные операционные расходы с учетом постоянства активов и изменения показателя ИПЦ на 2020 год определены экспертной группой в размере 12283,6 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

Расходы по статье «Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, в том числе расходы на водоотведение» определены экспертами исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 20.02.2018 № 5/2-к-2018 для ООО «Кирсинская управляющая компания» на 2020 год (без НДС).

Расходы по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» определены экспертами в размере 1086,0 тыс. руб. на уровне фактических расходов за 2018 год.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из расходов, утвержденных на предыдущий период регулирования, с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2020 год).

Расходы по статье «Амортизация основных средств» экспертами приняты в размере 9636,4 тыс. руб. на основании представленного Предприятием расчета амортизационных отчислений и данных бухгалтерского учета за заверченный период.

В результате скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год определены экспертной группой в размере 13553,5 тыс. руб.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды при корректировке тарифа на 2020 год экспертами скорректированы.

Объем топлива определен с учетом утвержденного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию 173,4 кг.у.т./Гкал. Норматив удельного расхода топлива утвержден распоряжением министерства энергетики и ЖКХ Кировской области от 31.01.2018 № 5-ур. В качестве топлива на котельной планируется использовать щепу и торф.

Стоимость 1 м³ щепы определена экспертной группой в размере 750,0 руб./ м³ на основании дополнительно представленного договора на поставку топливной щепы, смешанных пород древесины № 01-19/62 от 22.10.19 на 2000 м³, заключенных с ООО ТК «Энергия». При расчете потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 0,149.

Стоимость 1 тонны торфа определена экспертной группой в размере 1478,37 руб./тонн на основании дополнительно представленного договора № 4-3/9-6660 на поставку топливного фрезерного торфа от 15.11.19 на 150 тонн, заключенного с АО «Вятка-Торф». При расчете потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 0,340.

В результате расходы на топливо определены в размере 17902,6 тыс. руб.

Объем покупной электроэнергии при корректировке тарифа на 2020 год определен экспертами исходя из удельного расхода, предусмотренного тарифным решением на 2019 – 2023 годы. Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в

размере 5995,5 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой среднегодовой цены на электрическую энергию для среднего напряжения второго уровня (без НДС).

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» экспертами определены исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 20.02.2018 № 5/2-кс-2018 для ООО «Кирсинская управляющая компания» на 2020 год (без НДС).

В результате, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2020 год в размере 25781,7 тыс. руб.

Расходы из прибыли.

Расчетная предпринимательская прибыль экспертами не устанавливается в соответствии с пунктом 48(2) Основ ценообразования, поскольку Предприятие является государственным унитарным предприятием.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2018 год.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^{\phi} - \text{ТВ}_{i-2}$$

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 46003,6 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей (по данным бухгалтерского учета) составила 44219,8 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Предприятием, за 2018 год размер корректировки составил 1923,7 тыс. руб. С учетом распределения на три периода размер корректировки составит 641,2 тыс. руб. (1923,7 тыс. руб. / 3 периода).

Кроме того, учтена сумма отклонения фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016 год, распределенная на 3 периода (2180,5 тыс. руб./3 периода = 726,8 тыс. руб.).

В результате, общий размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2020 год составил 1368,1 тыс. руб.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на 2020 год исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой в размере 52986,9 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Предприятия по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении № 4 к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Предприятием, с календарной разбивкой в следующих размерах:

руб./Гкал

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения

с 01 января по 30 июня 2020 года	2530,0
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2822,5
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	3036,00
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3387,00

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

На основании вышеизложенного предлагается внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 № 45/157-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые потребителям Кировским областным государственным унитарным предприятием «Облкоммунсервис», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 8 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кировским областным государственным унитарным предприятием «Облкоммунсервис» (Котельная, расположенная по адресу: Кировская область, Верхнекамский район, пгт Светлополянск, ул. Комсомольская)» значения «2549,3» значениями «2822,5», значения «3059,16» заменить значениями «3387,00».

Тариф на теплоноситель. Кировская область, Верхнекамский район, пгт Светлополянск.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли.

При расчете долгосрочных тарифов на теплоноситель (вода), поставляемый КОГУП «Облкоммунсервис», на 2019 – 2023 годы в качестве объемов отпуска теплоносителя на каждый год долгосрочного периода регулирования экспертами применен объем, учтенный при формировании тарифа на первый год долгосрочного периода регулирования (2019 год).

Объем воды в системе теплоснабжения определен для КОГУП «Облкоммунсервис» на уровне установленном на долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 годы в объеме 38525,0 куб.м.

Расчет тарифа на теплоноситель экспертами произведен в соответствии с разделом IX.V. Методических указаний, исходя из необходимой валовой выручки теплоснабжающей организации, относимой на производство теплоносителя и объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии КОГУП «Облкоммунсервис».

1) Стоимость исходной воды определена исходя из объема воды и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение, установленных на 2020 год для ООО «Кирсинская управляющая компания» Верхнекамского района. Объем воды экспертами определен в объеме 38525,0 куб.м.

2) Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке, Предприятием не заявлена.

Основные статьи расходов, включённые в необходимую валовую выручку КОГУП «Облкоммунсервис» по производству теплоносителя в соответствии с Основами ценообразования отражены в приложении № 5 к настоящему экспертному заключению.

На основании вышеизложенного предлагается внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 № 45/157-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые потребителям Кировским областным государственным унитарным предприятием «Облкоммунсервис», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 13 «Тарифы на теплоноситель, поставляемый Кировским областным государственным унитарным предприятием «Облкоммунсервис» (пгт Светлополянск Верхнекамского района)» значения «43,88» заменить значениями «43,54».

Котельная, расположенная по адресу: г. Киров пер. Базовый, 8а.

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

Отпуск тепловой энергии осуществляется от 1 котельной. В соответствии с фактическим объемом производства тепловой энергии за 2018 год полезный отпуск тепловой энергии составит 834,0 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 Предприятия за предшествующий период регулирования.

Технологические потери при передаче тепловой энергии определены экспертами в соответствии с ранее согласованным РСТ Кировской области значением долгосрочного параметра регулирования деятельности в размере 38,1 Гкал.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельных не превышает рекомендованные нормативы и определено экспертами в объеме 18,2 Гкал.

В результате при корректировке тарифа на тепловую энергию общий годовой объем производства тепловой энергии учтён экспертами в количестве 890,3 Гкал.

Корректировка операционных (подконтрольные) расходов.

Корректировка подконтрольных расходов Предприятия на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов Предприятия на 2020 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов – 735,0 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 № 45/157-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4% на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2019 год – 0,0 %. Предприятием на 2020 год не заявлено изменение активов.

В результате скорректированные операционные расходы с учетом постоянства активов и изменения показателя ИПЦ на 2020 год определены экспертной группой в размере 749,5 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

Расходы по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» экспертами исключены в полном объеме на основании фактических расходов за 2018 год.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из расходов, утвержденных на предыдущий период регулирования, с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2020 год).

Расходы по статье «Амортизация основных средств» экспертами приняты в размере 17,3 тыс. руб. на основании представленного Предприятием расчёта амортизационных отчислений и данных бухгалтерского учета за завершённый период.

В результате скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год определены экспертной группой в размере 201,4 тыс. руб.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды при корректировке тарифа на 2020 год экспертами скорректированы.

В качестве топлива на котельной планируется использовать дрова. Норматив удельного расхода топлива не утвержден. Удельный расход условного топлива тепловой энергии экспертами определен в соответствии с техническими характеристиками котельной в размере 194,3 кг.у.т./Гкал.

Стоимость 1 м³ дров скорректирована экспертами исходя из фактически сложившейся цены за 2018 год с учетом индексов цен на 2019, 2020 годы в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и определена в размере 1442,77 руб./ м³. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 0,266.

В результате расходы на топливо определены в размере 919,2 тыс. руб.

Объем покупной электроэнергии при корректировке тарифа на 2020 год определен экспертами исходя из удельного расхода, предусмотренного тарифным решением на 2019 – 2023 годы. Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 229,3 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой среднегодовой цены на электрическую энергию для среднего напряжения второго уровня (без НДС).

В результате, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2020 год в размере 1148,5 тыс. руб.

Расходы из прибыли.

Расчетная предпринимательская прибыль экспертами не устанавливается в соответствии с пунктом 48(2) Основ ценообразования, поскольку Предприятие является государственным унитарным предприятием.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2018 год.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^\phi - \text{ТВ}_{i-2}$$

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 1812,7 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей (по данным бухгалтерского учета) составила 1865,1 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Предприятием, за 2018 год размер корректировки составил -56,5 тыс. руб.

Кроме того, учтен размер корректировки, учитывающий отклонение фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год в размере 80,0 тыс. руб. (240,1 тыс. руб./3 периода = 80,0 тыс. руб.).

В результате, общий размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2020 год составил 23,5 тыс. руб.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на 2020 год исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой в размере 2122,8 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Предприятия по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении № 6 к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Предприятием, с календарной разбивкой в следующих размерах:

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	2419,5
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2545,2
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	-
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	-

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

На основании вышеизложенного предлагается внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 № 45/157-гэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые потребителям Кировским областным государственным унитарным предприятием «Облкоммунсервис», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 10 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кировским областным государственным унитарным предприятием «Облкоммунсервис» (Котельная, расположенная по адресу: г. Киров, пер. Базовый, д, 8а» значения «2503,9» значениями «2545,2».

**Котельная, расположенная по адресу: Кировская область,
Омутнинский район, пгт Песковка, ул. Сюткина, д. 1.**

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

Отпуск тепловой энергии осуществляется от 1 котельной. В соответствии с представленным Администрацией Песковского городского поселения расчетом объема производства тепловой энергии на 2020 год полезный отпуск тепловой энергии составит 10631,1 Гкал (основание: письмо Администрации Песковского городского поселения «Об актуализации схемы теплоснабжения на 2020 год» № 964 от 22.11.19). Актуализированные сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения отсутствуют, в связи с чем, объем полезного отпуска тепловой энергии определен в объеме 10631,1 Гкал., на уровне указанном Администрацией Песковского городского поселения.

Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям экспертной группой определены в размере 6244,5 Гкал, Гкал в соответствии с распоряжением министерства энергетики и ЖКХ Кировской области от 31.01.18 № 9-гп.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельных не превышает рекомендованные нормативы и определено экспертами в объеме 354,0 Гкал.

В результате при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2020 год общий годовой объём производства тепловой энергии учтён экспертами в количестве 17229,7 Гкал.

Корректировка операционных (подконтрольные) расходов.

Корректировка подконтрольных расходов Предприятия на 2020 год осуществлена по формуле 10 Методических указаний с применением уточненных значений индекса

потребительских цен в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и индекса изменения количества активов.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка подконтрольных расходов Предприятия на 2020 год осуществлена исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов – 8555,1 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 № 45/157-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,4% на 103,0% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2019 год – 0,0 %. Предприятием на 2020 год не заявлено изменение активов.

В результате скорректированные операционные расходы с учетом постоянства активов и изменения показателя ИПЦ на 2020 год определены экспертной группой в размере 8723,6 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов.

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

Расходы по статье «Арендная плата» экспертами проанализированы и определены в размере 3595,4 тыс. руб. на основании справки МУП ЖКХ «Песковский коммунальщик» о размере амортизационных отчислений по тепловым сетям за текущий и завершённый периоды.

Расходы по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» определены экспертами в размере 223,8 тыс. руб. на уровне фактических расходов за 2018 год.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из расходов, утвержденных на предыдущий период регулирования, с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2020 год).

Расходы по статье «Амортизация основных средств» экспертами приняты в размере 5880,3 тыс. руб. на основании представленного Предприятием расчёта амортизационных отчислений и данных бухгалтерского учета за завершённый период.

В результате скорректированные неподконтрольные расходы на 2020 год определены экспертной группой в размере 11854,6 тыс. руб.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды при корректировке тарифа на 2020 год экспертами скорректированы.

Объем топлива определен с учетом утвержденного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию 177,0 кг.у.т./Гкал. Норматив удельного расхода топлива утвержден распоряжением министерства энергетики и ЖКХ Кировской области от 31.01.2018 № 6-ур. В качестве топлива на котельной планируется использовать щепу и торф.

Стоимость 1 тонны каменного угля определена экспертной группой в размере 4350,0 руб./тонн на основании дополнительно представленного договора № 01-19/55 на поставку каменного угля марки ДОМСШ от 02.10.19, заключенного с ООО Торговый Дом «Нефтьинвестмаркет» на 500 тонн. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 0,714.

В результате расходы на топливо определены в размере 18198,1 тыс. руб.

Объем покупной электроэнергии при корректировке тарифа на 2020 год определен экспертами исходя из удельного расхода, предусмотренного тарифным решением на 2019 – 2023 годы. Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в

размере 2370,0 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой среднегодовой цены на электрическую энергию для среднего напряжения второго уровня (без НДС).

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» экспертами определены исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 06.11.2015 № 42/35-кв-2016 для МУП ЖКХ «Песковский коммунальник», на 2020 год (без НДС).

В результате, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2020 год в размере 21287,0 тыс. руб.

Расходы из прибыли.

Расчетная предпринимательская прибыль экспертами не устанавливается в соответствии с пунктом 48(2) Основ ценообразования, поскольку Предприятие является государственным унитарным предприятием.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22 с применением фактических данных за 2018 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2018 год.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^{\phi} - \text{ТВ}_{i-2}$$

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2018 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 38225,8 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году и установленных на 2018 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей (по данным бухгалтерского учета) составила 29530,3 тыс. руб.

На основании информации о выделенных в 2018-2019 годах субсидиях на возмещение выпадающих доходов в связи с ростом цен на энергоресурсы (мазут, каменный уголь) теплоснабжающим организациям из областного бюджета, предоставленной Министерством финансов Кировской области (письмо № 39028-53-08-07/1-л от 19.09.2019) и КОГУП «Облкоммунсервис», экспертами учтена сумма субсидий, предоставленных безвозмездно, в размере 9837,2 тыс. руб.

В результате выручка от реализации тепловой энергии в 2018 году составила 39367,6 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Предприятием, за 2018 год размер корректировки составил -1231,3 тыс. руб. С учетом распределения на три периода размер корректировки составит -410,4 тыс. руб. (-1231,3 тыс. руб. / 3 периода).

Кроме того, учтен размер корректировки учитывающий отклонение фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год, в размере 235,4 тыс. руб. (706,3 тыс. руб. / 3 периода = 235,4 тыс. руб.)

В результате, общий размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2020 год составил -175,0 тыс. руб.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на 2020 год исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой в размере 41690,2 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Предприятия по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении № 7 к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Предприятием, с календарной разбивкой в следующих размерах:

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	3361,1
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3921,5
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2020 года	4033,32
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	4705,80

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

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

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Обухова Н.Е., Свиридова О.Г., Мелентьев В.Н., Ушаков А.М., Сидоренко Н.А.

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

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

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 18.12.2018 № 45/157-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые потребителям Кировским областным государственным унитарным предприятием «Облкоммунсервис», о долгосрочных параметрах регулирования» следующие изменения:

1.1. В приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кировским областным государственным унитарным предприятием «Облкоммунсервис» (Котельная, расположенная по адресу: Кировская область, Котельничский район, пос. Ленинская Искра, проезд Производственный, 2а)» значения «3023,3» заменить значениями «3098,1», значения «3627,96» заменить значениями «3717,72».

1.2. В приложении № 4 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кировским областным государственным унитарным предприятием «Облкоммунсервис» (Котельная, расположенная по адресу: Кировская область, Котельничский район, пос. Светлый, ул. Ленина, д. 1)» значения «2350,6» заменить значениями «2323,9», значения «2820,72» заменить значениями «2788,68».

1.3. В приложении № 6 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кировским областным государственным унитарным предприятием «Облкоммунсервис» (Котельная, расположенная по адресу: Кировская область, Верхнекамский район, пгт Рудничный, ул. Лесная, д. 1)» значения «2803,4» заменить значениями «3155,9», значения «3364,08» заменить значениями «3787,08».

1.4. В приложении № 8 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кировским областным государственным унитарным предприятием «Облкоммунсервис» (Котельная, расположенная по адресу: Кировская область, Верхнекамский район, пгт

Светлополянск, ул. Комсомольская)» значения «2549,3» заменить значениями «2822,5», значения «3059,16» заменить значениями «3387,0».

1.5. В приложении № 10 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кировским областным государственным унитарным предприятием «Облкоммунсервис» (Котельная, расположенная по адресу: г. Киров, пер. Базовый, д. 8а)» значения «2503,9» заменить значениями «2545,2».

1.6. В приложении № 12 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кировским областным государственным унитарным предприятием «Облкоммунсервис» (Котельная, расположенная по адресу: Кировская область, Омутнинский район, пгт Песковка, ул. Сюткина, д. 1)» значения «3454,2» заменить значениями «3921,5», значения «4145,04» заменить значениями «4705,80».

1.7. В приложении № 13 «Тарифы на теплоноситель, поставляемый Кировским областным государственным унитарным предприятием «Облкоммунсервис» (пгт Светлополянск Верхнекамского района)» значения «43,88» заменить значениями «43,54».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

28. По двадцать восьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:
Свиридову Ольгу Георгиевну, которая доложила членам правления.

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: Кировское областное государственное унитарное предприятие «Облкоммунсервис» (далее - Предприятие).

2. **ИНН/КПП/ОГРН** 4346041093/434501001/1024301317655.

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

4. Юридический адрес: 610035 г. Киров, пер. Базовый, 8-а.

5. Почтовый адрес: 610035 г. Киров, пер. Базовый, 8-а.

6. Адрес электронной почты: kogup@mail.ru.

7. Местонахождение котельной: г. Советск, ул. Ленина, д. 57 ОКТМО 33636101.

8. Руководитель: директор Манаков Николай Валентинович.

9. Система налогообложения базового периода: общепринятая.

10. Система налогообложения регулируемого периода: общепринятая.

11. Основание владения имуществом: Распоряжение Администрации муниципального образования Советское городское поселение Кировской области № 74 от 31.10.2019 «О передаче сетей теплоснабжения», Распоряжение Министерства имущественных отношений и инвестиционной политики Кировской области № 714 от 28.06.2019 «О приеме-передаче недвижимого имущества».

12. Заявляемый метод регулирования тарифов – метод индексации установленных тарифов

13. Метод регулирования, использованный РСТ Кировской области - метод индексации установленных тарифов.

14. Тарифы на тепловую энергию устанавливаются впервые. Ранее услуги теплоснабжения потребителям оказывало КОГБУЗ «КОКПБ им. академика В.М.Бехтерева» Советский филиал, для которого решением правления РСТ Кировской области от 11.12.2018 № 44/24-тэ-2019 установлены тарифы на тепловую энергию на II полугодие 2019 в размере 2275,5 руб./Гкал без НДС (тарифы отменены решением правления РСТ Кировской области от 10.09.2019 №30/4-тэ-2019).

14. Заявляемая величина тарифа на 2019 год –3227,4 руб./Гкал. (без НДС), заявляемая величина с дополнительно представленными материалами 3331,5 руб./Гкал. (без НДС).

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

Экспертиза предложений об установлении тарифов на тепловую энергию на 2019 – 2022 годы проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);
- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации в сентябре 2019 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

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

Производство и передача тепловой энергии на котельной.

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. Актуализированные сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения отсутствуют, в связи с чем, расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определен в соответствии с представленным Предприятием расчетом на период регулирования в количестве 901,2 Гкал в год.

Предприятием не представлены утверждённые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в тепловых сетях энергии и расчёт количества нормативных потерь тепловой энергии в тепловых сетях. Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям на 2019 год определены экспертами в объеме 134,6 Гкал, что составляет 12,72 % от объема отпуска тепловой энергии в сеть при протяженности тепловых сетей 0,260 км в однотрубном исчислении.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельной не превышает рекомендованные нормативы и определено экспертами в объеме 21,9 Гкал.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объём производства тепловой энергии учтён экспертами в количестве 1057,6 Гкал.

При расчете долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Предприятием, на 2020 – 2022 годы в качестве объемов отпуска тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования экспертами применен объем, учтенный при формировании тарифа на первый год долгосрочного периода регулирования (2019 год).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли проведен экспертами на первый расчетный период регулирования – 2019 год. Необходимая валовая выручка на 2020 – 2022 годы определена в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза СЭР МЭР.

Необходимая валовая выручка заявлена Предприятием на 2019 год в размере 3459,2 тыс. руб.

Операционные (подконтрольные) расходы.

Расходы по статье «Расходы на сырье и материалы» заявлены Предприятием на 2019 год в размере 244,0 тыс. руб. В качестве обоснования Предприятием дополнительно представлен план ремонтных работ, дефектная ведомость, перечень материалов для нужд котельной с обоснованием цен и расчетом объема материалов, приобретения инструментов для обслуживания котельной. Расходы по данной статье экспертами проанализированы и учтены на 2019 год в размере 75,1 тыс. руб., с учетом уточнения цен и распределением расходов на период действия тарифа.

Расходы по статье «Расходы на ремонт основных средств» Предприятием не заявлены.

Расходы по статье «Оплата труда» Предприятием заявлены в размере 1121,3 тыс. руб., в том числе на оплату труда основного персонала – 683,1 тыс. руб. Фонд оплаты труда основного персонала рассчитан Предприятием исходя из численности 5 единиц и среднемесячной заработной платы одного работающего 15180,0 руб. Расходы на оплату

труда основного производственного персонала, цехового и административно-управленческого персонала определены экспертной группой на 2019 года в размере 907,9 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 4,8 единиц. Размер среднемесячной заработной платы основного производственного персонала на 2019 год определен экспертами в размере 15180,0 руб. с учетом предложения Предприятия, так как она не превышает рассчитанную исходя из минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда – 10303 руб. (с учетом коэффициента особенностей работ 1,4), предусмотренной Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области на 2017-2019 годы, с учетом разрядного коэффициента 1,69 %, выплат связанных с режимом работы 4 %. Нормативная численность цехового и административно-управленческого персонала определена экспертной группой в количестве 0,78 единиц. Средства на оплату труда цеховых работников экспертной группой определены в размере 75,01 тыс. руб., средства на оплату труда административно-управленческого персонала экспертной группой определены в размере 173,01 тыс. руб. с учетом предложений Предприятия, так как они не превышают рассчитанную исходя из минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда – 10303 руб. с учетом коэффициентов, предусмотренных Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области на 2017-2019 годы.

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

Расходы по статье «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг» заявлены Предприятием в размере 81,6 тыс. руб. Расходы по данной статье определены экспертами в размере 32,9 тыс. руб. на основании представленных Предприятием расчетов. Распределение расходов, согласно учетной политике Предприятия, осуществляется пропорционально сумме понесенных в отчетном периоде прямых затрат на производство. В статье учтены расходы на оплату услуг связи, информационных и консультационных услуг, аудиторских, административных, юридических, методических и землеустроительных услуг, почтовые услуги, охрана труда, обслуживание программных продуктов.

Расходы по статье «Расходы на служебные командировки» заявлены Предприятие в размере 40,0 тыс. руб. Экспертами расходы проанализированы и исключены в полном объеме на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, как не обоснованные и документально не подтвержденные.

Расходы по статье «Расходы на обучение персонала» заявлены Предприятие в размере 30,0 тыс. руб. Экспертами расходы проанализированы и исключены в полном объеме на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, как не обоснованные и документально не подтвержденные.

В результате, базовый уровень операционных расходов определен экспертами на 2019 год в размере 1015,8 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Расходы по статьям «Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» «Арендная плата», Предприятием не заявлены.

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

Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» экспертами определены в размере 87,1 тыс. руб. на основании представленного Предприятием расчета суммы амортизации основных средств, инвентарные карточки учета объекта основных средств, а также документы, подтверждающих начисление амортизации в разрезе наименований основных средств (оборотно-сальдовая ведомость по счету 02) за текущий период.

В результате, неподконтрольные расходы определены экспертами на 2019 год в размере 361,3 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Расходы на топливо заявлены Предприятием в размере 1495,0 тыс. рублей. В качестве топлива на котельной планируется использование дров. Норматив удельного расхода топлива не утвержден. Удельный расход условного топлива на единицу выработанной тепловой энергии принят экспертами 223,2 кг.у.т./Гкал (КПД 64,0%) в соответствии с техническими характеристиками оборудования установленного в котельной. При расчете потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 0,266. Стоимость 1м³ дров определена экспертной группой в размере 1150,0 руб./м³. (с учетом колки и распиловки, доставки). В обоснование стоимости дров представлен договор поставки лесоматериалов № 01-19/47 от 09.10.19, заключенный с ИП Толмачёвым О.М.

В результате, расходы на топливо на 2019 год определены в размере 1020,7 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию Предприятием заявлены в размере 158,0 тыс. руб. Объём покупной электроэнергии на 2019 год определен экспертами в количестве 23,9 тыс. кВтч, исходя из работающего оборудования на котельной. Расходы на электроэнергию определены экспертами в размере 129,2 тыс. руб. исходя из прогнозных нерегулируемых цен на электрическую энергию для среднего напряжения второго уровня на 2019 год.

Расходы на холодную воду определены экспертами в размере 14,6 тыс. руб. исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 13.08.2019 № 27/3-кс-2019 на 2019 год для ООО «СКП ПЛЮС». Объем воды учтен в количестве 335,2 м³ исходя из нормативного расхода воды на котельной.

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2019 год в размере 1164,5 тыс. руб.

Прибыль.

В соответствии с пунктом 48(2) Основ ценообразования при установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2019 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль не предусмотрена, поскольку Предприятие является муниципальным унитарным предприятием.

Учитывая положения пункта 15 Основ ценообразования об установлении тарифов на тепловую энергию с календарной разбивкой по полугодиям необходимая валовая выручка

Предприятия на 2019 год определена экспертной группой исходя из годовых показателей деятельности в размере 2541,6 тыс. руб. в том числе:

- операционные расходы	1015,8	тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы	361,3	тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы	1164,5	тыс. руб.;
- прибыль	0	тыс. руб.

4. Долгосрочные параметры регулирования деятельности Предприятия 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 Предприятия для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов определены с учетом представленных регулируемой организацией документов.

Наименование документа	Отметка о наличии
Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	не утвержден
Норматив удельного расхода топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	не утвержден
Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	не представлена
Инвестиционная программа	не представлена

Экспертная группа предлагает установить на 2019 – 2022 годы следующие долгосрочные параметры регулирования КОГУП «Облкоммунсервис» (котельная в г. Советск) для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расхода на топливо
					удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2019	1015,8	-	-	-	227,9	134,6	-	-
2020	-	1	-	-	227,9	134,6	-	-
2021	-	1	-	-	227,9	134,6	-	-

2022	-	1	-	-	227,9	134,6	-	-
------	---	---	---	---	-------	-------	---	---

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

Исходя прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021-2022 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации (далее Прогноз СЭР МЭР России) экспертами при расчете тарифов на 2019 – 2022 годы использовались следующие индексы.

Наименование	2020 год	2021 год	2022 год
Индекс потребительских цен	103,0	103,7	104,0
Индекс цен производителей	104,2	103,8	104,1
Индекс цены на электрическую энергию	103,0	103,0	103,0
Индекс цены на воду	104,1	104,0	104,0
Индекс цены на дрова	104,7	104,6	104,8

Величина необходимой валовой выручки Предприятия, предлагаемая экспертной группой в соответствии с Основами ценообразования, определена в размере:

на 2020 год	2 636,3	тыс. руб.;
на 2021 год	2 731,3	тыс. руб.;
на 2022 год	2 829,5	тыс. руб.;

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Предприятия по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в Приложении к настоящему заключению.

На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить для потребителей КОГУП «Облкоммунсервис» (котельная в г. Советск) долгосрочные одноставочные тарифы на тепловую энергию с календарной разбивкой в следующих размерах:

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 26 ноября по 31 декабря 2019 года	2820,3
с 01 января по 30 июня 2020 года	2820,3
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2925,3
с 01 января по 30 июня 2021 года	2925,3
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3030,7
с 01 января по 30 июня 2022 года	3030,7
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3139,7
Для населения	
с 26 ноября по 31 декабря 2019 года	-
с 01 января по 30 июня 2020 года	-
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	-
с 01 января по 30 июня 2021 года	-
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	-
с 01 января по 30 июня 2022 года	-
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	-

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

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

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Обухова Н.Е., Свиридова О.Г. Представитель УФАС по Кировской области Репина О.А. замечаний и возражений не высказала.

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

Обухова Н.Е.: Предлагаю установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить на 2019 – 2022 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности Кировского областного государственного унитарного предприятия «Облкоммунсервис» для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 1.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кировским областным государственным унитарным предприятием «Облкоммунсервис», согласно приложению № 2.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 26.11.2019 по 31.12.2022.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ

регулирования деятельности Кировского областного государственного унитарного предприятия «Облкоммунсервис» (котельная в г. Советск) для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					Удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2019	1015,8	-	-	-	227,9	134,6	-	-
2020	-	1	-	-	227,9	134,6	-	-
2021	-	1	-	-	227,9	134,6	-	-
2022	-	1	-	-	227,9	134,6	-	-

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

ТАРИФЫ

на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кировским областным
государственным унитарным предприятием «Облкоммунсервис» (котельная в г. Советск)

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							
	с 29 ноября по 31 декабря 2019 года	2820,3	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	2820,3	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2925,3	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	2925,3	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3030,7	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	3030,7	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3139,7	-	-	-	-	-
Население							
	с 29 ноября по 31 декабря 2019 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	-	-	-	-	-	-

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

29. По двадцать девятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:
Коновалова Алексея Леонидовича, который доложил членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «КаринторфТеплоСеть» (далее – ООО «КТС»).

2. Юридический адрес: ул. Заводская, д. 6, пом. 18, г. Кирово-Чепецк, Кирово-Чепецкий район, Кировская область, 613040.

3. ИНН 4312153779, КПП 431201001, ОГРН 1174350011373.

4. Руководитель: Соколов Андрей Юрьевич, тел. (83358) 2-14-62, контактное лицо бухгалтер – Омелехина Ольга Александровна, тел. (83358) 2-14-62.

5. Система налогообложения: общая система налогообложения.

6. Действующие тарифы, долгосрочные параметры регулирования деятельности, а также производственная программа ООО «КаринторфТеплоСеть» на 2019-2023 годы утверждены решением правления Службы от 25.12.2018 № 47/6-кС-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «КаринторфТеплоСеть» (Свечинский район)», в том числе:

Долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «КаринторфТеплоСеть»

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности и операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	%	кВт.ч./куб.м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2019	1424,63	-	0,00	9,10	2,21
	2020	-	1,00	0,00	9,10	2,21
	2021	-	1,00	0,00	9,10	2,21
	2022	-	1,00	0,00	9,10	2,21
	2023	-	1,00	0,00	9,10	2,21
Водоотведение	2019	873,04	-	0,00		0,00
	2020	-	1,00	0,00		0,00
	2021	-	1,00	0,00		0,00
	2022	-	1,00	0,00		0,00
	2023	-	1,00	0,00		0,00

Тарифы ООО «КаринторфТеплоСеть»

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 01.01.2019 по 30.06.2019	32,77
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	34,42
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	34,42
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	35,40
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	35,30
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	36,47
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	36,23
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	37,43
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	37,43
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	38,69	
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	27,31
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	28,68
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	28,68
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	29,50
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	29,42

		с 01.07.2021 по 31.12.2021	30,39
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	30,19
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	31,19
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	31,19
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	32,24
Водоотведение	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	23,18
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	23,99
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	23,99
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	24,55
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	24,55
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	25,27
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	25,27
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	26,02
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	25,88
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	26,63
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	19,32
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	19,99
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	19,99
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	20,46
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	20,46
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	21,06
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	21,06
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	21,68
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	21,57
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	22,19

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

Производственная программа ООО «КаринторфТеплоСеть»

питьевую воду (питьевое водоснабжение)
Объемы реализации – 147,29 тыс. м ³ в год, в том числе населению – 131,40 тыс. м ³ (89,21 % от общего объема).
водоотведение
Объемы водоотведения – 46,39 тыс. м ³ в год, в том числе от населения – 33,69 тыс. м ³ (72,62%);

7. Период корректировки – 2020 год.

8. Заявляемые тарифы – корректировка необходимой валовой выручки и тарифов производится по инициативе Службы.

9. Предложение по корректировке производственной программы: проект измененной производственной программы (производственная программа в новой редакции) в соответствии с пунктом 17 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», в РСТ Кировской области не поступал.

Основание владения, пользования и распоряжения имуществом - ООО «КТС» владеет имуществом, используемым для производства и реализации услуг водоснабжения и водоотведения, в соответствии с концессионным соглашением в отношении объектов водоснабжения, водоотведения, расположенных в пгт Свеча Свечинского района Кировской области, от 01.09.2018.

2. Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение, установленных с применением метода индексации на 2019-2023 годы для ООО «КаринторфТеплоСеть» на 2020 год проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

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

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

- основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с п. 12 статьи 32 Федерального закона № 416-ФЗ при установлении тарифов с применением метода индексации на долгосрочный период регулирования устанавливаются долгосрочные параметры регулирования тарифов. Тарифы при осуществлении государственного регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов устанавливаются в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

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.

3. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год

Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов с **01.07.2018** для ООО «КаринторфТеплоСеть» установлен в размере – 1375,74 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для ООО «КаринторфТеплоСеть» на 2019, 2020 год установлен в размере – 1,0% ежегодно.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2019 год определен в размере 104,7%, на 2020 год определен в размере 103%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2019-2023 годы в размере – 2,21 кВт.ч/куб.м;

2. Объема поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на период регулирования.

Объем поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2020 год определен исходя из объема реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) в соответствии с производственной программой ООО «КаринторфТеплоСеть», утвержденной на 2019-2023 годы, уровня потерь питьевой воды, расхода питьевой воды на собственные нужды и составляет 162,04 тыс. м³ в год.

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию для низкого уровня напряжения определена исходя из прогнозной стоимости электрической энергии на 2020 год по данным ОАО «Энергосбыт Плюс» в размере 7,32 руб./кВт.ч. (без НДС).

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения ООО «КаринторфТеплоСеть» на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:

- «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - расходы определены экспертной группой на уплату водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

В связи с тем, что ООО «КаринторфТеплоСеть» осуществляет деятельность с 01.01.2019, размер корректировки необходимой валовой выручки не рассчитывается.

Амортизация.

Расходы на амортизацию приняты в размере определенном при установлении на первый долгосрочный период регулирования.

Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль ООО «КаринторфТеплоСеть» не заявлена.

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации.

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации - расходы определены экспертной группой в соответствии с пунктом 78 (1) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения в размере 5% от текущих расходов и амортизации на основании представленного постановления администрации Свечинского района Кировской области от 14.12.2018 № 863 «Об определении гарантирующей организации в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Свечинского городского поселения Свечинского района Кировской области».

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе:

для 2015 года равного 1%;

для 2016 года равного 1%;

для 2017 года равного 2%;

начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку ООО «КаринторфТеплоСеть» по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 4368,12 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 1454,09 тыс. руб.;

- расходы на энергетические ресурсы – 2620,38 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 45,07 тыс. руб.;

- амортизация – 41,66 тыс. руб.

- расчетная предпринимательская прибыль – 206,92 тыс. руб.;

- корректировка НВВ – 0,00 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая корректировку необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2019-2023 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей ООО «КаринторфТеплоСеть» на территории муниципального образования Свечинское городское поселение Свечинского района Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	34,42	35,59
Прочие потребители	28,68	29,66

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

4. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на водоотведение на 2020 год

Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов для ООО «КаринторфТеплоСеть» установлен в размере – 843,08 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для ООО «КаринторфТеплоСеть» на 2019, 2020 год установлен в размере – 1,0% ежегодно.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2019 год определен в размере 104,7%, на 2020 год определен в размере 103%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2019-2023 годы в размере – 0 кВт.ч/куб.м;

2. Объема пропущенных сточных вод на период регулирования.

Объем пропущенных сточных вод на 2020 год определен производственной программой ООО «КаринторфТеплоСеть», утвержденной на 2019-2023 годы, в размере – 46,39 тыс. м³ в год;

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось;

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения ООО «КаринторфТеплоСеть» на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов за 2018 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

В связи с тем, что ООО «КаринторфТеплоСеть» осуществляет деятельность с 01.01.2019, размер корректировки необходимой валовой выручки не рассчитывается.

Амортизация.

Расходы на амортизацию приняты в размере определенном при установлении на первый долгосрочный период регулирования.

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации.

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации - расходы определены экспертной группой в соответствии с пунктом 78 (1) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения в размере 5% от текущих расходов и амортизации на основании представленного постановления администрации Свечинского района Кировской области от 14.12.2018 № 863 «Об определении гарантирующей организации в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Свечинского городского поселения Свечинского района Кировской области».

Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль ООО «КаринторфТеплоСеть» не заявлена.

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоотведения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе: начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоотведения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку ООО «КаринторфТеплоСеть» по производству и реализации услуги по водоотведению с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 946,6 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 891,09 тыс. руб.;
- амортизация – 10,31 тыс. руб.;
- расчетная предпринимательская прибыль – 45,20 тыс. руб.;
- корректировка НВВ – 0,00 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая корректировки необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2019-2023 годы тарифы на водоотведение для потребителей ООО «КаринторфТеплоСеть» на территории муниципального образования Свечинское городское поселение Свечинского района Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на водоотведение в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	23,99	24,49
Прочие потребители	19,99	20,41

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

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

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

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

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

Зыков М.И.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 25.12.2018 № 47/6-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «КаринторфТеплоСеть» (Свечинский район)», заменив в приложении № 2 «Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «КаринторфТеплоСеть» на территории муниципального образования Свечинское городское поселение Свечинского района Кировской области» значения «35,40» значениями «35,59», значения «29,50» значениями «29,66», значения «24,55» значениями «24,49», значения «20,46» значениями «20,41».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

30. По тридцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Коновалова Алексея Леонидовича, который доложил членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: администрации Свечинского сельского поселения Свечинского района Кировской области (далее – Администрация).

2. Юридический адрес: ул. Коммуны, д. 45, с. Юма, Свечинский район, Кировская область, 612045.

3. ОГРН 1054307526130, ИНН 4328002334, КПП 432801001.

4. Руководитель: заместитель главы администрации сельского поселения – Косоурова Галина Львовна, тел. (83358) 2-21-13.

5. Контактное лицо: заместитель главы администрации сельского поселения – Косоурова Галина Львовна, тел. (83358) 2-21-13.

6. Заявляемые тарифы: не указаны.

7. Система налогообложения: общепринятая.

8. Действующие тарифы, долгосрочные параметры регулирования деятельности, а также производственная программа администрации Свечинского сельского поселения Свечинского района Кировской области на 2016-2019 годы утверждены решением правления Службы от 29.11.2016 № 45/74-к-2016 (в редакции решения правления РСТ Кировской области от 21.11.2017 № 42/45-к-2018, от 30.10.2018 № 38/106-к-2019), в том числе:

Долгосрочные параметры регулирования деятельности администрации Свечинского сельского поселения Свечинского района Кировской области

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	%	кВт.ч./куб.м
2016	131,36	-	0	-	1,61
2017	-	1,00	0	-	1,61
2018	-	1,00	0	-	1,61
2019	-	1,00	0	-	1,61

Тарифы администрации Свечинского сельского поселения Свечинского района Кировской области

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр						
	с	с	с	с	с	с	с
	29.11.2016 по 31.12.2016	01.01.2017 по 30.06.2017	01.07.2017 по 31.12.2017	01.01.2018 по 30.06.2018	01.07.2018 по 31.12.2018	01.01.2019 по 30.06.2019	01.07.2019 по 31.12.2019
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	22,17	22,17	23,29	23,29	24,26	24,26	26,29
Прочие потребители	22,17	22,17	23,29	23,29	24,26	24,26	26,29

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

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

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

11. Основание владения, пользования и распоряжения имуществом – выписки из единого государственного реестра прав на недвижимое имущество и сделок с ним, удостоверяющие проведенную государственную регистрацию прав от 17.08.2016, от 13.10.2016, от 13.10.2016.

2. Основные технические и производственные показатели систем водоснабжения

В результате рассмотрения предложений администрации Свечинского сельского поселения Свечинского района Кировской области, планируемые годовые потери воды при её транспортировке составляют 8,75%.

В результате рассмотрения материалов дела экспертная группа предлагает утвердить производственную программу на:

питьевую воду (питьевое водоснабжение)
- объем реализации услуги – 14,6 тыс. м ³ в год, в том числе населению – 9,8 тыс.м ³ (67,12 % от общего объема)

3. Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки

Тарифы на долгосрочный период регулирования устанавливаются в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

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

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

- основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

Расчет тарифа экспертной группой выполнен с применением метода индексации в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э. При этом на первый год долгосрочного периода регулирования расчет тарифа выполнен с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с пунктом 45 настоящих Методических указаний.

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

В результате экспертизы в расчет экономически обоснованного тарифа на 2020 год на питьевую воду (питьевое водоснабжение) включены следующие статьи затрат:

Операционные (подконтрольные) расходы:

1) производственные расходы, определенные в соответствии с пунктами 16 - 18 Методических указаний, за исключением расходов на электрическую энергию (мощность, тепловую энергию и другие виды энергетических ресурсов); ремонтные расходы,

определенные в соответствии с пунктами 23 - 24 Методических указаний; административные расходы, определенные в соответствии с пунктом 25 Методических указаний; сбытовые расходы - расходы не включены ввиду того, что Администрацией не заявлены и отсутствия сведений .

Расходы на энергетические ресурсы.

1. «Электроэнергия» - расходы определены экспертной группой исходя из фактического удельного расхода электрической энергии, сложившегося по факту 2018 года, и цены на электрическую энергию для низкого уровня напряжения исходя из фактической стоимости электрической энергии, сложившейся за 2018 год по данным ОАО «Энергосбыт Плюс», представленных Администрацией, с учетом индекса роста цен на электрическую энергию на 2019 год –107,2%, на 2020 год в размере 105,4% и составила – 8,72 руб./кВт.ч. (с НДС).

Неподконтрольные расходы.

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:
- «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - расходы определены на уплату водного налога в соответствии со ст. 333.12 НК РФ;

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных администрацией Свечинского сельского поселения Свечинского района Кировской области фактических данных за 2017 год и подтверждающих документов, размер корректировки определен в размере 56,79 тыс. руб., распределен на три года и составил 18,93 тыс. руб., исходя из годовых показателей.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

В связи с тем, что Администрацией корректировка необходимой валовой выручки не заявлена и фактические расходы за 2018 год не подтверждены, корректировка необходимой валовой выручки не рассчитывается.

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 Свечинского сельского поселения Свечинского района Кировской области по производству и реализации питьевой воды во втором полугодии 2020 года исходя из годовых показателей составляют:

Необходимая валовая выручка — 537,97 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы в размере – 0 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы – 512,64 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 6,4 тыс. руб.
- корректировка за 2017 год – 18,93 тыс. руб.
- корректировка за 2018 год – 0 тыс. руб.

5. Долгосрочные параметры регулирования деятельности Администрации Свечинского сельского поселения Свечинского района Кировской области для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с использованием метода индексации

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 Свечинского сельского поселения Свечинского 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	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Индекс потребительских цен	103%	103,7%	104%	104%	104%
Индекс цены на электрическую энергию	105,4	103,3	102,4	102,4	102,4

В результате экспертизы экспертная группа предлагает установить на 2020 - 2024 годы следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности Администрации Свечинского сельского поселения Свечинского района Кировской области для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с использованием метода индексации:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевую воду (питьевое водоснабжение)	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
2020	0	-	8,75	3,67
2021	-	1,00	8,75	3,67
2022	-	1,00	8,75	3,67
2022	-	1,00	8,75	3,67
2024	-	1,00	8,75	3,67

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения величина необходимой валовой выручки Администрации Свечинского сельского поселения Свечинского района Кировской области по производству и реализации питьевой воды с 1 июля исходя из годовых показателей составила на 2021 год – 555,85 тыс. руб., на 2022 год – 550,74 тыс. руб., на 2023 год – 565,02 тыс. руб., на 2024 год – 579,82 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает установить для потребителей Администрации Свечинского сельского

поселения Свечинского района Кировской области на территории Свечинского сельского поселения Свечинского района Кировской области тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	с 01.01.2020 по 30.06.2020	26,29
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	36,85
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	36,85
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	38,07
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	38,07
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	37,72
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	37,72
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	38,70
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	38,70
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	39,71	
	Прочие потребители	с 01.01.2020 по 30.06.2020	26,29
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	36,85
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	36,85
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	38,07
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	38,07
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	37,72
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	37,72
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	38,70
с 01.01.2024 по 30.06.2024		38,70	
с 01.07.2024 по 31.12.2024	39,71		

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., Зыков М.И., Коновалов А.Л.

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

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

Зыков М.И.: Предлагаю установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить на 2020-2024 годы производственную программу на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для администрации Свечинского сельского поселения Свечинского района Кировской области.

2. Установить на 2020-2024 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности администрации Свечинского сельского поселения Свечинского района Кировской области согласно приложению № 1.

3. Установить тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для администрации Свечинского сельского поселения Свечинского района Кировской области на территории Свечинского сельского поселения Свечинского района Кировской области согласно приложению № 2.

4. Тарифы, установленные в пункте 3 настоящего решения, действуют с 01.01.2020 по 31.12.2024.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирования деятельности администрации Свечинского сельского поселения
Свечинского района Кировской области

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2020	0	-	8,75	3,67
	2021	-	1,00	8,75	3,67
	2022	-	1,00	8,75	3,67
	2023	-	1,00	8,75	3,67
	2024	-	1,00	8,75	3,67

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

ТАРИФЫ
на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для администрации Свечинского
сельского поселения Свечинского района Кировской области на территории
Свечинского сельского поселения Свечинского 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 01.01.2020 по 30.06.2020	26,29
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	36,85
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	36,85
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	38,07
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	38,07
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	37,72
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	37,72
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	38,70
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	38,70
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	39,71	
	Прочие потребители	с 01.01.2020 по 30.06.2020	26,29
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	36,85
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	36,85
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	38,07
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	38,07
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	37,72
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	37,72
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	38,70
с 01.01.2024 по 30.06.2024		38,70	
с 01.07.2024 по 31.12.2024	39,71		

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

31. По тридцать первому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:
Муравьеву Анну Сергеевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: общества с ограниченной ответственностью «Краснополянский Жилкомхоз» (далее – Общество).

2. Юридический адрес: ул. Коммунальная, д. 2а, пгт Красная Поляна, Вятскополянский район, Кировская область, 612950.

3. ОГРН 1054303509897, ИНН 4307008430, КПП 430701001.

4. Руководитель: директор — Черепов Геннадий Александрович, тел: 8 (83334) 5-19-34.

5. Контактное лицо, ответственное за составление шаблонов: Злобина Юлия Владимировна, тел: 8 (83334) 5-61-63.

6. Система налогообложения: упрощенная система налогообложения (объект «доходы»).

7. Действующие тарифы, долгосрочные параметры регулирования деятельности, а также производственная программа ООО «Краснополянский Жилкомхоз» на 2019-2023 годы утверждены решением правления Службы от 30.10.2018 № 38/60-кс-2018 (с изменениями, внесенными решением правления РСТ Кировской области от 25.12.2018 № 47/8-кс-2019), в том числе:

Долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «Краснополянский Жилкомхоз»

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%		
Питьевая вода (питьевое водоснабжение) (Гремячевское сельское поселение)	2019	588,71	-	10,6	3,33
	2020	-	1,00	10,6	3,33
	2021	-	1,00	10,6	3,33
	2022	-	1,00	10,6	3,33
	2023	-	1,00	10,6	3,33
Водоотведение, (Краснополянское городское поселение)	2019	7625,02	-	-	2,45
	2020	-	1,00	-	2,45
	2021	-	1,00	-	2,45
	2022	-	1,00	-	2,45
	2023	-	1,00	-	2,45
в том числе очистка сточных вод	2019	2434,15	-	-	1,82
	2020		1,00	-	1,82
	2021		1,00	-	1,82
	2022		1,00	-	1,82
	2023		1,00	-	1,82

Тарифы ООО «Краснополянский Жилкомхоз»

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
---------------------	------------------------	-----------------	-----------------------------

Гремячевское сельское поселение			
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 01.01.2019 по 30.06.2019	78,31
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	148,11
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	148,11
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	151,52
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	151,52
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	153,91
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	153,91
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	157,86
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	157,86
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	162,72
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	78,31
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	148,11
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	148,11
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	151,52
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	151,52
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	153,91
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	153,91
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	157,86
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	157,86
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	162,72
Краснополянское городское поселение			
Водоотведение,	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 01.01.2019 по 30.06.2019	67,40
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	67,74
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	67,74
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	68,99
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	68,99
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	87,62
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	87,62
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	90,19
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	90,19
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	92,85
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	67,40
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	67,74
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	67,74
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	68,99
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	68,99
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	87,62
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	87,62
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	90,19
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	90,19
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	92,85
в том числе очистка сточных вод	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 01.01.2019 по 30.06.2019	29,05
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	29,86
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	29,86
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	30,81
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	30,81
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	31,91
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	31,91
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	34,35
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	34,35
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	35,38
Прочие потребители	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 01.01.2019 по 30.06.2019	29,05

	с 01.07.2019 по 31.12.2019	29,86
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	29,86
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	30,81
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	30,81
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	31,91
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	31,91
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	34,35
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	34,35
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	35,38

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

Производственная программа ООО «Краснополянский Жилкомхоз»

Наименование участка	Объемы		
	Всего, тыс. м ³	в т.ч. население, м ³	Доля, %
1. Питьевую воду (питьевое водоснабжение)			
Гремячевское сельское поселение	5,23	5,02	95,98
2. Водоотведение			
Краснополянское городское поселение, в т.ч. очистка сточных вод	132,28	68,00	51,36

Период корректировки – 2020 год.

Заявляемые тарифы – корректировка необходимой валовой выручки и тарифов производится по инициативе Службы.

Предложение по корректировке производственной программы: проект измененной производственной программы (производственная программа в новой редакции) в соответствии с пунктом 17 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», в РСТ Кировской области не поступал.

Основание владения, пользования и распоряжения имуществом - для производства и реализации услуг водоснабжения и водоотведения предприятием используется имущество по договорам аренды муниципального имущества:

- № 149 от 01.06.2005 (с учетом дополнительных соглашений от 18.08.2014 (изменение стоимости договора) и 24.07.2019 (о пролонгации договора);
- № 251 от 12.07.2007 (срок до 01.07.2022).

2. Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), водоотведение и очистку сточных вод, установленных с применением метода индексации на 2019-2023 годы для ООО «Краснополянский Жилкомхоз» на 2020 год проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);
- Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление Правительства № 406);

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

- основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с п. 12 статьи 32 Федерального закона № 416-ФЗ при установлении тарифов с применением метода индексации на долгосрочный период регулирования устанавливаются долгосрочные параметры регулирования тарифов. Тарифы при осуществлении государственного регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов устанавливаются в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

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.

3. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год

Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов для ООО «Краснополянский Жилкомхоз» установлен с 01.07.2019 в размере – 588,71 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для ООО «Краснополянский Жилкомхоз» на 2020 год установлен в размере – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2020 год определен в размере 103,0%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2019-2023 годы в размере – 3,33 кВт.ч/куб.м;

2. Объема поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на период регулирования.

Объем поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2020 год определен исходя из объема реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) в соответствии с производственной программой Общества, утвержденной на 2019-2023 годы, уровня потерь питьевой воды, расхода питьевой воды на собственные нужды и составляет 5,85 тыс. м³ в год.

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию для низкого уровня напряжения определена исходя из фактической стоимости электрической энергии, сложившейся у Общества за 2018 год (акты потребления электроэнергии), с учетом индекса роста цен на электрическую энергию на 2019 год – 107,2 %, на 2020 год в размере 105,4 % и составила – 8,75 руб./кВт.ч. (с НДС).

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения ООО «Краснополянский Жилкомхоз» на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов» - включены расходы на уплату водного налога в соответствии со ст. 333.12 НК РФ, налога на доходы в соответствии со ст. 346 НК РФ. Расходы на транспортный налог учтены на уровне фактических затрат в 2018 году согласно представленным обосновывающим документам (данные бухгалтерского учета, налоговая декларация и справка о распределении налогов по подразделениям за 2018 год).

2. «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату» - учтены расходы по договору аренды земли согласно представленному расчёту. Установленные в договорах аренды уровни арендной платы не превышают экономически обоснованный, определяемый в соответствии с пунктом 44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

Амортизация.

Согласно представленной амортизационной ведомости за 2018 года, амортизация учтена на имущество, относящемуся к тарифу в размере 0,40 тыс. руб.

Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль ООО «Краснополянский Жилкомхоз» не заявлена.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом документально подтвержденных фактических затрат, произведенных в 2017 году, корректировка НВВ составила 11,71 тыс. руб. и распределена равномерно на 3 года. В тарифе на 2020 год учтена сумма в размере 3,90 тыс. руб. (исходя из годовых показателей).

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных Обществом фактических данных за 2018 год и подтверждающих документов, размер корректировки НВВ на 2020 год составил: - 7,00 тыс. руб. исходя из годовых показателей.

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе:

для 2015 года равного 1%;

для 2016 года равного 1%;

для 2017 года равного 2%;

начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку ООО «Краснополянский Жилкомхоз» по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 778,08 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 600,31 тыс. руб.;

- расходы на энергетические ресурсы – 170,65 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 9,81 тыс. руб.;

- амортизация – 0,40 тыс. руб.;

- корректировка НВВ: - 3,09 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая корректировку необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2019-2023 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей ООО «Краснополянский Жилкомхоз» на территории муниципального образования Гремячевское сельское поселения Вятскополянского района Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	148,11	148,77
Прочие потребители	148,11	148,77

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

4. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на водоотведение на 2020 год

Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов для ООО «Краснополянский Жилкомхоз» установлен с 01.07.2019 в размере – 7625,02 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для ООО «Краснополянский Жилкомхоз» на 2020 год установлен в размере – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2020 год определен в размере 103,0%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2019-2023 годы в размере – 2,45 кВт.ч/куб.м;

2. Объема пропущенных сточных вод на период регулирования.

Объем пропущенных сточных вод на 2020 год определен производственной программой Общества, утвержденной на 2019-2023 годы, в размере – 132,28 тыс. м³ в год;

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию без разбивки по напряжениям определена исходя из фактической стоимости электрической энергии, сложившейся у Общества за 2018 год (акты потребления электроэнергии), с учетом индекса роста цен на электрическую энергию на 2019 год – 107,2 %, на 2020 год в размере 105,4 % и составила – 7,28 руб./кВт.ч. (с НДС).

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось;

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения ООО «Краснополянский Жилкомхоз» на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов» - включены расходы на уплату налога на доходы в соответствии со ст. 346 НК РФ. Расходы на транспортный налог учтены на уровне фактических затрат в 2018 году согласно представленным обосновывающим документам (данные бухгалтерского учета, налоговая декларация и справка о распределении налогов по подразделениям за 2018 год).

2. «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату» - учтены расходы по договору аренды имущества № 251 и расходы по аренде земли. Установленные в договорах аренды уровни арендной платы не превышают экономически обоснованные, определяемые в соответствии с пунктом 44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

Амортизация.

Амортизация ООО «Краснополянский Жилкомхоз» не заявлена.

Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль ООО «Краснополянский Жилкомхоз» не заявлена.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов,

рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом документально подтвержденных фактических затрат, произведенных в 2016 году, корректировка НВВ составила : -509,64 тыс. руб. и распределена равномерно на 3 года. В тарифе на 2020 год учтена сумма в размере: -168,99 тыс. руб. (исходя из годовых показателей).

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом документально подтвержденных фактических затрат, произведенных в 2017 году, корректировка НВВ составила: - 4389,11 тыс. руб. и распределена на 2,5 года следующим образом:

Размер корректировки	1 полугодие 2019 года	2 полугодие 2019 года	1 полугодие 2020 года	2 полугодие 2020 года	1 полугодие 2021 года
- 4389,11 тыс. руб.	- 600 тыс. руб.	- 900 тыс. руб.	- 900 тыс. руб.	- 994,55 тыс. руб.	- 994,55 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов за 2018 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом документально подтвержденных фактических затрат, произведенных в 2018 году, корректировка НВВ составила: - 2224,96 тыс. руб. и распределена на 3,5 года следующим образом:

Размер корректировки	1 полугодие 2020 года	2 полугодие 2020 года	1 полугодие 2021 года	2 полугодие 2021 года	1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022 года	1 полугодие 2023 года
- 2224,96 тыс. руб.	- 565,00 тыс. руб.	- 276,66 тыс. руб.					

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоотведения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной

программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе: начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоотведения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку ООО «Краснополянский Жилкомхоз» по производству и реализации услуги по водоотведению с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 7836,60 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 7775,23 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы – 2356,24 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 277,17 тыс. руб.;
- амортизация – 139,37 тыс. руб.;
- корректировка НВВ : - 2711,41 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая корректировки необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2019-2023 годы тарифы на водоотведение для потребителей ООО «Краснополянский Жилкомхоз» на территории муниципального образования Краснополянское городское поселения Вятскополянского района Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на водоотведение в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	59,20	59,24
Прочие потребители	59,20	59,24

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

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на очистку сточных вод на 2020 год

Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов для ООО «Краснополянский Жилкомхоз» установлен с 01.07.2019 в размере – 2434,15 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для ООО «Краснополянский Жилкомхоз» на 2020 год установлен в размере – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2020 год определен в размере 103,0%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2019-2023 годы в размере – 1,82 кВт.ч/куб.м;

2. Объема пропущенных сточных вод через очистные сооружения на период регулирования.

Объем пропущенных сточных вод через очистные сооружения на 2020 год определен производственной программой Общества, утвержденной на 2019-2023 годы, в размере – 132,28 тыс. м³ в год;

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию без разбивки по напряжениям определена исходя из фактической стоимости электрической энергии, сложившейся у Общества за 2018 год (акты потребления электроэнергии), с учетом индекса роста цен на электрическую энергию на 2019 год – 107,2 %, на 2020 год в размере 105,4 % и составила – 7,28 руб./кВт.ч. (с НДС).

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось;

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения ООО «Краснополянский Жилкомхоз» на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

1 «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов» - включены расходы на уплату налога на доходы в соответствии со ст. 38 году согласно представленным обосновывающим документам (данные бухгалтерского учета, налоговая декларация и справка о распределении налогов по подразделениям за 2018 год). Расходы на транспортный налог учтены на уровне фактических затрат 2018 года согласно представленным обосновывающим документам (данные бухгалтерского учета, налоговая декларация).

2. «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату» - учтены расходы по договору аренды имущества № 251 и договору аренды земли согласно представленным расчётам к договорам. Установленные в договорах аренды уровни арендной платы не превышают экономически обоснованный, определяемый в соответствии с пунктом 44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом документально подтвержденных фактических затрат, произведенных в 2016 году, корректировка НВВ составила: -93,12 тыс. руб. и распределена равномерно на 3 года. В тарифе на 2020 год учтена сумма в размере: -31,04 тыс. руб. (исходя из годовых показателей).

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом документально подтвержденных фактических затрат, произведенных в 2017 году, корректировка НВВ составила: - 565,14 тыс. руб. и распределена равномерно на 3 года. В тарифе на 2020 год учтена сумма в размере: -188,38 тыс. руб. (исходя из годовых показателей).

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов за 2018 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом документально подтвержденных фактических затрат, произведенных в 2018 году, корректировка НВВ составила: - 875,19 тыс. руб. и распределена на 3,5 года следующим образом:

Размер корректировки	1 полугодие 2020 года	2 полугодие 2020 года	1 полугодие 2021 года	2 полугодие 2021 года	1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022 года	1 полугодие 2023 года
- 875,19 тыс. руб.	- 13,00 тыс. руб.	- 143,70 тыс. руб.	- 143,70 тыс. руб.	- 143,70 тыс. руб.	- 143,70 тыс. руб.	- 143,70 тыс. руб.	- 143,70 тыс. руб.

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоотведения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе: начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоотведения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку ООО «Краснополянский Жилкомхоз» по производству и реализации услуги по очистке сточных вод с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 3916,61 тыс. руб., в том числе:
 - операционные расходы – 2482,10 тыс. руб.;
 - расходы на энергетические ресурсы – 1729,22 тыс. руб.;
 - неподконтрольные расходы – 212,10 тыс. руб.;
 - корректировка НВВ: - 506,81 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая корректировки необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2019-2023 годы тарифы на очистку сточных вод для потребителей ООО «Краснополянский Жилкомхоз» на территории муниципального образования Краснополянское городское поселение Вятскополянского района Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на водоотведение в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	29,61	29,61
Прочие потребители	29,61	29,61

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

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

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Муравьева А.С.

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

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

Зыков М.И.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Признать утратившим силу решение правления РСТ Кировской области от 29.10.2019 № 38/26-кв-2020 «О внесении изменения в решение правления РСТ Кировской области от 30.10.2018 № 38/60-кв-2019».

2. Внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 30.10.2018 № 38/60-кв-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Краснополянский жилкомхоз» (Вятскополянский район)», изложив приложение № 2 «Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), водоотведение и очистку сточных вод для общества с ограниченной ответственностью «Краснополянский жилкомхоз» в новой редакции согласно приложению.

3. Настоящее решение вступает в силу с 26.11.2019.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области
от 30.10.2018 № 38/60-кк-2019

ТАРИФЫ
на питьевую воду (питьевое водоснабжение), водоотведение и очистку
сточных вод для общества с ограниченной ответственностью
«Краснополянский жилкомхоз»

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Гремячевское сельское поселение			
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 01.01.2019 по 30.06.2019	78,31
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	148,11
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	148,11
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	148,77
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	148,77
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	153,91
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	153,91
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	157,86
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	157,86
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	162,72
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	78,31
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	148,11
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	148,11
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	148,77
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	148,77
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	153,91
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	153,91
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	157,86
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	157,86
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	162,72
Краснополянское городское поселение			
Водоотведение,	Население, собственники	с 01.01.2019 по 30.06.2019	67,40

	жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 01.07.2019 по 31.12.2019	67,74
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	59,20
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	59,24
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	59,24
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	87,62
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	87,62
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	90,19
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	90,19
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	92,85
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	67,40
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	67,74
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	59,20
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	59,24
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	59,24
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	87,62
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	87,62
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	90,19
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	90,19
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	92,85
в том числе очистка сточных вод	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 01.01.2019 по 30.06.2019	29,05
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	29,86
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	29,61
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	29,61
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	29,61
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	31,91
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	31,91
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	34,35
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	34,35
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	35,38	
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	29,05
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	29,86
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	29,61
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	29,61
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	29,61
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	31,91
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	31,91
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	34,35
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	34,35
с 01.07.2023 по 31.12.2023		35,38	

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

32. По тридцать второму вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:
Кулешову Ирину Юрьевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: муниципального унитарного предприятия «Коммунальщик» (далее – МУП «Коммунальщик»).

2. Юридический адрес: 612300, Кировская область, Кикнурский район, пгт. Кикнур, ул. Советская, д.86.

3. ИНН 4311002760, КПП 431101001, ОГРН 1044304500624.

4. Руководитель: Вахонин Вадим Иванович, тел./факс (83341) 5-16-37, контактное лицо: экономист Козырева Августа Ивановна, тел. (83341) 5-15-38.

5. Система налогообложения: упрощенная система налогообложения.

6. Действующие тарифы, долгосрочные параметры регулирования деятельности, а также производственная программа МУП «Коммунальщик» на 2019-2023 годы утверждены решением правления Службы от 20.11.2018 № 41/55-к-2019, в том числе:

Долгосрочные параметры регулирования деятельности МУП «Коммунальщик»

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2019	2548,24	-	8,68	1,21
	2020	-	1,00	8,68	1,21
	2021	-	1,00	8,68	1,21
	2022	-	1,00	8,68	1,21
	2023	-	1,00	8,68	1,21
Водоотведение	2019	1073,61	-		2,31
	2020	-	1,00		2,31
	2021	-	1,00		2,31
	2022	-	1,00		2,31
	2023	-	1,00		2,31

Тарифы МУП «Коммунальщик»

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	37,90
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	38,53
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	38,52
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	39,45
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	35,71
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	37,34
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	37,34
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	38,46
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	38,46
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	39,61
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	37,90
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	38,53
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	38,52
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	39,45

		с 01.01.2021 по 30.06.2021	35,71
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	37,34
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	37,34
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	38,46
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	38,46
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	39,61
Водоотведение	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 01.01.2019 по 30.06.2019	55,08
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	91,84
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	89,87
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	91,54
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	91,54
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	87,51
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	87,51
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	82,45
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	82,45
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	84,87
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	55,08
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	91,84
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	89,87
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	91,54
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	91,54
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	87,51
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	87,51
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	82,45
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	82,45
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	84,87

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

Производственная программа МУП «Коммунальщик»

питьевую воду (питьевое водоснабжение)	водоотведение
- объем реализации услуги – 113,60 тыс. м ³ , в том числе населению – 92,20 тыс.м ³ (81,17% от общего объема).	- объем реализации услуги – 20,40 тыс. м ³ , в том числе населению – 8,20 тыс.м ³ (40,20 % от общего объема).

Период корректировки – 2020 год.

Заявляемые тарифы: на питьевую воду (питьевое водоснабжение) – 39,45 руб./куб.м., на водоотведение – 92,58 руб./куб.м.

Предложение по корректировке производственной программы: проект измененной производственной программы (производственная программа в новой редакции) в соответствии с пунктом 17 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», в РСТ Кировской области не поступал.

Основание владения, пользования и распоряжения имуществом - имущество находится в хозяйственном ведении МУП «Коммунальщик» в соответствии с распоряжением администрации Кикнурского городского поселения Кировской области № 61 от 18.08.2009.

2. Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение, установленных с применением метода индексации на 2019-2023 годы для МУП «Коммунальщик» на 2020 год проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

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

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

- основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с п. 12 статьи 32 Федерального закона № 416-ФЗ при установлении тарифов с применением метода индексации на долгосрочный период регулирования устанавливаются долгосрочные параметры регулирования тарифов. Тарифы при осуществлении государственного регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов устанавливаются в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

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.

3. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год

Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов с 01.07.2019 для МУП «Коммунальщик» установлен в размере – 2548,24 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для МУП «Коммунальщик» на 2020 год в размере – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2020 год в размере 103,0%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2019-2023 годы в размере – 1,21 кВт.ч/куб.м;

2. Объема поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на период регулирования.

Объем поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2020 год определен исходя из объема реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) в соответствии с производственной программой МУП «Коммунальщик», утвержденной на 2019-2023 годы, уровня потерь питьевой воды, расхода питьевой воды на собственные нужды и составляет 128,60 тыс. м³ в год.

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию для низкого уровня напряжения и среднего напряжения 2 уровня определена исходя из прогнозной стоимости электрической энергии по данным ОАО «Энергосбыт Плюс» на 2020 год: для низкого уровня напряжения в размере 8,78 руб./кВт.ч. (с учетом НДС), для среднего напряжения 2 уровня в размере 6,86 руб./кВт.ч. (с учетом НДС).

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения МУП «Коммунальщик» на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

а) «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:

- «Налог на прибыль» - расходы определены экспертной группой на уплату минимального налога на доходы;

- «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - расходы определены экспертной группой на уплату водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации на уровне;

- «Транспортный налог» - расходы определены экспертной группой на уплату транспортного налога на основании представленных документально подтвержденных данных о фактических расходах за 2018 год. Расходы распределены с учетом фактически сложившегося в 2018 году процента распределения затрат по заработной плате.

б) «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату», в том числе:

- «Аренда земельных участков» - затраты на уплату арендных платежей за землю определены экспертной группой в соответствии с договором аренды земельного участка № 344 от 20.09.2010, договором аренды земельного участка № 343 от 20.09.20107, договором аренды земельного участка № 337 от 17.06.2010, договором аренды земельного участка № 242 от 01.11.2005, договором аренды земельного участка № 241 от 01.11.2005, договором аренды земельного участка № 240 от 01.11.2005, договором аренды земельного участка № 100 от 05.11.2004, договором аренды земельного участка № 99 от 05.11.2004, договором аренды земельного участка № 345 от 20.09.2010, договором аренды земельного участка № 347 от 24.12.2010, договором аренды земельного участка № 348 от 24.12.2010 и расчетов арендной платы за земельные участки. Уровень арендной платы не превышает экономически обоснованный размер арендной платы, определяемый в соответствии с пунктом 44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства № 406

в) «Экономия расходов 2016» - экономия определена экспертной группой исходя из разницы фактических и плановых объемов электрической энергии за 2016 год и расчетного тарифа на электрическую энергию на 2016 год, составила: - 288,91 тыс. руб., распределена на 3 года, начиная с 01.07.2018 в следующем размере:

2018 год	2019 год		2020 год		2021 год
2 полугодие, тыс. руб.	1 полугодие, тыс. руб.	2 полугодие, тыс. руб.	1 полугодие, тыс. руб.	2 полугодие, тыс. руб.	1 полугодие, тыс. руб.
-48,15	-43,59	-52,71	-52,71	-43,59	-48,15

Амортизация.

- «Амортизация» - расходы на амортизационные отчисления определены экспертами в соответствии с фактическими расходами за 2018 год по основным средствам, учтенным на балансе предприятия и в части относимой на регулируемый вид деятельности.

Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль МУП «Коммунальщик» не заявлена.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных МУП «Коммунальщик» документально подтвержденных данных о фактических расходах за 2016 год, корректировка НВВ 2016 года составила 26,85 тыс. руб., распределена на 3 года, начиная с 01.07.2018, в следующем размере:

2018 год	2019 год		2020 год		2021 год
2 полугодие, тыс. руб.	1 полугодие, тыс. руб.	2 полугодие, тыс. руб.	1 полугодие, тыс. руб.	2 полугодие, тыс. руб.	1 полугодие, тыс. руб.
4,47	4,05	4,90	4,48	4,48	4,48

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных МУП «Коммунальщик» документально подтвержденных данных о фактических расходах за 2017 год, корректировка НВВ 2017 года составила 637,15 тыс. руб., распределена на 1,5 года равными долями, начиная с 01.07.2019, и составила на 2020 года 424,77 тыс. руб. исходя из годовых показателей

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных МУП «Коммунальщик», фактических данных за 2018 год и подтверждающих документов, размер корректировки НВВ 2018 года составил 383,54 тыс. руб., распределен на 3,5 года, начиная с 01.01.2020, в следующем размере:

2020 год		2021 год		2022 год		2023 год
1 полугодие, тыс. руб.	2 полугодие, тыс. руб.	1 полугодие, тыс. руб.	2 полугодие, тыс. руб.	1 полугодие, тыс. руб.	2 полугодие, тыс. руб.	1 полугодие, тыс. руб.
0,50	63,84	63,84	63,84	63,84	63,84	63,84

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе:

для 2015 года равного 1%;

для 2016 года равного 1%;

для 2017 года равного 2%;

начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения значение показателя Степени не рассчитывается.

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 скорректированную необходимую валовую выручку МУП «Коммунальщик» по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 4634,13 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 2598,44 тыс. руб.;

- расходы на энергетические ресурсы – 1320,18 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 5,45 тыс. руб.;

- амортизация – 148,67 тыс. руб.;

- корректировка НВВ 2016 года – 8,95 тыс. руб.;

- корректировка НВВ 2017 года – 424,77 тыс. руб.;

- корректировка НВВ 2018 года – 127,68 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая корректировку необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2019-2023 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей МУП «Коммунальщик» на территории муниципального образования Кикнурское городское поселение Кикнурского района Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	38,53	40,79
Прочие потребители	38,53	40,79

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

4. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на водоотведение на 2020 год

Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов с 01.07.2019 для МУП «Коммунальщик» установлен в размере – 1073,61 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для МУП «Коммунальщик» на 2020 год установлен в размере 1,0%.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2020 год определен в размере 103%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2019-2023 годы в размере – 2,31 кВт.ч/куб.м;

2. Объема сточных вод на период регулирования.

Объем пропущенных сточных вод на 2020 год определен производственной программой МУП «Коммунальщик», утвержденной на 2019-2023 годы, в размере – 20,40 тыс. м³ в год.

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию для низкого напряжения определена исходя из прогнозной стоимости электрической энергии по данным ОАО «Энергосбыт Плюс» на 2020 год в размере 8,78 руб./кВт.ч. (с учетом НДС).

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения МУП «Коммунальщик» на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

а) «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:

- «Налог на прибыль» - расходы определены экспертной группой на уплату минимального налога на доходы;

- «Транспортный налог» - расходы определены экспертной группой на уплату транспортного налога на основании представленных документально подтвержденных данных о фактических расходах за 2018 год. Расходы распределены с учетом фактически сложившегося в 2018 году процента распределения затрат по заработной плате.

б) «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату», в том числе:

- «Аренда земельных участков» - затраты на уплату арендных платежей за землю определены в соответствии с договором аренды земельного участка № 108 от 15.11.2004. Уровень арендной платы не превышает экономически обоснованный размер арендной платы, определяемый в соответствии с пунктом 44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства № 406.

в) «Экономия расходов 2016» - экономия определена экспертной группой исходя из разницы фактических и плановых объемов электрической энергии за 2016 год и расчетного тарифа на электрическую энергию на 2016 год, составила: -13,07 тыс. руб., распределена на 3 года, начиная с 01.07.2018, в следующем размере:

2018 год	2019 год		2020 год		2021 год
2 полугодие, тыс. руб.	1 полугодие, тыс. руб.	2 полугодие, тыс. руб.	1 полугодие, тыс. руб.	2 полугодие, тыс. руб.	1 полугодие, тыс. руб.

-2,18	-1,47	-2,89	-2,18	-2,18	-2,18
-------	-------	-------	-------	-------	-------

Амортизация.

- «Амортизация» - расходы на амортизационные отчисления определены экспертами в соответствии с фактическими расходами за 2018 год по основным средствам, учтенным на балансе предприятия и в части относимой на регулируемый вид деятельности.

Нормативная прибыль.

- «Амортизация» - расходы на амортизационные отчисления определены экспертами в соответствии с фактическими расходами за 2018 год по основным средствам, учтенным на балансе предприятия и в части относимой на регулируемый вид деятельности.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных МУП «Коммунальщик» документально подтвержденных данных о фактических расходах за 2016 год, корректировка НВВ 2016 года составила 374,86 тыс. руб., распределена на 3 года, начиная с 01.07.2018, в следующем размере:

2018 год	2019 год		2020 год		2021 год
2 полугодие, тыс. руб.	1 полугодие, тыс. руб.	2 полугодие, тыс. руб.	1 полугодие, тыс. руб.	2 полугодие, тыс. руб.	1 полугодие, тыс. руб.
62,48	42,30	82,65	62,48	62,48	62,48

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных МУП «Коммунальщик» документально подтвержденных данных о фактических расходах за 2017 год, корректировка НВВ 2017 года составила 453,81 тыс. руб., распределена на 3 года равными долями, начиная с 01.07.2019, и составила на 2020 год 151,27 тыс. руб. исходя из годовых показателей.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных МУП «Коммунальщик», фактических данных за 2018 год и подтверждающих документов, размер корректировки НВВ 2018 года составил 492,59 тыс. руб., распределен на 3,5 года, начиная с 01.01.2020, в следующем размере:

2020 год		2021 год		2022 год		2023 год
1 полугодие, тыс. руб.	2 полугодие, тыс. руб.	1 полугодие, тыс. руб.	2 полугодие, тыс. руб.	1 полугодие, тыс. руб.	2 полугодие, тыс. руб.	1 полугодие, тыс. руб.
19,47	78,85	78,85	78,85	78,85	78,85	78,85

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы водоотведения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоотведения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы водоотведения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоотведения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоотведения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы водоотведения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе:
 - для 2015 года равного 1%;
 - для 2016 года равного 1%;
 - для 2017 года равного 2%;
 - начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоотведения значение показателя Степени не рассчитывается.

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 скорректированную необходимую валовую выручку МУП «Коммунальщик» по производству и реализации услуги по водоотведению с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 2030,64 тыс. руб., в том числе:
 - операционные расходы – 1094,76 тыс. руб.;
 - расходы на энергетические ресурсы – 414,42 тыс. руб.;
 - неподконтрольные расходы – 20,54 тыс. руб.;
 - амортизация – 66,99 тыс. руб.;
 - корректировка НВВ 2016 года – 124,95 тыс. руб.;
 - корректировка НВВ 2017 года – 151,27 тыс. руб.;
 - корректировка НВВ 2018 года – 157,72 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая корректировки необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2019-2023 годы тарифы на водоотведение для потребителей МУП «Коммунальщик» на территории муниципального образования Кикнурское городское поселение Кикнурского района Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на водоотведение в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	91,84	99,54
Прочие потребители	91,84	99,54

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

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

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Кулешова И.Ю.

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

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

Зыков М.И.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 20.11.2018 № 41/55-кС-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Коммунальщик» (Кикнурский район)», изложив приложение № 2 «Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Коммунальщик» на территории муниципального образования Кикнурское городское поселение Кикнурского района Кировской области» в новой редакции согласно приложению.

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области
от 20.11.2018 № 41/55-кС-2019

ТАРИФЫ
на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для
муниципального унитарного предприятия «Коммунальщик» на
территории муниципального образования Кикнурское городское
поселение Кировского 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	37,90
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	38,53
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	38,53
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	40,79
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	35,71
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	37,34
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	37,34
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	38,46
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	38,46
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	39,61
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	37,90
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	38,53
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	38,53
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	40,79
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	35,71
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	37,34
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	37,34
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	38,46
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	38,46
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	39,61
Водоотведение	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 01.01.2019 по 30.06.2019	55,08
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	91,84
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	91,84
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	99,54
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	91,54
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	87,51
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	87,51
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	82,45
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	82,45
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	84,87
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	55,08
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	91,84
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	91,84
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	99,54
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	91,54
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	87,51
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	87,51
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	82,45
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	82,45
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	84,87

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

33. По тридцать третьему вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Кулешову Ирину Юрьевну, 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, уведомлением ООО «Полигон» от 15.11.2019 № 66-01-03-5161, предлагается признать утратившими силу следующие решения правления региональной службы по тарифам Кировской области:

1.1. Решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 28.11.2017 № 43/57-тко-2018 «О тарифах на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «Полигон» (Юрьянский район)»;

1.2. Пункт 1.12 решения правления региональной службы по тарифам Кировской области от 24.07.2018 № 27/8-тко-2018 «О внесении изменений в некоторые решения правления РСТ Кировской области»;

1.3. Решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 20.11.2018 № 41/60-тко-2019 «О внесении изменения в решение правления РСТ Кировской области от 28.11.2017 № 43/57-тко-2018»;

1.4. Пункт 1.10 решения правления региональной службы по тарифам Кировской области от 28.06.2019 № 21/4-тко-2019 «О внесении изменений в некоторые решения правления региональной службы по тарифам Кировской области».

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

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Кулешова И.Ю.

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

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

Зыков М.И.: Предлагаю признать утратившими силу решения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Признать утратившими силу:

1.1. Решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 28.11.2017 № 43/57-тко-2018 «О тарифах на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «Полигон» (Юрьянский район)».

1.2. Пункт 1.12 решения правления региональной службы по тарифам Кировской области от 24.07.2018 № 27/8-тко-2018 «О внесении изменений в некоторые решения правления РСТ Кировской области».

1.3. Решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 20.11.2018 № 41/60-тко-2019 «О внесении изменения в решение правления РСТ Кировской области от 28.11.2017 № 43/57-тко-2018».

1.4. Пункт 1.10 решения правления региональной службы по тарифам Кировской области от 28.06.2019 № 21/4-тко-2019 «О внесении изменений в некоторые решения правления региональной службы по тарифам Кировской области».

2. Настоящее решение вступает в силу с 26.11.2019.

34. По тридцать четвертому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Целищеву Светлану Николаевну, которая доложила членам правления.

Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность

Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: публичное акционерное общество «МРСК Центра и Приволжья».

Юридический адрес: 603950, г. Нижний Новгород, ул. Рождественская, 33.

Почтовый адрес: г. Киров, ул. Спасская, 51, 610000.

ОГРН 1075260020043, ИНН 5260200603, КПП: 434502001.

Руководитель: заместитель генерального директора – Колесников Владимир Владимирович, тел. 64-76-50.

Контактное лицо, ответственное за составление шаблонов: Ведущий специалист отдела тарифообразования управления экономики и тарифообразования — Скочилова Юлия Александровна, тел. 69-13-55.

Система налогообложения: общая система налогообложения.

Действующие тарифы, долгосрочные параметры регулирования деятельности, а также производственная программа ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на 2019-2023 годы утверждены решением правления Службы от 11.12.2018 № 44/34-кс-2019, в том числе:

Долгосрочные параметры регулирования деятельности ПАО «МРСК Центра и Приволжья»

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение) «Городской округ город Котельнич Кировской области»	2019	130,24	-	0	3,32
	2020	-	1,00	0	3,32
	2021	-	1,00	0	3,32
	2022	-	1,00	0	3,32
	2023	-	1,00	0	3,32
Питьевая вода (питьевое водоснабжение) Подосиновское городское поселение Подосиновского района Кировской области	2019	44,30	-	0	6,62
	2020	-	1,00	0	6,62
	2021	-	1,00	0	6,62
	2022	-	1,00	0	6,62
	2023	-	1,00	0	6,62

Тарифы ПАО «МРСК Центра и Приволжья»

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение) «Городской	Население, собственники жилых помещений и исполнители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	53,50
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	62,36
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	62,36
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	63,61

округ город Котельнич Кировской области»	коммунальных услуг (с учетом НДС)	с 01.01.2021 по 30.06.2021	63,61
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	63,41
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	63,41
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	65,38
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	65,38
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	67,43
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	44,58
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	51,97
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	51,97
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	53,01
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	53,01
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	52,84
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	52,84
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	54,48
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	54,48
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	56,19
Питьевая вода (питьевое водоснабжение) Подосиновское городское поселение Подосиновского района Кировской области	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	77,03
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	78,10
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	65,22
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	66,05
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	66,05
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	67,38
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	67,38
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	69,60
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	69,60
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	71,92
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	64,19
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	65,08
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	54,35
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	55,04
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	55,04
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	56,15
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	56,15	
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	58,00	
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	58,00	
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	59,93	

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

Производственная программа ПАО «МРСК Центра и Приволжья»,

питьевую воду (питьевое водоснабжение) ПО «Западные электрические сети»	питьевую воду (питьевое водоснабжение) ПО «Северные электрические сети»
Объемы реализации – 3,49 тыс. м ³ в год, в том числе населению – 0,29 тыс. м ³ (8,31% от общего объема).	Объемы реализации – 1,25 тыс. м ³ в год, в том числе населению – 0,7 тыс. м ³ (56% от общего объема).

Период корректировки – 2020 год.

Заявляемые тарифы:

Западные электрические сети – 271,06 руб./м³.

Северные электрические сети – 132,18 руб./м³.

Предложение по корректировке производственной программы: проект измененной производственной программы (производственная программа в новой редакции) в соответствии с пунктом 17 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», в РСТ Кировской области не поступал.

Основание владения, пользования и распоряжения имуществом - имущество ПАО «МРСК Центра и Приволжья» принадлежит на праве собственности в соответствии со свидетельствами о праве собственности.

3. Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных с применением метода индексации на 2019-2023 годы для ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на 2020 год проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

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

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

- основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с п. 12 статьи 32 Федерального закона № 416-ФЗ при установлении тарифов с применением метода индексации на долгосрочный период регулирования устанавливаются долгосрочные параметры регулирования тарифов. Тарифы при осуществлении государственного регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов устанавливаются в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

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.

4. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год (Западные электрические сети)

Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов с 01.07.2019 для ПАО «МРСК Центра и Приволжья» установлен в размере – 130,24 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на 2020 год установлен в размере – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2020 год определен в размере 103,0%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2019-2023 годы в размере – 3,32 кВт.ч/куб.м;

2. Объема поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на период регулирования.

Объем поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2020 год определен исходя из объема реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) в соответствии с производственной программой ПАО «МРСК Центра и Приволжья», утвержденной на 2019-2023 годы, уровня потерь питьевой воды, расхода питьевой воды на собственные нужды и составляет 3,49 тыс. м³ в год.

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию для высокого уровня напряжения определена исходя из фактической стоимости электрической энергии, сложившейся за 2018 год по данным ОАО «Энергосбыт Плюс», с учетом индекса роста цен на электрическую энергию на 2019 год – 112,4%, на 2020 год в размере 106,5% и составила – 2,96 руб./кВт.ч. (без НДС).

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:

- «Налог на имущество» - расходы приняты экспертной группой в соответствии с расчетом налога на имущество на 2020 год.

- «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - расходы определены экспертной группой на уплату водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации исходя из фактических расходов за 2018 год с увеличением на рост ставок водного налога на 2019 и 2020 годы.

- Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов – расходы исключены экспертной группой, так как заявленные расходы на заработную плату за 2016-2018 годы относятся к операционным расходам. Операционные расходы корректируются согласно пункта 95 Методических указаний по формуле 39, исходя из установленного базового уровня операционных расходов, индекса потребительских цен и индекса эффективности расходов. Формулой по корректировке операционных расходов не предусмотрен учет каких-либо дополнительных экономически обоснованных расходов. Расходы по водному налогу, электрическую энергию и на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором, за 2016-2018 годы учитывались при корректировке тарифов на 2018, 2019, 2020 годы.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных ПАО «МРСК Центра и Приволжья», фактических данных за 2016 год и подтверждающих документов, размер корректировки составил 15,95 тыс. руб. и распределен на три года, в том числе на 2020 год 5,32 тыс. руб. исходя из годовых показателей.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных ПАО «МРСК Центра и Приволжья», фактических данных за 2017 год и подтверждающих документов, размер корректировки составил 43,98 тыс. руб. и распределен на 5 лет, в том числе на 2020 год 8,8 тыс. руб. исходя из годовых показателей.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных ПАО «МРСК Центра и Приволжья» фактических данных за 2018 год и подтверждающих документов, размер корректировки составил 55,5 тыс. руб., распределен на 3 года и составил на 2020 год 18,50 тыс. руб. исходя из годовых показателей:

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе:

- для 2015 года равного 1%;

- для 2016 года равного 1%;

- для 2017 года равного 2%;

- начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку ПАО «МРСК Центра и Приволжья» по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 204,48 тыс. руб., в том числе:
 - операционные расходы – 132,81 тыс. руб.;
 - расходы на энергетические ресурсы – 34,34 тыс. руб.;
 - неподконтрольные расходы – 2,91 тыс. руб.;
 - амортизация – 1,81 тыс. руб.
 - корректировка НВВ за 2016 год – 5,32 тыс. руб.
 - корректировка НВВ за 2017 год – 8,8 тыс. руб.
 - корректировка НВВ за 2018 год - 18,50 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая корректировку необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2019-2023 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на территории муниципального образования «Городской округ город Котельнич Кировской области», и установить на 2020 год тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	62,36	70,31
Прочие потребители	51,97	58,59

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

5. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год (Северные электрические сети)

Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов с 01.07.2019 для ПАО «МРСК Центра и Приволжья» установлен в размере – 44,30 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на 2020 год установлен в размере – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2020 год определен в размере 103,0%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2019-2023 годы в размере – 6,62 кВт.ч/куб.м;

2. Объема поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на период регулирования.

Объем поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2020 год определен исходя из объема реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) в соответствии с производственной программой ПАО «МРСК Центра и Приволжья», утвержденной на 2019-2023 годы, уровня потерь питьевой воды, расхода питьевой воды на собственные нужды и составляет 1,25 тыс. м³ в год.

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию для высокого уровня напряжения определена исходя из фактической стоимости электрической энергии, сложившейся за 2018 год (без НДС) по данным ОАО «Энергосбыт Плюс», с учетом индекса роста цен на электрическую энергию на 2019 год – 112,4%, на 2020 год в размере 106,5% и составила – 2,93 руб./кВт.ч. (без НДС).

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при

определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:

- «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - расходы определены экспертной группой на уплату водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации исходя.

- Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов – расходы по водному налогу, на электрическую энергию за 2016-2018 годы учитывались при корректировке тарифов на 2018, 2019, 2020 годы в соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных ПАО «МРСК Центра и Приволжья», фактических данных за 2016 год и подтверждающих документов, размер корректировки составил 1,76 тыс. руб. и распределен на три года, в том числе на 2019 год 0,58 тыс. руб. исходя из годовых показателей.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных ПАО «МРСК Центра и Приволжья» фактических данных за 2018 год и подтверждающих документов, размер корректировки составил -4,5 тыс. руб., распределен на 3 года и составил на 2020 год -1,50 тыс. руб. исходя из годовых показателей.

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной

программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе:

для 2015 года равного 1%;

для 2016 года равного 1%;

для 2017 года равного 2%;

начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку ПАО «МРСК Центра и Приволжья» по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 68,98 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 45,17 тыс. руб.;

- расходы на энергетические ресурсы – 24,19 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 0,54 тыс. руб.;

- корректировка НВВ за 2016 год – 0,58 тыс. руб.

– корректировка НВВ за 2018 год - -1,50 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая корректировку необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2019-2023 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на территории муниципального образования Подосиновское городское поселение Подосиновского района Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	65,22	66,23

Прочие потребители	54,35	55,19
--------------------	-------	-------

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

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

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Целищева С.Н., Скочилова Ю.А.

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

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

Зыков М.И.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 11.12.2018 № 44/34-кС-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья», изложив приложение № 2 «Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» на территории муниципальных образований «Городской округ город Котельнич Кировской области» и Подосиновское городское поселение Подосиновского района Кировской области» в новой редакции согласно приложению.

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области
от 11.12.2018 № 44/34-кС-2019

ТАРИФЫ

питьевую воду (питьевое водоснабжение) для публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» на территории муниципальных образований «Городской округ город Котельнич Кировской области» и Подосиновское городское поселение Подосиновского района Кировской области

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение) «Городской округ город Котельнич Кировской области»	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	53,50
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	62,36
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	62,36
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	70,31
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	70,31
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	63,41
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	63,41
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	65,38
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	65,38

	Прочие потребители	с 01.07.2023 по 31.12.2023	67,43
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	44,58
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	51,97
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	51,97
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	58,59
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	58,59
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	52,84
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	52,84
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	54,48
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	54,48
Питьевая вода (питьевое водоснабжение) Подосиновское городское поселение Подосиновского района Кировской области	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	с 01.07.2023 по 31.12.2023	56,19
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	77,03
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	78,10
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	65,22
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	66,23
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	66,23
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	67,38
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	67,38
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	69,60
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	69,60
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	71,92	
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	64,19
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	65,08
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	54,35
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	55,19
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	55,19
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	56,15
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	56,15
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	58,00
с 01.01.2023 по 30.06.2023		58,00	
с 01.07.2023 по 31.12.2023	59,93		

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

35. По тридцать пятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Целищеву Светлану Николаевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Кировская сетевая компания».
2. Юридический адрес: 610008, г.Киров, сл.Сошени, ул.Тракторная, д.4, пом.19.
3. ОГРН 1134345027520, ИНН 4345372832, КПП 434501001.
4. Руководитель: директор – Микрюков Александр Юрьевич, тел.8-912-735-30-81.
5. Контактное лицо: главный бухгалтер - Метелева Ольга Сергеевна, тел.8-912-735-30-81, Статеева Светлана Александровна 24-95-00.
6. Система налогообложения: упрощенная система налогообложения.

7. Действующие тарифы, долгосрочные параметры регулирования деятельности, а также производственная программа ООО «Кировская сетевая компания» на 2018-2021 годы утверждены решением правления Службы от 25.09.2018 № 34/9-к-2018 (в редакции решения правления РСТ Кировской области от 04.12.2018 № 43/42-к-2019), в том числе:

Долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «Кировская сетевая компания»

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2018	631,29	-	0,31	0,51
	2019	-	1,00	0,31	0,51
	2020	-	1,00	0,31	0,51
	2021	-	1,00	0,31	0,51

Тарифы ООО «Кировская сетевая компания»

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Прочие потребители	с 25.09.2018 по 31.12.2018	38,11
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	38,11
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	39,52
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	39,52
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	40,20
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	40,20
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	41,19

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

Производственная программа ООО «Кировская сетевая компания»

питьевую воду (питьевое водоснабжение)
- объем реализации услуги – 19,57 м ³ , в том числе населению – 0 тыс.м ³ .

Период корректировки – 2020 год.

Заявляемые тарифы – 56,72 руб./м³.

Предложение по корректировке производственной программы: проект измененной производственной программы (производственная программа в новой редакции) в соответствии с пунктом 17 Правил разработки, утверждения и корректировки

производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», в РСТ Кировской области направлен.

Основание владения, пользования и распоряжения имуществом - имущество для оказания услуг по водоснабжению передано в ООО «Кировская сетевая компания» от ООО «Гарантия Киров» (далее по тексту – Арендодатель) по договору аренды объектов недвижимости системы водоснабжения от 25.07.2018.

2. Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые при корректировке производственной программы.

Корректировка производственной программы ООО «Кировская сетевая компания» в сфере питьевого водоснабжения, утвержденной на 2018-2021 годы, на 2020 год проведена 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 № 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);

- Правилами разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Правила).

Корректировка производственной программы осуществляется регулируемой организацией в случае изменения условий реализации мероприятий производственной программы, ведущих к росту расходов на их реализацию, в том числе в случае изменения законодательства Российской Федерации, влияющего на условия реализации производственной программы.

Регулируемая организация представляет в уполномоченный орган проект измененной производственной программы (производственную программу в новой редакции), который должен содержать предложения о включении в производственную программу новых мероприятий, о переносе сроков реализации мероприятий производственной программы и об изменении стоимости этих мероприятий, а также материалы и документы, обосновывающие необходимость корректировки производственной программы.

При корректировке производственной программы, предполагающей увеличение финансовых потребностей, необходимых для ее реализации, указанные финансовые потребности учитываются при установлении тарифов в порядке, установленном Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

В соответствии с пунктом 17 Правил ООО «Кировская сетевая компания» представило в региональную службу по тарифам Кировской области проект измененной производственной программы в сфере питьевого водоснабжения на 2018-2021 годы (производственную программу в сфере питьевого водоснабжения на 2018-2021 годы (с учетом корректировка 2020 года).

Основанием для корректировки производственной программы ООО «Кировская сетевая компания» в сфере питьевого водоснабжения, утвержденной на 2018-2021 годы, явилось изменение объемов реализации услуг.

Расчетный объем отпуска воды, объем принятых сточных вод на очередной год и каждый год в течение долгосрочного периода регулирования определяется в соответствии с разделом II Методических указаний, исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения (технологического присоединения) объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей, а также изменения порядка определения количества поданной воды (принятых сточных вод), включая переход от применения расчетных способов определения количества поданной воды (принятых сточных вод) к использованию приборов учета воды (сточных вод) по формулам 1 и 1.1. Методических указаний.

$$Q_i = Q_{i-2} \cdot (1 + t_i)^2 + Q_i^{\text{нп}} - \Delta Q_i^{\text{н}} \quad (1)$$

$$t_i = \frac{1}{3} \cdot \sum_{k=2}^4 \frac{Q_{i-k} - Q_{i-k}^{\text{нп}} - \Delta Q_{i-k}^{\text{н}} - Q_{i-k-1}}{Q_{i-k-1}} \quad (1.1.)$$

В качестве обоснования фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года представлены:

- декларации по водному налогу (данные по фактическому объему поднятой воды за 4 квартал 2018 года, 1,2,3 кварталы 2019 года);
- объемы горячей воды по прибору учета, находящемуся на границе с МУП «Водоканал» за 10 месяцев 2019 года.

Основной причиной является снижение объемов потребления услуг по холодной воде, используемой для нужд котельной и при подогреве на котельной для производства горячей воды. Объемы горячей воды снизились у населения по данным МУП «Водоканал», так как расчеты с населением производит МУП «Водоканал».

Ввиду отсутствия фактических данных полного календарного 2018 года, данных по подключенным и отключенным потребителям, которые необходимы для корректировки производственной программы с соответствии с Методическими указаниями, основания для корректировки производственной программы на 2020 год отсутствуют.

3. Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных с применением метода индексации на 2018-2021 годы для ООО «Кировская сетевая компания» на 2020 год проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);
- Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление Правительства № 406);

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

- основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с п. 12 статьи 32 Федерального закона № 416-ФЗ при установлении тарифов с применением метода индексации на долгосрочный период регулирования устанавливаются долгосрочные параметры регулирования тарифов. Тарифы при осуществлении государственного регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов устанавливаются в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

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.

3. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов с 01.07.2018 для ООО «Кировская сетевая компания» установлен в размере – 631,29 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для ООО «Кировская сетевая компания» на 2019 год установлен в размере – 1,0%, на 2020 год установлен в размере – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2019 год определен в размере – 104,7%, на 2020 год - 103,0%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2018-2021 годы в размере – 0,51 кВт.ч/куб.м;

2. Объема поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на период регулирования.

Объем поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2020 год определен исходя из объема реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) в соответствии с производственной программой ООО «Кировская сетевая компания», утвержденной на 2018-2021 годы и скорректированной на 2020 год, уровня потерь питьевой воды, расхода питьевой воды на собственные нужды и составляет 19,57 тыс. м³ в год.

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию для среднего второго уровня напряжения определена исходя из фактической стоимости электрической энергии, сложившейся за 2018 год по данным ОАО «Энергосбыт Плюс», представленных ООО «Кировская сетевая компания», с учетом индекса роста цен на электрическую энергию на 2019 год – 109,4%, на 2020 год в размере 105,8% и составила – 6,71 руб./кВт.ч. (с учетом НДС).

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения ООО «Кировская сетевая компания» на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:
- «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - экспертами пересчитаны расходы на уплату водного налога в соответствии со ст. 333.12 НК РФ;

- «Прочие налоги и сборы» - расходы определены на уплату минимального налога на доходы в соответствии с применяемой на предприятии системой налогообложения.

2. «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную платы», в том числе:

- «Аренда имущества» - расходы определены на уплату арендных платежей в соответствии с договором аренды объектов недвижимости системы водоснабжения от 25.07.2018. Уровень арендной платы не превышает экономически обоснованный, определяемый в соответствии с пунктом 44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

В связи с тем, что ООО «Кировская сетевая компания» осуществляет деятельность с 25.09.2018, размер корректировки необходимой валовой выручки не рассчитывается.

Амортизация.

Расходы на амортизацию ООО «Кировская сетевая компания» не заявлены.

Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль ООО «Кировская сетевая компания» не заявлена.

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе:

для 2015 года равного 1%;

для 2016 года равного 1%;

для 2017 года равного 2%;

начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку ООО «Кировская сетевая компания» по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 791,32 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 667,24 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы – 67,3 тыс. руб.
- неподконтрольные расходы – 56,78 тыс. руб.;

На основании вышеизложенного, учитывая корректировку необходимой валовой выручки и производственной программы на 2020 год, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2018-2021 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей ООО «Кировская сетевая компания» на территории муниципального образования «Город Киров» Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Прочие потребители	39,52	40,56

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

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

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Целищева С.Н.

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

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

Зыков М.И.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 25.09.2018 № 34/9-кс-2018 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Кировская сетевая компания» (муниципальное образование «Город Киров»)), заменив в приложении № 2 «Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Кировская сетевая компания» на территории муниципального образования «Город Киров» Кировской области» (сл. Сошени)» значения «40,20» значениями «40,56».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

36. По тридцать шестому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Целищеву Светлану Николаевну, которая доложила членам правления.

Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (далее – ОАО «РЖД»).

Юридический адрес: 107174, г. Москва, ул. Новая Басманная, 2.

Почтовый адрес: 610025, г. Киров, ул. Дёповская, д. 90.

ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727, КПП 997650001.

Руководитель: начальник КТУ ГДВ Евгений Андреевич Кузьмин, тел. (8332) 60-16-56.

Контактное лицо, ответственное за составление шаблонов: ведущий экономист Воронина Ксения Ивановна, тел. (8332) 60-15-49, инженер по эксплуатации зданий и сооружений Лямина Елена Геннадьевна (8332) 60-15-64.

Система налогообложения: общая система налогообложения.

Действующие тарифы, долгосрочные параметры регулирования деятельности, а также производственная программа ОАО «Российские железные дороги» на 2019-2023 годы утверждены решением правления Службы от 18.12.2018 № 45/155-кс-2019, в том числе:

Долгосрочные параметры регулирования деятельности ОАО «Российские железные дороги»

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
Транспортировка питьевой воды «Город Киров»	2019	910,92	-	0	0
	2020	-	1,00	0	0
	2021	-	1,00	0	0
	2022	-	1,00	0	0
	2023	-	1,00	0	0
Техническая вода «Город Киров»	2019	89,96	-	0	0,62
	2020	-	1,00	0	0,62
	2021	-	1,00	0	0,62
	2022	-	1,00	0	0,62
	2023	-	1,00	0	0,62
Питьевая вода (питьевое водоснабжение) «Город Киров»	2019	226,35	-	5,0	1,49
	2020	-	1,00	5,0	1,49
	2021	-	1,00	5,0	1,49
	2022	-	1,00	5,0	1,49
	2023	-	1,00	5,0	1,49
Питьевая вода (питьевое водоснабжение) Зуевское гп	2019	2159,29	-	6,38	0,43
	2020	-	1,00	6,38	0,43
	2021	-	1,00	6,38	0,43
	2022	-	1,00	6,38	0,43
	2023	-	1,00	6,38	0,43
Питьевая вода (питьевое водоснабжение) Песковское гп	2019	840,48	-	5,24	0,92
	2020	-	1,00	5,24	0,92
	2021	-	1,00	5,24	0,92
	2022	-	1,00	5,24	0,92

	2023	-	1,00	5,24	0,92
Питьевая вода (питьевое водоснабжение) Пинюгское гп	2019	704,49	-	9,0	0,81
	2020	-	1,00	9,0	0,81
	2021	-	1,00	9,0	0,81
	2022	-	1,00	9,0	0,81
	2023	-	1,00	9,0	0,81

Тарифы ОАО «Российские железные дороги»

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Транспортировка питьевой воды «Город Киров»	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	7,65
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	7,66
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	7,66
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	6,90
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	6,85
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	6,67
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	6,67
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	6,85
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	6,85
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	7,02
Техническая вода «Город Киров»	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	127,30
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	140,96
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	140,96
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	144,28
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	144,28
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	147,76
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	147,76
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	152,17
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	152,17
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	156,74
Питьевая вода (питьевое водоснабжение) «Город Киров»	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	83,72
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	150,35
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	150,35
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	148,51
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	148,51
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	152,06
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	152,06
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	156,55
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	156,55
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	161,18
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	69,77
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	125,29
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	125,29
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	123,76
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	123,76
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	126,72
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	126,72
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	130,46
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	130,46
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	134,32
Питьевая вода (питьевое водоснабжение) Зуевское гп	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	37,88
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	38,14
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	38,14
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	37,92
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	37,92
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	31,58
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	31,58
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	32,44

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр	
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	32,44	
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	33,32	
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	31,57	
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	31,78	
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	31,78	
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	31,60	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	31,60	
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	26,32	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	26,32	
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	27,03	
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	27,03	
с 01.07.2023 по 31.12.2023	27,77			
Питьевая вода (питьевое водоснабжение) Песковское гп	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	94,49	
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	97,00	
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	97,00	
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	100,80	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	100,80	
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	81,67	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	81,67	
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	71,95	
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	71,95	
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	73,56	
		Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	78,74
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	80,83
	с 01.01.2020 по 30.06.2020		80,83	
	с 01.07.2020 по 31.12.2020		84,00	
	с 01.01.2021 по 30.06.2021		84,00	
	с 01.07.2021 по 31.12.2021		68,06	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022		68,06	
	Питьевая вода (питьевое водоснабжение) Пинюгское гп	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	101,35
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	114,04
с 01.01.2020 по 30.06.2020			114,04	
с 01.07.2020 по 31.12.2020			117,55	
с 01.01.2021 по 30.06.2021			117,55	
с 01.07.2021 по 31.12.2021			112,10	
с 01.01.2022 по 30.06.2022			112,10	
с 01.07.2022 по 31.12.2022			107,66	
с 01.01.2023 по 30.06.2023			107,66	
с 01.07.2023 по 31.12.2023			110,96	
Прочие потребители			с 01.01.2019 по 30.06.2019	84,46
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	95,03
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	95,03	
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	97,96	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	97,96	
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	93,42	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	93,42	
с 01.07.2022 по 31.12.2022		89,72		
с 01.01.2023 по 30.06.2023		89,72		
с 01.07.2023 по 31.12.2023	92,47			

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

Производственная программа ОАО «Российские железные дороги»

питьевую воду (питьевое водоснабжение)	Техническая вода
--	------------------

	(пос. Красносельский)
Киров Поздино Объемы реализации – 2,09 тыс. м ³ в год, в том числе населению – 1,35 тыс. м ³ (64,6% от общего объема).	Объемы реализации – 0,68 тыс. м ³ в год, в том числе населению – 0 тыс. м ³ (56% от общего объема).
Зуевское гп Объемы реализации – 132,00 тыс. м ³ в год, в том числе населению – 6,4 тыс. м ³ (4,8% от общего объема).	
Песковское гп Объемы реализации – 25,3 тыс. м ³ в год, в том числе населению – тыс. м ³ (11,9% от общего объема).	
Пинюгское гп Объемы реализации – 9,1 тыс. м ³ в год, в том числе населению – 2 тыс. м ³ (22% от общего объема).	

Период корректировки – 2020 год.

Заявляемые тарифы –

Питьевая вода (питьевое водоснабжение) Зуевское гп	84,10
Питьевая вода (питьевое водоснабжение) Песковское гп	
Питьевая вода (питьевое водоснабжение) Пинюгское гп	
Техническая вода «Город Киров»	
Питьевая вода (питьевое водоснабжение) «Город Киров»	

Предложение по корректировке производственной программы: проект измененной производственной программы (производственная программа в новой редакции) в соответствии с пунктом 17 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», в РСТ Кировской области направлено по Зуевскому гп, Песковскому гп, Пинюгскому гп.

Основание владения, пользования и распоряжения имуществом - имущество ОАО «Российские железные дороги» находится в собственности ОАО «Российские железные дороги» в соответствии с инвентарными карточками и ведомостями амортизации.

Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных с применением метода индексации на 2019-2023 годы для ОАО «Российские железные дороги» на 2020 год проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

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

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

- основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с п. 12 статьи 32 Федерального закона № 416-ФЗ при установлении тарифов с применением метода индексации на долгосрочный период регулирования устанавливаются долгосрочные параметры регулирования тарифов. Тарифы при осуществлении государственного регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов устанавливаются в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

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.

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на техническую воду на 2020 год (МО «Город Киров»)

Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов с 01.07.2019 для ОАО «Российские железные дороги» установлен в размере – 89,96 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для ОАО «Российские железные дороги» на 2020 год установлен в размере – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2020 год определен в размере 103,0%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2019-2023 годы в размере – 0,62 кВт.ч/куб.м;

2. Объема поднятой технической воды на период регулирования.

Объем поднятой технической воды на 2020 год определен исходя из объема реализации технической воды в соответствии с производственной программой ОАО «Российские железные дороги», утвержденной на 2019-2023 годы, уровня потерь технической воды, расхода технической воды на собственные нужды и составляет 0,7 тыс. м³ в год.

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию для высокого уровня напряжения определена исходя из стоимости электрической энергии, учтенной на 2019 год с применением индекса роста на 2020 год -106,5% и составила 3,38 руб./кВт.ч. (без НДС).

4. Объемы потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения ОАО «Российские железные дороги» на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:

- Налог на имущество организаций – расходы определены исходя из среднегодовой стоимости основных средств за 2020 год на основании ведомости амортизации за 2018 год и ставки налога на имущество 2,2% в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

- «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - расходы определены экспертной группой в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Амортизация.

«Амортизация основных средств» - расходы определены на амортизацию основных средств исходя из фактических расходов за 2018 год.

Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль ОАО «Российские железные дороги» не заявлена.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

В связи с тем, что тарифы на техническую воду для ОАО «Российские железные дороги» установлены с 2019 года, то корректировка за 2018 год не осуществляется.

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе:
 - для 2015 года равного 1%;
 - для 2016 года равного 1%;
 - для 2017 года равного 2%;
 - начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку ОАО «Российские железные дороги» по производству и реализации технической воды с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 95,38 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 91,73 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы – 1,47 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 1,10 тыс. руб.;
- амортизация – 1,08 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая корректировку необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2019-2023 годы тарифы на техническую воду для потребителей ОАО «Российские железные дороги» на территории муниципального образования «Город Киров» Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на техническую воду в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Прочие потребители	137,59	140,26

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов.

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год (МО «город Киров», ст.

Поздино)

Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов с 01.07.2019 для ОАО «Российские железные дороги» установлен в размере – 226,35 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для ОАО «Российские железные дороги» на 2020 год установлен в размере – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2020 год определен в размере 103,0%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2019-2023 годы в размере – 1,49 кВт.ч/куб.м;

2. Объемы поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на период регулирования.

Объем поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2020 год определен исходя из объема реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) в соответствии с

производственной программой ОАО «Российские железные дороги», утвержденной на 2019-2023 годы, уровня потерь питьевой воды, расхода питьевой воды на собственные нужды и составляет 2,2 тыс. м³ в год.

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию для высокого уровня напряжения определена исходя из стоимости электрической энергии, учтенной на 2019 год с применением индекса роста на 2020 год -106,5% и составила 3,29 руб./кВт.ч. (без НДС).

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения ОАО «Российские железные дороги» на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:

- Налог на имущество организаций – расходы определена исходя из среднегодовой стоимости основных средств за 2020 год на основании ведомости амортизации за 2018 год и ставки налога на имущество 2,2% в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

- «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - расходы определены экспертной группой в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Амортизация.

«Амортизация основных средств» - расходы определены на амортизацию основных средств исходя из фактических расходов за 2018 год.

Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль ОАО «Российские железные дороги» не заявлена.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

В связи с тем, что тарифы на техническую воду для ОАО «Российские железные дороги» установлены с 2019 года, то корректировка за 2018 год не осуществляется.

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе:

для 2015 года равного 1%;

для 2016 года равного 1%;

для 2017 года равного 2%;

начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку ОАО «Российские железные дороги» по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 257,15 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 230,81 тыс. руб.;

- расходы на энергетические ресурсы – 10,81 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 3,72 тыс. руб.;
- амортизация – 11,81 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая корректировку необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2019-2023 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей ОАО «Российские железные дороги» на территории муниципального образования «Город Киров» Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	144,71	147,65
Прочие потребители	120,59	123,04

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

**Основные нормативно-правовые акты и их положения,
применяемые при корректировке производственной программы
(Зуевское гп).**

Корректировка производственной программы ОАО «Российские железные дороги» в сфере питьевого водоснабжения, утвержденной на 2019-2023 годы, на 2020 год проведена 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 № 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);
- Правилами разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Правила).

Корректировка производственной программы осуществляется регулируемой организацией в случае изменения условий реализации мероприятий производственной программы, ведущих к росту расходов на их реализацию, в том числе в случае изменения законодательства Российской Федерации, влияющего на условия реализации производственной программы.

Регулируемая организация представляет в уполномоченный орган проект измененной производственной программы (производственную программу в новой редакции), который должен содержать предложения о включении в производственную программу новых мероприятий, о переносе сроков реализации мероприятий производственной программы и об изменении стоимости этих мероприятий, а также

материалы и документы, обосновывающие необходимость корректировки производственной программы.

При корректировке производственной программы, предполагающей увеличение финансовых потребностей, необходимых для ее реализации, указанные финансовые потребности учитываются при установлении тарифов в порядке, установленном Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

В соответствии с пунктом 17 Правил ОАО «Российские железные дороги» представило в региональную службу по тарифам Кировской области проект измененной производственной программы в сфере питьевого водоснабжения на 2019-2023 годы (производственную программу в сфере питьевого водоснабжения на 2019-2023 годы по Зуевскому городскому поселению (с учетом корректировка 2020 года).

Основанием для корректировки производственной программы ОАО «Российские железные дороги» в сфере питьевого водоснабжения, утвержденной на 2019-2023 годы, явилось изменение объемов реализации услуг.

Расчетный объем отпуска воды, объем принятых сточных вод на очередной год и каждый год в течение долгосрочного периода регулирования определяется в соответствии с разделом II Методических указаний, исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения (технологического присоединения) объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей, а также изменения порядка определения количества поданной воды (принятых сточных вод), включая переход от применения расчетных способов определения количества поданной воды (принятых сточных вод) к использованию приборов учета воды (сточных вод) по формулам 1 и 1.1. Методических указаний.

$$Q_i = Q_{i-2} \cdot (1 + t_i)^2 + Q_i^{\text{нп}} - \Delta Q_i^{\text{н}} \quad (1)$$

$$t_i = \frac{1}{3} \cdot \sum_{k=2}^4 \frac{Q_{i-k} - Q_{i-k}^{\text{нп}} - \Delta Q_{i-k}^{\text{н}} - Q_{i-k-1}}{Q_{i-k-1}} \quad (1.1.)$$

В качестве обоснования фактического объема отпуска воды за последний отчетный год и динамики отпуска воды за последние 3 года представлены:

- журналы учета поднятой воды за 2018 год;
- форма статистической отчетности 22-жкх за 2018 год;
- фактические объемы за 2015-2017 годы.

Расчетный объем отпуска питьевой воды на 2020 год определенный экспертами по формулам 1 и 1.1. Методических указаний (85,65 тыс. м³) меньше объема, заявленного Предприятием (94 тыс. м³) при корректировке производственной программы на 2020 год. Экспертами при корректировке производственной программы на 2020 год приняты объемы отпуска питьевой воды по предложению предприятия.

На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает скорректировать производственную программу ОАО «Российские железные дороги» в сфере питьевого водоснабжения, утвержденную на 2019-2023 годы, и утвердить на 2020 год объем отпуска питьевой воды, в следующих размерах:

питьевую воду (питьевое водоснабжение)
Объемы реализации – 94 тыс. м ³ в год, в том числе населению 6,4 тыс. м ³ в год (0,00% от общего объема).

**6. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду
(питьевое водоснабжение) на 2020 год (Зуевское гп)
Корректировка операционных расходов**

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов с 01.07.2019 для ОАО «Российские железные дороги» установлен в размере – 2159,29 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для ОАО «Российские железные дороги» на 2020 год установлен в размере – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2020 год определен в размере 103,0%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2019-2023 годы в размере – 0,43 кВт.ч/куб.м;

2. Объемы поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на период регулирования.

Объем поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2020 год определен исходя из объема реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) в соответствии со скорректированной производственной программой ОАО «Российские железные дороги», утвержденной на 2019-2023 годы, уровня потерь питьевой воды, расхода питьевой воды на собственные нужды и составляет 100,41 тыс. м³ в год.

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию для высокого уровня напряжения определена исходя из фактической стоимости электрической энергии, сложившейся за 2018 год по данным ОАО «Энергосбыт Плюс», представленных ОАО «РЖД», с учетом индекса роста цен на электрическую энергию на 2019 год – 112,4%, на 2020 год в размере 106,5% и составила – 3,62 руб./кВт.ч. (с учетом НДС).

4. Объемы потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения ОАО «Российские железные дороги» на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:

- Налог на имущество организаций – расходы определены исходя из среднегодовой стоимости основных средств за 2020 год на основании ведомости амортизации за 2018 год и ставки налога на имущество 2,2% в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

- «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - расходы определены экспертной группой в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

- «Земельный налог» - расходы исключены экспертной группой так как не подтверждены фактические расходы за 2018 год.

Амортизация.

«Амортизация основных средств» - расходы определены на амортизацию основных средств исходя из фактических расходов за 2018 год.

Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль ОАО «Российские железные дороги» не заявлена.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов,

рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных ОАО «РЖД» фактических данных за 2016 год и подтверждающих документов, размер корректировки распределен на три года и составил на 2020 год составил 346,37 тыс. руб. исходя из годовых показателей.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных ОАО «РЖД» фактических данных за 2017 год и подтверждающих документов, размер корректировки составил 980,78 тыс. руб. и распределен на 2 года, в том числе на 2020 год 430,73 тыс. руб. исходя из годовых показателей.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных ОАО «Российские железные дороги», фактических данных за 2018 год и подтверждающих документов, размер корректировки определен в размере 2455,570842 тыс. руб., распределен на 3 года равномерно и составил на 2020,2021,2022 годы по 818,52 тыс. руб. исходя из годовых показателей.

В соответствии с п. 9 Основ ценообразования произведено перераспределение расходов по полугодиям, которое составило: на 1 полугодие 2020 года: - 576,00 тыс. руб., на 2 полугодие 2020 года: 1152,00 тыс. руб. исходя из годовых показателей.

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе:

для 2015 года равного 1%;

для 2016 года равного 1%;

для 2017 года равного 2%;

начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку ОАО «Российские железные дороги» по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 6513,51 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 2201,83 тыс. руб.;

- расходы на энергетические ресурсы – 156,48 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 636,65 тыс. руб.;

- амортизация – 770,93 тыс. руб.

- корректировка НВВ за 2016 год – 346,37 тыс. руб.

- корректировка НВВ за 2017 год – 430,73 тыс. руб.

- корректировка НВВ за 2018 год – 818,52 тыс. руб.

- перераспределение по п. 9 Основ ценообразования – 1152,00 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая корректировку необходимой валовой выручки и производственной программы, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2019-2023 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей ОАО «Российские железные дороги» на территории муниципального образования Зуевское городское поселение Зуевского района Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	38,14	83,15
Прочие потребители	31,78	69,29

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

7. Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые при корректировке производственной программы (Песковское гп).

Корректировка производственной программы ОАО «Российские железные дороги» в сфере питьевого водоснабжения, утвержденной на 2019-2023 годы, на 2020 год проведена 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 № 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);

- Правилами разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Правила).

Корректировка производственной программы осуществляется регулируемой организацией в случае изменения условий реализации мероприятий производственной программы, ведущих к росту расходов на их реализацию, в том числе в случае изменения законодательства Российской Федерации, влияющего на условия реализации производственной программы.

Регулируемая организация представляет в уполномоченный орган проект измененной производственной программы (производственную программу в новой редакции), который должен содержать предложения о включении в производственную программу новых мероприятий, о переносе сроков реализации мероприятий производственной программы и об изменении стоимости этих мероприятий, а также материалы и документы, обосновывающие необходимость корректировки производственной программы.

При корректировке производственной программы, предполагающей увеличение финансовых потребностей, необходимых для ее реализации, указанные финансовые потребности учитываются при установлении тарифов в порядке, установленном Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

В соответствии с пунктом 17 Правил ОАО «Российские железные дороги» представило в региональную службу по тарифам Кировской области проект измененной производственной программы в сфере питьевого водоснабжения на 2019-2023 годы (производственную программу в сфере питьевого водоснабжения на 2019-2023 годы по Песковскому городскому поселению (с учетом корректировка 2020 года).

Основанием для корректировки производственной программы ОАО «Российские железные дороги» в сфере питьевого водоснабжения, утвержденной на 2019-2023 годы, явилось изменение объемов реализации услуг.

Расчетный объем отпуска воды, объем принятых сточных вод на очередной год и каждый год в течение долгосрочного периода регулирования определяется в соответствии с разделом II Методических указаний, исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения (технологического присоединения) объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей, а также изменения порядка определения количества поданной воды (принятых сточных вод), включая переход от применения расчетных способов определения количества поданной воды (принятых сточных вод) к использованию приборов учета воды (сточных вод) по формулам 1 и 1.1. Методических указаний.

$$Q_i = Q_{i-2} \cdot (1 + t_i)^2 + Q_i^{\text{нп}} - \Delta Q_i^{\text{н}} \quad (1)$$

$$t_i = \frac{1}{3} \cdot \sum_{k=2}^4 \frac{Q_{i-k} - Q_{i-k}^{\text{нп}} - \Delta Q_{i-k}^{\text{н}} - Q_{i-k-1}}{Q_{i-k-1}} \quad (1.1.)$$

В качестве обоснования фактического объема отпуска воды за последний отчетный год и динамики отпуска воды за последние 3 года представлены:

- журналы учета поднятой воды за 2018 год;
- форма статистической отчетности 22-жкх за 2018 год;
- фактические объемы за 2015-2017 годы.

Расчетный объем отпуска питьевой воды на 2020 год определенный экспертами по формулам 1 и 1.1. Методических указаний (14,85 тыс. м³) меньше объема, заявленного ОАО «Российские железные дороги» (15,68 тыс. м³) при корректировке производственной программы на 2020 год. Экспертами при корректировке производственной программы на 2020 год приняты объемы отпуска питьевой воды по предложению предприятия.

На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает скорректировать производственную программу Предприятия в сфере питьевого водоснабжения, утвержденную на 2019-2023 годы, и утвердить на 2020 год объем отпуска питьевой воды, в следующих размерах:

питьевую воду (питьевое водоснабжение)
Объемы реализации – 15,68 тыс. м ³ в год, в том числе населению 3 тыс. м ³ в год (19,1% от общего объема).

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год (Песковское гп)

Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов с 01.07.2019 для ОАО «Российские железные дороги» установлен в размере – 840,48 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для ОАО «Российские железные дороги» на 2020 год установлен в размере – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2020 год определен в размере 103,0%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2019-2023 годы в размере – 0,92 кВт.ч/куб.м;

2. Объема поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на период регулирования.

Объем поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2020 год определен исходя из объема реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) в соответствии со скорректированной производственной программой ОАО «Российские железные дороги», утвержденной на 2019-2023 годы, уровня потерь питьевой воды, расхода питьевой воды на собственные нужды и составляет 16,55 тыс. м³ в год.

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию для высокого уровня напряжения определена исходя из фактической стоимости электрической энергии, сложившейся за 2018 год по данным ОАО «Энергосбыт Плюс», представленных ОАО «РЖД», с учетом индекса роста цен на электрическую энергию на 2019 год – 112,4%, на 2020 год в размере 106,5% и составила – 3,63 руб./кВт.ч. (с учетом НДС).

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения ОАО «Российские железные дороги» на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:

- Налог на имущество организаций – расходы определена исходя из среднегодовой стоимости основных средств за 2020 год на основании ведомости амортизации за 2018 год и ставки налога на имущество 2,2% в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

- «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - расходы определены экспертной группой в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

- «Земельный налог» - расходы учтены экспертной группой на уровне фактических расходов за 2018 год, подтвержденных налоговой декларацией.

Амортизация.

«Амортизация основных средств» - расходы определены на амортизацию основных средств исходя из фактических расходов за 2018 год.

Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль ОАО «Российские железные дороги» не заявлена.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных ОАО «РЖД» фактических данных за 2016 год и подтверждающих документов, размер корректировки распределен на три года и составил на 2020 год составил 271,52 тыс. руб. исходя из годовых показателей.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных ОАО «РЖД» фактических данных за 2017 год и подтверждающих документов, размер корректировки составил 745,69 тыс. руб. и распределен на 3 года, в том числе на 2020 год 395.69 тыс. руб. исходя из годовых показателей.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных ОАО «Российские железные дороги», фактических данных за 2018 год и подтверждающих документов, размер корректировки определен в размере 1336,14 тыс. руб., распределен на 3 года равномерно и составил на 2020,2021,2022 годы по 445,38 тыс. руб. исходя из годовых показателей.

В соответствии с п. 9 Основ ценообразования произведено перераспределение расходов по полугодиям, которое составило: на 1 полугодие 2020 года: -374,25 тыс. руб., на 2 полугодие 2020 года: 748,51 тыс. руб. исходя из годовых показателей.

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе:

для 2015 года равного 1%;

для 2016 года равного 1%;

для 2017 года равного 2%;

начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по предложению экспертной группы основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку ОАО «Российские железные дороги» по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 3520,45 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 857,04 тыс. руб.;

- расходы на энергетические ресурсы – 55,32 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы – 295,54 тыс. руб.;

- амортизация – 451,46 тыс. руб.

- корректировка НВВ за 2016 год – 271,52 тыс. руб.

- корректировка НВВ за 2017 год – 395,69 тыс. руб.

- корректировка НВВ за 2018 год – 445,38 тыс. руб.

- перераспределение по п. 9 Основ ценообразования – 748,51 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая корректировку необходимой валовой выручки и производственной программы, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2019-2023 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей ОАО «Российские железные дороги» на территории муниципального образования

Песковское городское поселение Омутнинского района Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	97,00	269,42
Прочие потребители	80,83	224,52

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

Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые при корректировке производственной программы (Пинюгское гп).

Корректировка производственной программы ОАО «Российские железные дороги» в сфере питьевого водоснабжения, утвержденной на 2019-2023 годы, на 2020 год проведена 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 № 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);

- Правилами разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Правила).

Корректировка производственной программы осуществляется регулируемой организацией в случае изменения условий реализации мероприятий производственной программы, ведущих к росту расходов на их реализацию, в том числе в случае изменения законодательства Российской Федерации, влияющего на условия реализации производственной программы.

Регулируемая организация представляет в уполномоченный орган проект измененной производственной программы (производственную программу в новой редакции), который должен содержать предложения о включении в производственную программу новых мероприятий, о переносе сроков реализации мероприятий производственной программы и об изменении стоимости этих мероприятий, а также материалы и документы, обосновывающие необходимость корректировки производственной программы.

При корректировке производственной программы, предполагающей увеличение финансовых потребностей, необходимых для ее реализации, указанные финансовые потребности учитываются при установлении тарифов в порядке, установленном Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

В соответствии с пунктом 17 Правил ОАО «Российские железные дороги» представило в региональную службу по тарифам Кировской области проект измененной производственной программы в сфере питьевого водоснабжения на 2019-2023 годы (производственную программу в сфере питьевого водоснабжения на 2019-2023 годы по Пинюгскому городскому поселению (с учетом корректировка 2020 года).

Основанием для корректировки производственной программы ОАО «Российские железные дороги» в сфере питьевого водоснабжения, утвержденной на 2019-2023 годы, явилось изменение объемов реализации услуг.

Расчетный объем отпуска воды, объем принятых сточных вод на очередной год и каждый год в течение долгосрочного периода регулирования определяется в соответствии с разделом II Методических указаний, исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения (технологического присоединения) объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей, а также изменения порядка определения количества поданной воды (принятых сточных вод), включая переход от применения расчетных способов определения количества поданной воды (принятых сточных вод) к использованию приборов учета воды (сточных вод) по формулам 1 и 1.1. Методических указаний.

$$Q_i = Q_{i-2} \cdot (1 + t_i)^2 + Q_i^{\text{нп}} - \Delta Q_i^{\text{н}} \quad (1)$$

$$t_i = \frac{1}{3} \cdot \sum_{k=2}^4 \frac{Q_{i-k} - Q_{i-k}^{\text{нп}} - \Delta Q_{i-k}^{\text{н}} - Q_{i-k-1}}{Q_{i-k-1}} \quad (1.1.)$$

В качестве обоснования фактического объема отпуска воды за последний отчетный год и динамики отпуска воды за последние 3 года представлены:

- журналы учета поднятой воды за 2018 год;
- форма статистической отчетности 22-жкх за 2018 год;
- фактические объемы за 2015-2017 годы.

Расчетный объем отпуска питьевой воды на 2020 год определенный экспертами по формулам 1 и 1.1. Методических указаний (5,82 тыс. м³) меньше объема, заявленного ОАО «Российские железные дороги» (7,28 тыс. м³) при корректировке производственной программы на 2020 год. Экспертами при корректировке производственной программы на 2020 год приняты объемы отпуска питьевой воды по предложению предприятия.

На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает скорректировать производственную программу Предприятия в сфере питьевого водоснабжения и водоотведение, утвержденную на 2019-2023 годы, и утвердить на 2020 год объем отпуска питьевой воды, в следующих размерах:

питьевую воду (питьевое водоснабжение)
Объемы реализации – 7,28 тыс. м ³ в год, в том числе населению 2 тыс. м ³ в год (27,5% от общего объема).

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год (Пинюгское гп)

Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов с 01.07.2019 для ОАО «Российские железные дороги» установлен в размере – 704,49 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для ОАО «Российские железные дороги» на 2020 год установлен в размере – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2020 год определен в размере 103,0%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2019-2023 годы в размере – 0,81 кВт.ч/куб.м;

2. Объема поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на период регулирования.

Объем поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2020 год определен исходя из объема реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) в соответствии со скорректированной производственной программой ОАО «Российские железные дороги», утвержденной на 2019-2023 годы, уровня потерь питьевой воды, расхода питьевой воды на собственные нужды и составляет 8,00 тыс. м³ в год.

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию для высокого уровня напряжения определена исходя из фактической стоимости электрической энергии, сложившейся за 2018 год по данным ОАО «Энергосбыт Плюс», представленных ОАО «Российские железные дороги», с учетом индекса роста цен на электрическую энергию на 2019 год – 112,4%, на 2020 год в размере 106,5% и составила – 3,7 руб./кВт.ч. (с учетом НДС).

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. Фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения ОАО «Российские железные дороги» на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены.

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:

- Налог на имущество организаций – расходы определены исходя из среднегодовой стоимости основных средств за 2020 год на основании ведомости амортизации за 2018 год и ставки налога на имущество 2,2% в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

- «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - расходы определены экспертной группой в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Амортизация.

«Амортизация основных средств» - расходы определены на амортизацию основных средств исходя из фактических расходов за 2018 год.

Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль ОАО «Российские железные дороги» не заявлена.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных ОАО «РЖД» фактических данных за 2016 год и подтверждающих документов, размер корректировки на 2020 год составил 60,35 тыс. руб. исходя из годовых показателей.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов,

рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных ОАО «РЖД» фактических данных за 2017 год и подтверждающих документов, размер корректировки составил 173,35 тыс. руб. и распределен на три года, в том числе на 2020 год 57,78 тыс. руб. исходя из годовых показателей.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных ОАО «Российские железные дороги», фактических данных за 2018 год и подтверждающих документов, размер корректировки определен в размере 235,73 тыс. руб., распределен на 3 года равномерно и составил на 2020,2021,2022 годы по 78,58 тыс. руб. исходя из годовых показателей.

В соответствии с п. 9 Основ ценообразования произведено перераспределение расходов по полугодиям, которое составило: на 1 полугодие 2020 года: - 84,20 тыс. руб., на 2 полугодие 2020 года: 168,4 тыс. руб. исходя из годовых показателей.

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе:

для 2015 года равного 1%;

для 2016 года равного 1%;

для 2017 года равного 2%;

начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения значение показателя Степени не рассчитывается.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Методическими указаниями по предложению экспертной группы

основные статьи расходов, включенные в скорректированную необходимую валовую выручку ОАО «Российские железные дороги» по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 1125,09 тыс. руб., в том числе:
 - операционные расходы – 718,37 тыс. руб.;
 - расходы на энергетические ресурсы – 23,98 тыс. руб.;
 - неподконтрольные расходы – 8,33 тыс. руб.;
 - амортизация – 9,50 тыс. руб.
 - корректировка НВВ за 2016 год – 60,35 тыс. руб.
 - корректировка НВВ за 2017 год – 57,78 тыс. руб.
 - корректировка НВВ за 2018 год – 78,58 тыс. руб.
 - перераспределение по п. 9 Основ ценообразования – 168,40 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая корректировку необходимой валовой выручки и производственной программы, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2019-2023 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей ОАО «Российские железные дороги» на территории муниципального образования Пинюгское городское поселение Подосиновского района Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	114,04	185,48
Прочие потребители	95,03	154,57

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

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

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Целищева С.Н.

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

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

Зыков М.И.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить изменения в производственную программу открытого акционерного общества «Российские железные дороги» в сфере водоснабжения, утвержденную на 2019-2023 годы, на 2020 год.

2. Внести в решение правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 № 45/155-кс-2019 «О тарифах на транспортировку питьевой воды, техническую воду, питьевую воду (питьевое водоснабжение) для открытого акционерного общества «Российские железные дороги» следующие изменения:

2.1. В заголовке и по тексту решения исключить слова «транспортировку питьевой воды,».

2.2. Изложить приложение № 1 «Долгосрочные параметры регулирования деятельности открытого акционерного общества «Российские железные дороги» в новой редакции согласно приложению № 1.

2.3. Изложить приложение № 2 «Тарифы на транспортировку питьевой воды, техническую воду, питьевую воду (питьевое водоснабжение) для открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории муниципальных образований «Город Киров», Зуевское городское поселение Зуевского района, Песковское городское поселение Омутнинского района, Пинюгское городское поселение Подосиновского района Кировской области» в новой редакции согласно приложению № 2.

3. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области
от 18.12.2018 № 45/155-кС-2019

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирующие деятельность акционерного общества «Российские железные дороги»**

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
Техническая вода «Город Киров»	2019	89,96	-	0	0,62
	2020	-	1,00	0	0,62
	2021	-	1,00	0	0,62
	2022	-	1,00	0	0,62
	2023	-	1,00	0	0,62
Питьевая вода (питьевое водоснабжение) «Город Киров»	2019	226,35	-	5,0	1,49
	2020	-	1,00	5,0	1,49
	2021	-	1,00	5,0	1,49
	2022	-	1,00	5,0	1,49
	2023	-	1,00	5,0	1,49
Питьевая вода (питьевое водоснабжение) Зуевское гп	2019	2159,29	-	6,38	0,43
	2020	-	1,00	6,38	0,43
	2021	-	1,00	6,38	0,43
	2022	-	1,00	6,38	0,43
	2023	-	1,00	6,38	0,43
Питьевая вода (питьевое водоснабжение) Песковское гп	2019	840,48	-	5,24	0,92
	2020	-	1,00	5,24	0,92
	2021	-	1,00	5,24	0,92
	2022	-	1,00	5,24	0,92
	2023	-	1,00	5,24	0,92
Питьевая вода (питьевое водоснабжение) Пинюгское гп	2019	704,49	-	9,0	0,81
	2020	-	1,00	9,0	0,81
	2021	-	1,00	9,0	0,81
	2022	-	1,00	9,0	0,81
	2023	-	1,00	9,0	0,81

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области
от 18.12.2018 № 45/155-к-2019

ТАРИФЫ

на техническую воду, питьевую воду (питьевое водоснабжение) для открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории муниципальных образований «Город Киров», Зуевское городское поселение Зуевского района, Песковское городское поселение Омутнинского района, Пинюгское городское поселение Подосиновского района Кировской области

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Техническая вода «Город Киров»	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	127,30
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	140,96
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	137,59
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	140,26
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	140,26
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	147,76
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	147,76
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	152,17
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	152,17
с 01.07.2023 по 31.12.2023	156,74		
Питьевая вода (питьевое водоснабжение) «Город Киров»	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	83,72
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	150,35
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	144,71
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	147,65
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	147,65
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	152,06
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	152,06
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	156,55
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	156,55
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	161,18	
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	69,77
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	125,29
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	120,59
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	123,04
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	123,04
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	126,72
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	126,72
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	130,46
с 01.01.2023 по 30.06.2023		130,46	
с 01.07.2023 по 31.12.2023	134,32		
Питьевая вода (питьевое водоснабжение) Зуевское гп	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	37,88
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	38,14
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	38,14
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	83,15
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	83,15
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	31,58
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	31,58
с 01.07.2022 по 31.12.2022	32,44		

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	32,44
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	33,32
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	31,57
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	31,78
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	31,78
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	69,29
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	69,29
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	26,32
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	26,32
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	27,03
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	27,03
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	27,77
Питьевая вода (питьевое водоснабжение) Песковское гп	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	94,49
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	97,00
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	97,00
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	269,42
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	269,42
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	81,67
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	81,67
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	71,95
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	71,95
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	73,56
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	78,74
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	80,83
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	80,83
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	224,52
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	224,52
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	68,06
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	68,06
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	59,96
с 01.01.2023 по 30.06.2023	59,96		
с 01.07.2023 по 31.12.2023	61,30		
Питьевая вода (питьевое водоснабжение) Пинюгское гп	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	101,35
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	114,04
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	114,04
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	185,48
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	185,48
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	112,10
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	112,10
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	107,66
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	107,66
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	110,96
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	84,46
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	95,03
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	95,03
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	154,57
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	154,57
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	93,42
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	93,42
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	89,72
с 01.01.2023 по 30.06.2023	89,72		
с 01.07.2023 по 31.12.2023	92,47		

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

37. По тридцать седьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Земскова Дмитрия Леонидовича, который доложил членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность.

1. Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: администрация муниципального образования Татауровское сельское поселение Нолинского района Кировской области (далее по тексту - администрация Татауровского сельского поселения).

2. Юридический адрес: ул. Большевиков, д.17, с. Татаурово, Нолинский район, Кировская область, 613462.

3. ИНН 4321005985, КПП 432101001, ОГРН 1054309513125.

4. Руководитель: глава администрации – Илюхин Анатолий Александрович (83368) 5-51-19.

5. Система налогообложения: общепринятая система налогообложения (освобождены от уплаты НДС).

6. Действующие тарифы установлены решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 02.10.2015 № 37/44-кс-2016 (ред. от 30.10.2018) "О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для администрации Татауровского сельского поселения (Нолинский район)" в следующих размерах:

Наименование услуги	Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр
		с 01.07.2019 по 31.12.2019
Водоснабжение	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	44,99
	Прочие потребители	44,99

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

7. Заявляемые тарифы на 2020 год на питьевую воду (питьевое водоснабжение) – 46,64 руб./м³ (НДС не взимается)

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

9. Производственная программа представлена и согласована с органом местного самоуправления.

10. Имущество для оказания услуг по питьевой воде (питьевому водоснабжению) находится в собственности муниципального образования Татауровское сельское поселение Нолинского района Кировской области в соответствии с распоряжением главы администрации Нолинского района от 28.08.2006 № 302 «О передаче имущества в муниципальную собственность» (выписка из реестра имущества, находящегося в собственности муниципального образования Татауровское сельское поселение от 24.04.2017 № 57).

2. Основные технические и производственные показатели системы водоотведения

Источник	подземный
Скважина, шт.	3 шт. (подтверждено выпиской из реестра 2 шт.)
Водонапорная башня, шт.	3 шт. (подтверждено выпиской из реестра 2 шт.)
Насосная станция, шт.	3 шт. (подтверждено выпиской из реестра 3 шт.)

Каптаж, шт	4 шт. (не подтверждено)
Протяженность сетей, км.	19,2 км. (подтверждено выпиской из реестра муниципального имущества 13,3 км.)

В результате рассмотрения производственной программы экспертная группа предлагает утвердить администрации Татауровского сельского поселения производственную программу, с учетом корректировки объемов оказываемых услуг на питьевое водоснабжение в соответствии с письмом администрации Татауровского с.п. о корректировке объемов реализации и пунктом 29 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, исходя из фактического объема отпуска воды за 2018 год, на:

питьевую воду (питьевое водоснабжение)
- объем реализации услуги – 11,415 тыс. м ³ , в том числе населению – 10,646 тыс.м ³

3. Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки

Тарифное регулирование на долгосрочный период регулирования проводится в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

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

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

- основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

Расчет тарифов на второй 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.И. Методических указаний.

4. В результате экспертизы представленных материалов в расчет экономически обоснованного тарифа на водоснабжение на 2020 год включены следующие статьи затрат:

4.1. Операционные (подконтрольные расходы), в том числе:

- «Расходы на приобретение сырья материалов и их хранение» - плановые затраты на горюче-смазочные материалы, материалы и малоценные основные средства исключены экспертами из расчета в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере

водоснабжения и водоотведения, так как отсутствует документальное обоснование предложения регулируемой организации по данной статье.

– Статья «Расходы на оплату труда производственного персонала» - определены в соответствии с положениями пункта 52 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, в соответствии с которым при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, размер фонда оплаты труда определяется в соответствии с Методическими указаниями с учетом отраслевых тарифных соглашений, коллективных договоров, заключенных регулируемой организацией, и плановым и (или) фактическим уровнем фонда оплаты труда, сложившимся за последний расчетный период регулирования в регулируемой организации и других регулируемых организациях, осуществляющих аналогичные виды регулируемой деятельности в сопоставимых условиях, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Экспертами проведен анализ фонда оплаты труда основного персонала исходя из параметров Отраслевого тарифного соглашения в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017-2019 годы (далее – ОТС РФ), Отраслевого тарифного соглашения в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области на 2017-2019 годы (далее – ОТС КО), с учетом изменений, внесенных в ОТС КО от 06.12.2017. Полученные значения сопоставлены с ФОТ, определенным в соответствии со штатным расписанием администрации Татауровского с.п., и выбраны минимальные величины ФОТ по основному персоналу.

На регулируемый вид деятельности по водоснабжению отнесено: производственный персонал – 2,1 чел. в соответствии со штатным расписанием администрации Татауровского с.п., при этом учтенная в расчете численность не превышает нормативную – 6,49 чел., определенную приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 № 66 "Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства".

Среднемесячная заработная плата по основному персоналу на период регулирования принята экспертами исходя из минимального размера оплаты труда, установленного для Кировской области в соответствии с Федеральным законом от 19.06.2000 № 82-ФЗ (ред. от 25.12.2018) «О минимальном размере оплаты труда» с 01.01.2019 в размере 11280 руб./мес., с учетом индекса потребительских цен – 103% и составляет 11618,40 руб./мес.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,2%, предусмотренные главой 34 Налогового кодекса российской Федерации.

Показатели	Ед. изм.	Основной персонал			
		ОТС РФ (нормативная численность)	ОТС КО (нормативная численность)	предложение предприятия	предложение РСТ КО
Численность (среднесписочная), принятая для расчета	чел.	6,49	6,49	2,1	2,1
Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	10303	10303	14518,00	11280,00
Коэффициент особенности работ		1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс роста номинальной заработной платы		1,03	1,03	1,00	1,03
Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	10612,09	10612,09	14518,00	11618,40
Средний тарифный коэффициент		1,69	1,69	1,00	1,00
Среднемесячная тарифная ставка	руб.	17934,4	17934,4	14518,0	11618,4
Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда 1 работника					
процент выплаты	%	12,50	4,00	0,00	0,00
сумма выплат	руб.	2242	717	0	0
Текущее премирование					
процент выплаты	%	50,00	50,00	0,00	0,00
сумма выплат	руб.	10088	9326	0	0
Доп. премирование, включая вознаграждение за выслугу лет					
процент выплаты	%	33,00	15,00		
сумма выплат	руб.	5918	2690	0	0

Северные надбавки					
процент выплаты	%	0,00	0,00	0,00	0,00
сумма выплат	руб.	0	0	0	0
Итого среднемесячная оплата труда 1 работника	руб.	36183	30668	14518	11618
Количество месяцев, принятых для расчета фонда оплаты труда	мес.	12,00	12,00	12,00	12,00
Фонд оплаты труда	тыс. руб.	2816	2387	366	293
Отчисления на социальные нужды	%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%
	тыс. руб.	850	721	110	88

«Ремонтные расходы», в том числе:

- «Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения» - плановые затраты на текущий ремонт исключены экспертами из расчета в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, так как отсутствует документальное обоснование предложения регулируемой организации по данной статье (отсутствуют акты осмотра сетей, дефектные ведомости, локальные сметные расчеты стоимости ремонта).

4.2. Расходы на энергетические ресурсы, в том числе:

Статья «Электроэнергия» - затраты определены исходя из фактического удельного расхода электроэнергии в 2018 году - 2,31 кВтч/куб.м., определенного экспертами на основании актов энергопотребления за 2018 по индивидуальным точкам учета энергопотребления объектами централизованной системы водоснабжения; планируемого объема поднятой воды – 11,415 тыс. куб.м. по факту 2018 года, подтвержденного налоговой декларацией по водному налогу за 2018 год и прогнозного средневзвешенного тарифа на электрическую энергию (СН2 и НН) – 8,607 руб./кВтч (с НДС), определенного исходя из фактического средневзвешенного тарифа на электрическую энергию в 2018 году – 7,617 руб./кВтч (с НДС), с учетом изменения с 1 июля 2019 года цен на электроэнергию на индекс – 107,2% и с 1 июля 2020 года на 105,4%, в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

4.3. Неподконтрольные расходы, в том числе:

– Статья «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - расходы приняты экспертами на уплату водного налога в соответствии с гл. 25.2 НК РФ.

4.4. Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016, 2017, 2018 годы.

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных регулируемой организацией фактических данных за 2016, 2017 и 2018 годы и подтверждающих документов, размер корректировки, составил:

Статья	Общая величина корректировки	Тарифное регулирование на 2018 год	Тарифное регулирование на 2019 год	Тарифное регулирование на 2020 год	Итого корректировка за 2018 - 2020 годы	Корректировка на 1е пол. 2021 г.	Остаток корректировки на будущие
--------	------------------------------	------------------------------------	------------------------------------	------------------------------------	---	----------------------------------	----------------------------------

		1е пол.	2е пол.	1е пол.	2е пол.	1е пол.	2е пол.			периоды с 01.07.2021
Корректировка НВВ в 2018 за 2016	166,13	0	27,69	27,69	27,69	14,05	34,51	131,62	34,51	0,00
Корректировка НВВ в 2019 за 2017	225,43	-	-	0	37,57	19,06	42,20	98,83	42,20	84,40
Корректировка НВВ в 2020 за 2018	230,45	-	-	-	-	0,00	38,41	38,41	38,41	153,63

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 Татауровского сельского поселения по услуге питьевого водоснабжения с 01.07.2020, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 840,83 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы в размере – 381,20 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы – 227,07 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 2,32 тыс. руб.;
- Корректировка НВВ в 2018 за 2016 – 69,02 тыс. руб.;
- Корректировка НВВ в 2019 за 2017 – 84,40 тыс. руб.;
- Корректировка НВВ в 2020 за 2018 – 76,82 тыс. руб.

5. Долгосрочные параметры регулирования деятельности администрации муниципального образования Татауровское сельское поселение Нолинского района Кировской области для формирования тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с использованием метода индексации установленных тарифов

Выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

В отношении Администрации Татауровское с.п. применен метод индексации.

В соответствии с пунктом 75 Основ при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов экспертами использовались индексы в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России:

Наименование	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Индекс потребительских цен	103,0	103,7	104,0	104,0	104,0
Индекс цены на электрическую энергию (СН2 и НН)	105,4	103,3	102,4	102,4	102,4

В результате экспертизы экспертная группа предлагает установить на 2020 - 2024 годы следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности администрации Татауровского сельского поселения для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м

2020	381,20	-	0,00	2,31
2021	-	1,00	0,00	2,31
2022	-	1,00	0,00	2,31
2023	-	1,00	0,00	2,31
2024	-	1,00	0,00	2,31

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения величина необходимой валовой выручки администрации Татауровского сельского поселения составила: на 2021 год – 787,16 тыс. руб., на 2022 год – 719,14 тыс. руб., на 2023 год – 660,37 тыс. руб., на 2024 год – 678,96 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает установить для потребителей администрации Татауровского сельского поселения тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на территории Татауровского сельского поселения Нолинского района Кировской области в следующих размерах:

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Водоснабжение	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 01.01.2020 по 30.06.2020	44,99
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	73,66
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	73,66
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	68,96
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	68,96
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	63,00
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	63,00
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	57,85
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	57,85
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	59,48
	Прочие потребители	с 01.01.2020 по 30.06.2020	44,99
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	73,66
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	73,66
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	68,96
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	68,96
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	63,00
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	63,00
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	57,85
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	57,85
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	59,48

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., Зыков М.И., Земсков Д.Л.

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

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

Зыков М.И.: Предлагаю установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить на 2020-2024 годы производственную программу на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для администрации муниципального образования Татауровское сельское поселение Нолинского района Кировской области.

2. Установить на 2020-2024 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности администрации муниципального образования Татауровское сельское поселение Нолинского района Кировской области согласно приложению № 1.

3. Установить тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для администрации муниципального образования Татауровское сельское поселение Нолинского района Кировской области на территории муниципального образования Татауровское сельское поселение Нолинского района Кировской области согласно приложению № 2.

4. Тарифы, установленные в пункте 3 настоящего решения, действуют с 01.01.2020 по 31.12.2024.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирования деятельности администрации муниципального образования
Татауровское сельское поселение Нолинского района Кировской области**

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2020	381,20	-	0,00	2,31
	2021	-	1,00	0,00	2,31
	2022	-	1,00	0,00	2,31
	2023	-	1,00	0,00	2,31
	2024	-	1,00	0,00	2,31

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

ТАРИФЫ
на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для администрации муниципального образования Татауровское сельское поселение Нолинского района Кировской области на территории муниципального образования Татауровское сельское поселение Нолинского 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 01.01.2020 по 30.06.2020	44,99
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	73,66
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	73,66
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	68,96
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	68,96
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	63,00
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	63,00
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	57,85
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	57,85
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	59,48
	Прочие потребители	с 01.01.2020 по 30.06.2020	44,99
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	73,66
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	73,66
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	68,96
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	68,96
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	63,00
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	63,00
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	57,85
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	57,85
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	59,48

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

38. По тридцать восьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Земскова Дмитрия Леонидовича, который доложил членам правления.

Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность.

1. Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: администрация муниципального образования Аркульское городское поселение Нолинского района Кировской области (далее по тексту - администрация Аркульского городского поселения).

2. Юридический адрес: 613445, Кировская область, Нолинский район, пгт Аркуль, ул. Кирова, д. 12.

3. ИНН 4321006040, КПП 432101001.

4. Руководитель: Вахонина Дарья Александровна, тел. 8(83368) 5-32-62.

5. Система налогообложения: общепринятая (освобождены от уплаты НДС).

6. Действующие тарифы установлены решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 19.08.2016 № 30/6-кс-2016 (ред. от 30.10.2018) «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для администрации муниципального образования Аркульское городское поселение Нолинского района Кировской области (Нолинский район)» в следующих размерах:

Наименование услуги	Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр
		с 01.07.2019 по 31.12.2019
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	31,11
	Прочие потребители	31,11
Водоотведение	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	36,20
	Прочие потребители	36,20

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

7. Заявляемые тарифы на 2020 год – тарифы устанавливаются по инициативе РСТ Кировской области.

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

9. Производственная программа не представлена.

10. Имущество для оказания услуг по питьевой воде (питьевому водоснабжению) и водоотведению находится в собственности муниципального образования Аркульское городское поселение Нолинского района Кировской области.

2. Основные технические и производственные показатели систем водоснабжения и водоотведения

Водоснабжение		Водоотведение	
Источник	подземный	Насосная станция, шт.	1
Скважина, шт.	3	Иловые площадки	3
Насосов, шт.	3	Аэротенки, шт.	3

Протяженность сетей, км.	12	Протяженность сетей, км.	1,9
--------------------------	----	--------------------------	-----

В связи с отсутствием разработанной предприятием производственной программы на 2020-2024 годы экспертная группа предлагает определить (в соответствии с пунктом 15 Порядка открытия и рассмотрения дел об установлении тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения) для расчета тарифов объемы оказания услуг в соответствии с фактическими сведениями, отраженными в налоговой декларации по водному налогу за 2018 год, форме федерального статистического наблюдения № 1-водопровод «Сведения о работе водопровода (отдельной водопроводной сети)» за 2018 год, форме федерального статистического наблюдения 22-ЖКХ «Сведения о работе жилищно-коммунальных организаций в условиях реформы» за 2018 год, на:

питьевую воду (питьевое водоснабжение)	водоотведение
- объем реализации услуги – 37,80 м ³ , в том числе населению – 32,13 тыс.м ³	- объем реализации услуги – 17,38 м ³ , в том числе населению – 9,41 тыс.м ³

3. Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки

Тарифное регулирование на долгосрочный период регулирования проводится в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

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

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

- основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

Расчет тарифов на второй 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.П. Методических указаний.

4. В результате экспертизы представленных материалов в расчет экономически обоснованного тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год включены следующие статьи затрат:

4.1. Операционные (подконтрольные расходы), в том числе:

– Статьи «Расходы на оплату труда производственного персонала» - определены в соответствии с положениями пункта 52 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, в соответствии с которым при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, размер фонда оплаты труда определяется в соответствии с Методическими указаниями с учетом отраслевых тарифных соглашений, коллективных договоров, заключенных регулируемой организацией, и плановым и (или) фактическим уровнем фонда оплаты труда, сложившимся за последний расчетный период регулирования в регулируемой организации и других регулируемых организациях, осуществляющих аналогичные виды регулируемой деятельности в сопоставимых условиях, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Экспертами проведен анализ фонда оплаты труда основного персонала исходя из параметров Отраслевого тарифного соглашения в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017-2019 годы (далее – ОТС РФ), Отраслевого тарифного соглашения в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области на 2017-2019 годы (далее – ОТС КО), с учетом изменений, внесенных в ОТС КО от 06.12.2017. Полученные значения сопоставлены с ФОТ, определенным РСТ Кировской области и выбраны минимальные величины ФОТ по основному персоналу.

На регулируемый вид деятельности по водоснабжению отнесено: производственный персонал – 2,0 чел. в соответствии с численностью, учтенной при тарифном регулировании на первый долгосрочный период регулирования, при этом учтенная в расчете численность не превышает нормативную – 4,83 чел., определенную в соответствии с приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 № 66 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства».

Среднемесячная заработная плата по основному персоналу на период регулирования определена исходя из тарифной ставки рабочих первого разряда в Кировской области - 10303 руб., установленной с 01.01.2019, индекса потребительских цен на 2020 год в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России – 103%, среднего тарифного коэффициента – 1,69 (для слесаря 3 разряда), выплат, связанных с режимом работы – 4% и составляет 18651,81 руб./мес.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,2%, предусмотренные главой 34 Налогового кодекса российской Федерации.

Показатели	Ед. изм.	Основной персонал			
		ОТС РФ (нормативная численность)	ОТС КО (нормативная численность)	предложение предприятия	предложение РСТ КО
Численность (среднесписочная), принятая для расчета	чел.	2,00	2,00	0,0	2,0
Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	10303	10303	0,00	10303,00
Коэффициент особенности работ		1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс роста номинальной заработной платы		1,03	1,03	1,00	1,03
Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	10612,09	10612,09	0,00	10612,09
Средний тарифный коэффициент		1,69	1,69	1,00	1,69
Среднемесячная тарифная ставка	руб.	17934,4	17934,4	0,0	17934,4
Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда 1 работника					
процент выплаты	%	12,50	4,00	0,00	4,00
сумма выплат	руб.	2242	717	0	717
Текущее премирование					
процент выплаты	%	50,00	50,00	0,00	0,00
сумма выплат	руб.	10088	9326	0	0
Доп. премирование, включая вознаграждение за выслугу лет					
процент выплаты	%	33,00	15,00		
сумма выплат	руб.	5918	2690	0	0
Северные надбавки					

процент выплаты	%	0,00	0,00	0,00	0,00
сумма выплат	руб.	0	0	0	0
Итого среднемесячная оплата труда 1 работника	руб.	36183	30668	0	18652
Количество месяцев, принятых для расчета фонда оплаты труда	мес.	12,00	12,00	12,00	12,00
Фонд оплаты труда	тыс. руб.	868	736	0	448
Отчисления на социальные нужды	%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%
	тыс. руб.	262	222	0	135

«Прочие производственные расходы» - расходы экспертной группой определены на оплату услуг по проведению анализа воды (микробиологический и органолептический) в соответствии с договором об оказании услуг с ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Кировской области» № 1720-01 от 18.01.2018, расшифровкой по стр.040 «Внерезервационные расходы» за 2018 год, предоставленные администрацией муниципального образования Аркульское г.п., с учетом индексации с 1.07.2019 на индекс потребительских цен 104,7% и с 1.07.2020 на 103%, в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

«Ремонтные расходы», в том числе:

- «Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения» - плановые затраты на текущий ремонт не включались экспертами в расчет в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, так как отсутствует предложение регулируемой организации о включении указанных расходов в расчет тарифов, а также отсутствует документальное обоснование планируемых затрат по данной статье (отсутствуют акты осмотра сетей, дефектные ведомости, локальные сметные расчеты стоимости ремонта).

4.2. Расходы на энергетические ресурсы, в том числе:

Статья «Электроэнергия» - затраты определены исходя из фактического удельного расхода электроэнергии в 2018 году – 1,743 кВтч/куб.м., определенного экспертами на основании информации, раскрытой регулируемой организацией в соответствии с постановлением Правительства РФ от 17.01.2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения», планируемого объема поднятой воды – 37,80 тыс. куб.м., соответствующего факту 2018 года, подтвержденного налоговой декларацией по водному налогу за 2018 год, а также формой федерального статистического наблюдения № 1-водопровод «Сведения о работе водопровода (отдельной водопроводной сети)» за 2018 год и прогнозного средневзвешенного тарифа на электрическую энергию – 8,80 руб./кВтч (с НДС), определенного исходя из фактического тарифа на электрическую энергию (НН) в 2018 году – 7,785 руб./кВтч (с НДС), с учетом изменения с 1 июля 2019 года цен на электроэнергию на индекс – 107,2% и с 1 июля 2020 года на 105,4%, в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

Факт 2018 года	Ед.изм.	Значение
Расходы на приобретение эл.эн.	руб.	513000
Объем поднятой воды	куб.м.	37800
Объем эл.эн.	кВт.ч.	65900
Удельный расход	кВт.ч./куб.м.	1,743
Тариф на эл.эн в 2018 году	руб./кВт.ч.	7,785

4.3. Неподконтрольные расходы, в том числе:

– Статья «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - расходы приняты экспертами на уплату водного налога в соответствии с гл. 25.2 НК РФ.

4.4. Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016, 2017, 2018 годы.

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных регулируемой организацией фактических данных за 2016, 2017 и 2018 годы и подтверждающих документов, размер корректировки, составил:

Статья	Общая величина корректировки	Тарифное регулирование на 2018 год		Тарифное регулирование на 2019 год		Тарифное регулирование на 2020 год		Итого корректировка за 2018 - 2020 годы	Корректировка на 1е пол. 2021 г.	Остаток корректировки на будущие периоды с 01.07.2021
		1е пол.	2е пол.	1е пол.	2е пол.	1е пол.	2е пол.			
Корректировка НВВ в 2018 за 2016	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Корректировка НВВ в 2019 за 2017	-40,87	-	-	0	-6,81	-7,26	-6,70	-20,77	-6,70	-13,40
Корректировка НВВ в 2020 за 2018	-108,92	-	-	-	-	0,00	-10,89	-10,89	-10,89	-87,14

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 Аркульского городского поселения по услуге питьевого водоснабжения с 01.07.2020, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 1168,69 тыс. руб., в том числе:
 - операционные расходы в размере – 614,64 тыс. руб.;
 - расходы на энергетические ресурсы – 579,63 тыс. руб.;
 - неподконтрольные расходы – 9,61 тыс. руб.;
 - Корректировка НВВ в 2018 за 2016 – 0,0 тыс. руб.;
 - Корректировка НВВ в 2019 за 2017 – -13,40 тыс. руб.;
 - Корректировка НВВ в 2020 за 2018 – -21,78 тыс. руб.

5. Долгосрочные параметры регулирования деятельности администрации муниципального образования Аркульское городское поселение Нолинского района Кировской области для формирования тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с использованием метода индексации установленных тарифов

Выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

В отношении Администрации Аркульское с.п. применен метод индексации.

В соответствии с пунктом 75 Основ при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов экспертами использовались индексы в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России:

Наименование	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Индекс потребительских цен	103,0	103,7	104,0	104,0	104,0
Индекс цены на электрическую энергию	105,4	103,3	102,4	102,4	102,4

В результате экспертизы экспертная группа предлагает установить на 2020 - 2024 годы следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности администрации Аркульского городского поселения для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
2020	614,64	-	0,00	1,743
2021	-	1,00	0,00	1,743
2022	-	1,00	0,00	1,743
2023	-	1,00	0,00	1,743
2024	-	1,00	0,00	1,743

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения величина необходимой валовой выручки администрации Аркульского городского поселения составила: на 2021 год – 1201,37 тыс. руб., на 2022 год – 1247,49 тыс. руб., на 2023 год – 1283,16 тыс. руб., на 2024 год – 1323,62 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает установить для потребителей администрации Аркульского городского поселения тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на территории Аркульского городского поселения Нолинского района Кировской области в следующих размерах:

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 01.01.2020 по 30.06.2020	30,92
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	30,92
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	30,92
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	31,78
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	31,78
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	33,00
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	33,00
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	33,95
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	33,95
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	35,02	
	Прочие потребители	с 01.01.2020 по 30.06.2020	30,92
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	30,92
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	30,92
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	31,78
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	31,78
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	33,00
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	33,00
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	33,95
с 01.01.2024 по 30.06.2024		33,95	
с 01.07.2024 по 31.12.2024	35,02		

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

6. В результате экспертизы представленных материалов в расчет экономически обоснованного тарифа на водоотведение на 2020 год включены следующие статьи затрат:

6.1. Операционные (подконтрольные расходы), в том числе:

– Статьи «Расходы на оплату труда производственного персонала» - определены в соответствии с положениями пункта 52 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, в соответствии с которым при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, размер фонда оплаты труда определяется в соответствии с Методическими указаниями с учетом отраслевых тарифных соглашений, коллективных договоров, заключенных регулируемой организацией, и плановым и (или) фактическим уровнем фонда оплаты труда, сложившимся за последний расчетный период регулирования в регулируемой организации и других регулируемых организациях, осуществляющих аналогичные виды регулируемой деятельности в сопоставимых условиях, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Экспертами проведен анализ фонда оплаты труда основного персонала исходя из параметров Отраслевого тарифного соглашения в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017-2019 годы (далее – ОТС РФ), Отраслевого тарифного соглашения в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области на 2017-2019 годы (далее – ОТС КО), с учетом изменений, внесенных в ОТС КО от 06.12.2017. Полученные значения сопоставлены с ФОТ, определенным РСТ Кировской области и выбраны минимальные величины ФОТ по основному персоналу.

На регулируемый вид деятельности по водоотведению отнесено: производственный персонал – 2,06 чел. в соответствии с нормативной численностью, определенной в соответствии с приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 № 66 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства».

Среднемесячная заработная плата по основному персоналу на период регулирования определена исходя из тарифной ставки рабочих первого разряда в Кировской области - 10303 руб., установленной с 01.01.2019, индекса потребительских цен на 2020 год в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России – 103%, среднего тарифного коэффициента – 1,69 (для слесаря 3 разряда), выплат, связанных с режимом работы – 4% и составляет 18651,81 руб./мес.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,2%, предусмотренные главой 34 Налогового кодекса российской Федерации.

Показатели	Ед. изм.	Основной персонал			
		ОТС РФ (нормативная численность)	ОТС КО (нормативная численность)	предложение предприятия	предложение РСТ КО
Численность (среднесписочная), принятая для расчета	чел.	2,06	2,06	0,0	2,06
Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	10303	10303	0,00	10303,00
Коэффициент особенности работ		1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс роста номинальной заработной платы		1,03	1,03	1,00	1,03
Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	10612,09	10612,09	0,00	10612,09
Средний тарифный коэффициент		1,69	1,69	1,00	1,69
Среднемесячная тарифная ставка	руб.	17934,4	17934,4	0,0	17934,4
Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда 1 работника					
процент выплат	%	12,50	4,00	0,00	4,00
сумма выплат	руб.	2242	717	0	717

Текущее премирование					
процент выплаты	%	50,00	50,00	0,00	0,00
сумма выплат	руб.	10088	9326	0	0
Доп. премирование, включая вознаграждение за выслугу лет					
процент выплаты	%	33,00	15,00		
сумма выплат	руб.	5918	2690	0	0
Северные надбавки					
процент выплаты	%	0,00	0,00	0,00	0,00
сумма выплат	руб.	0	0	0	0
Итого среднемесячная оплата труда 1 работника	руб.	36183	30668	0	18652
Количество месяцев, принятых для расчета фонда оплаты труда	мес.	12,00	12,00	12,00	12,00
Фонд оплаты труда	тыс. руб.	894	757	0	461
Отчисления на социальные нужды	%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%
	тыс. руб.	270	229	0	139

«Ремонтные расходы», в том числе:

- «Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоотведения» - плановые затраты на текущий ремонт не включались экспертами в расчет в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, так как отсутствует предложение регулируемой организации о включении указанных расходов в расчет тарифов, а также отсутствует документальное обоснование планируемых затрат по данной статье (отсутствуют акты осмотра сетей, дефектные ведомости, локальные сметные расчеты стоимости ремонта).

6.2. Расходы на энергетические ресурсы, в том числе:

Статья «Электроэнергия» - затраты определены исходя из фактического удельного расхода электроэнергии в 2018 году – 0,398 кВтч/куб.м., определенного экспертами на основании информации, раскрытой регулируемой организацией в соответствии с постановлением Правительства РФ от 17.01.2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения», планируемого объема водоотведения – 17,38 тыс. куб.м., соответствующего факту 2018 года, подтвержденного формой федерального статистического наблюдения 22-ЖКХ «Сведения о работе жилищно-коммунальных организаций в условиях реформы» за 2018 год и прогнозного средневзвешенного тарифа на электрическую энергию – 6,44 руб./кВтч (с НДС), определенного исходя из фактического тарифа на электрическую энергию в 2018 году – 5,703 руб./кВтч (с НДС), с учетом изменения с 1 июля 2019 года цен на электроэнергию на индекс – 107,2% и с 1 июля 2020 года на 105,4%, в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

Факт 2018 года	Ед.изм.	Значение
Расходы на приобретение эл.эн.	руб.	39400
Объем водоотведения	куб.м.	17380
Объем эл.эн.	кВт.ч.	6909
Удельный расход	кВт.ч./куб.м.	0,398
Тариф на эл.эн в 2018 году	руб./кВт.ч.	5,703

6.3. Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016, 2017, 2018 годы.

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов,

рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных регулируемой организацией фактических данных за 2016, 2017 и 2018 годы и подтверждающих документов, размер корректировки, составил:

Статья	Общая величина корректировки	Тарифное регулирование на 2018 год		Тарифное регулирование на 2019 год		Тарифное регулирование на 2020 год		Итого корректировка за 2018 - 2020 годы	Корректировка на 1е пол. 2021 г.	Остаток корректировки на будущие периоды с 01.07.2021
		1е пол.	2е пол.	1е пол.	2е пол.	1е пол.	2е пол.			
Корректировка НВВ в 2018 за 2016	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Корректировка НВВ в 2019 за 2017	-12,02	-	-	0	-6,01	-5,53	-0,24	-11,78	-0,24	0,00
Корректировка НВВ в 2020 за 2018	36,94	-	-	-	-	0,00	6,16	6,16	6,16	24,63

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 Аркульского городского поселения по услуге водоотведения с 01.07.2020, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 656,07 тыс. руб., в том числе:
 - операционные расходы в размере – 599,72 тыс. руб.;
 - расходы на энергетические ресурсы – 44,52 тыс. руб.;
 - неподконтрольные расходы – 0,0 тыс. руб.;
 - Корректировка НВВ в 2018 за 2016 – 0,0 тыс. руб.;
 - Корректировка НВВ в 2019 за 2017 – -0,48 тыс. руб.;
 - Корректировка НВВ в 2020 за 2018 – 12,31тыс. руб.

7. Долгосрочные параметры регулирования деятельности администрации муниципального образования Аркульское городское поселение Нолинского района Кировской области для формирования тарифа 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 Аркульское с.п. применен метод индексации.

В соответствии с пунктом 75 Основ при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов экспертами использовались индексы в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России:

Наименование	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Индекс потребительских цен	103,0	103,7	104,0	104,0	104,0
Индекс цены на электрическую энергию	105,4	103,3	102,4	102,4	102,4

В результате экспертизы экспертная группа предлагает установить на 2020 - 2024 годы следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности администрации

Аркульского городского поселения для формирования тарифов на водоотведение с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
2020	599,72	-	-	0,398
2021	-	1,00	-	0,398
2022	-	1,00	-	0,398
2023	-	1,00	-	0,398
2024	-	1,00	-	0,398

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения величина необходимой валовой выручки администрации Аркульского городского поселения составила: на 2021 год – 669,84 тыс. руб., на 2022 год – 687,22 тыс. руб., на 2023 год – 694,62 тыс. руб., на 2024 год – 714,91 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает установить для потребителей администрации Аркульского городского поселения тарифы на водоотведение на территории Аркульского городского поселения Нолинского района Кировской области 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 01.01.2020 по 30.06.2020	36,20
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	37,76
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	37,76
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	38,55
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	38,55
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	39,55
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	39,55
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	39,98
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	39,98
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	41,15	
	Прочие потребители	с 01.01.2020 по 30.06.2020	36,20
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	37,76
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	37,76
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	38,55
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	38,55
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	39,55
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	39,55
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	39,98
с 01.01.2024 по 30.06.2024		39,98	
с 01.07.2024 по 31.12.2024	41,15		

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., Зыков М.И., Земсков Д.Л.

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

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

Зыков М.И.: Предлагаю установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить на 2020-2024 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности администрации муниципального образования Аркульское городское поселение Нолинского района Кировской области согласно приложению № 1.

2. Установить тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для администрации муниципального образования Аркульское городское поселение Нолинского района Кировской области на территории муниципального образования Аркульское городское поселение Нолинского района Кировской области согласно приложению № 2.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 01.01.2020 по 31.12.2024.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирования деятельности администрации муниципального образования
Аркульское городское поселение Нолинского района Кировской области**

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2020	614,64	-	0,00	1,743
	2021	-	1,00	0,00	1,743
	2022	-	1,00	0,00	1,743
	2023	-	1,00	0,00	1,743
	2024	-	1,00	0,00	1,743
Водоотведение	2020	599,72	-		0,398
	2021	-	1,00		0,398
	2022	-	1,00		0,398
	2023	-	1,00		0,398
	2024	-	1,00		0,398

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

**ТАРИФЫ
на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для администрации
муниципального образования Аркульское городское поселение Нолинского района
Кировской области на территории муниципального образования Аркульское
городское поселение Нолинского района Кировской области**

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода	Население, собственники	с 01.01.2020 по 30.06.2020	30,92

(питьевое водоснабжение)	жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 01.07.2020 по 31.12.2020	30,92
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	30,92
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	31,78
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	31,78
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	33,00
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	33,00
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	33,95
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	33,95
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	35,02
	Прочие потребители	с 01.01.2020 по 30.06.2020	30,92
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	30,92
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	30,92
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	31,78
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	31,78
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	33,00
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	33,00
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	33,95
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	33,95
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	35,02
Водоотведение	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 01.01.2020 по 30.06.2020	36,20
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	37,76
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	37,76
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	38,55
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	38,55
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	39,55
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	39,55
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	39,98
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	39,98
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	41,15	
	Прочие потребители	с 01.01.2020 по 30.06.2020	36,20
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	37,76
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	37,76
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	38,55
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	38,55
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	39,55
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	39,55
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	39,98
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	39,98
с 01.07.2024 по 31.12.2024		41,15	

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

39. По тридцать девятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Земскова Дмитрия Леонидовича, который доложил членам правления.

Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: администрация муниципального образования Перевозское сельское поселение Нолинского района Кировской области (далее по тексту - администрация Перевозского сельского поселения).
2. Юридический адрес: ул. Советская, д. 39, д. Перевоз, Нолинский район, Кировская область, 613455.
3. ИНН: 4321006033, КПП 432101001, ОГРН 1054309512894.
4. Руководитель: Шмакова Светлана Ивановна, тел. 8(83368) 5-32-62 (8-919-528-65-59).
5. Система налогообложения: общепринятая (освобождены от уплаты НДС).
6. Действующие тарифы установлены решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 19.08.2016 № 30/7-кс-2016 (ред. от 30.10.2018) «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для администрации муниципального образования Перевозское сельское поселение Нолинского района Кировской области (Нолинский район)» в следующих размерах:

Наименование услуги	Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр
		с 01.07.2019 по 31.12.2019
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	52,68
	Прочие потребители	52,68
Водоотведение	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	23,73
	Прочие потребители	23,73

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

7. Заявляемые тарифы на 2020 год – тарифы устанавливаются по инициативе РСТ Кировской области.

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

9. Производственная программа не представлена.

10. Имущество для оказания услуг по питьевой воде (питьевому водоснабжению) и водоотведению находится в собственности муниципального образования Перевозское сельское поселение Нолинского района Кировской области.

2. Основные технические и производственные показатели системы водоснабжения и водоотведения

Водоснабжение		Водоотведение	
Источник	Подземный и поверхностный	Насосная станция, шт.	1
Скважина, шт.	1	Отстойники, шт.	1

Каптаж ключей, шт.	2		
Протяженность сетей, км.	17,866	Протяженность сетей, км.	1,2

В связи с отсутствием разработанной предприятием производственной программы на 2020-2024 годы экспертная группа предлагает определить (в соответствии с пунктом 15 Порядка открытия и рассмотрения дел об установлении тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения) для расчета тарифов объема оказания услуг в соответствии с фактическими сведениями, раскрытыми регулируемой организацией в соответствии с постановлением Правительства РФ от 17.01.2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения», на:

питьевую воду (питьевое водоснабжение)	водоотведение
- объем реализации услуги – 11 м ³ , в том числе населению – 9,1 тыс.м ³	- объем реализации услуги – 3,1 м ³ , в том числе населению – 3,1 тыс.м ³

3. Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки

Тарифное регулирование на долгосрочный период регулирования проводится в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

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

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

- основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

Расчет тарифов на второй 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. В результате экспертизы представленных материалов в расчет экономически обоснованного тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2020 год включены следующие статьи затрат:

4.1. Операционные (подконтрольные расходы), в том числе:

- Статьи «Расходы на оплату труда производственного персонала» - определены в соответствии с положениями пункта 52 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и

водоотведения, в соответствии с которым при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, размер фонда оплаты труда определяется в соответствии с Методическими указаниями с учетом отраслевых тарифных соглашений, коллективных договоров, заключенных регулируемой организацией, и плановым и (или) фактическим уровнем фонда оплаты труда, сложившимся за последний расчетный период регулирования в регулируемой организации и других регулируемых организациях, осуществляющих аналогичные виды регулируемой деятельности в сопоставимых условиях, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Экспертами проведен анализ фонда оплаты труда основного персонала исходя из параметров Отраслевого тарифного соглашения в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017-2019 годы (далее – ОТС РФ), Отраслевого тарифного соглашения в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области на 2017-2019 годы (далее – ОТС КО), с учетом изменений, внесенных в ОТС КО от 06.12.2017. Полученные значения сопоставлены с ФОТ, определенным РСТ Кировской области и выбраны минимальные величины ФОТ по основному персоналу.

На регулируемый вид деятельности по водоснабжению отнесено: производственный персонал – 1,0 чел. в соответствии с численностью, учтенной при тарифном регулировании на первый долгосрочный период регулирования, при этом учтенная в расчете численность не превышает нормативную – 4,8 чел., определенную в соответствии с приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 № 66 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства».

Среднемесячная заработная плата по основному персоналу на период регулирования определена исходя из минимального размера оплаты труда по Кировской области – 11280 руб, установленного с 01.01.2019, индекса потребительских цен с 01.07.2020 – 103% , установленного прогнозом СЭР МЭР России и составляет 11618,40 руб./мес.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,2%, предусмотренные главой 34 Налогового кодекса российской Федерации.

Показатели	Ед. изм.	Основной персонал			
		ОТС РФ	ОТС КО	предложение предприятия	предложение РСТ КО
Численность (среднесписочная), принятая для расчета	чел.	1,00	1,00	0,0	1,0
Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	10303	10303	0,00	11280
Коэффициент особенности работ		1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс роста номинальной заработной платы		1,03	1,03	1,00	1,03
Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	10612,09	10612,09	0,00	11618,40
Средний тарифный коэффициент		1,00	1,00	1,00	1,00
Среднемесячная тарифная ставка	руб.	10612,1	10612,1	0,0	11618,4
Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда 1 работника					
процент выплаты	%	12,50	4,00	0,00	0,00
сумма выплат	руб.	1327	424	0	0
Текущее премирование					
процент выплаты	%	50,00	50,00	0,00	0,00
сумма выплат	руб.	5969	5518	0	0
Доп. премирование, включая вознаграждение за выслугу лет					
процент выплаты	%	33,00	15,00		
сумма выплат	руб.	3502	1592	0	0
Северные надбавки					
процент выплаты	%	0,00	0,00	0,00	0,00
сумма выплат	руб.	0	0	0	0
Итого среднемесячная оплата труда 1 работника	руб.	21410	18147	0	11618
Количество месяцев, принятых для расчета фонда оплаты труда	мес.	12,00	12,00	12,00	12,00

Фонд оплаты труда	тыс. руб.	257	218	0	139
	%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	78	66	0	42

«Ремонтные расходы», в том числе:

- «Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения» - плановые затраты на текущий ремонт не включались экспертами в расчет в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, так как отсутствует предложение регулируемой организации о включении указанных расходов в расчет тарифов, а также отсутствует документальное обоснование планируемых затрат по данной статье (отсутствуют акты осмотра сетей, дефектные ведомости, локальные сметные расчеты стоимости ремонта).

4.2. Расходы на энергетические ресурсы, в том числе:

Статья «Электроэнергия» - затраты определены исходя из удельного расхода электроэнергии, установленного на первый долгосрочный период регулирования в размере 2,742 кВтч/куб.м., планируемого объема поднятой воды – 17,45 тыс. куб.м. и прогнозной цены на электрическую энергию по низкому уровню напряжения, определенной исходя из прогнозной стоимости электрической энергии на 2020 год по данным ОАО «Энергосбыт Плюс» в размере – 8,78 руб./кВтч (с НДС).

4.3. Неподконтрольные расходы, в том числе:

– Статья «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - расходы приняты экспертами на уплату водного налога в соответствии с гл. 25.2 НК РФ.

4.4. Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016, 2017, 2018 годы.

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных регулируемой организацией фактических данных за 2017 год и подтверждающих документов, размер корректировки, составил:

Статья	Общая величина корректировки	Тарифное регулирование на 2018 год		Тарифное регулирование на 2019 год		Тарифное регулирование на 2020 год		Итого корректировка за 2018 - 2020 годы	Корректировка на 1е пол. 2021 г.	Остаток корректировки на будущие периоды с 01.07.2021
		1е пол.	2е пол.	1е пол.	2е пол.	1е пол.	2е пол.			
Корректировка НВВ в 2018 за 2016	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Корректировка НВВ в 2019 за 2017	-25,13	-	-	0	-4,19	-3,81	-4,28	-12,28	-4,28	-8,57
Корректировка НВВ в 2020 за 2018	0,00	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Принимая во внимание непредоставление регулируемой организацией в РСТ Кировской области фактических сведений о расходах по регулируемому виду деятельности за 2018 год корректировка необходимой валовой выручки за 2018 год не осуществлялась.

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 Перевозского сельского поселения по услуге питьевого водоснабжения с 01.07.2020, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 601,16 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы в размере – 181,53 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы – 420,24 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 7,96 тыс. руб.;
- Корректировка НВВ в 2018 за 2016 – 0,0 тыс. руб.;
- Корректировка НВВ в 2019 за 2017 – -8,57 тыс. руб.;
- Корректировка НВВ в 2020 за 2018 – 0 тыс. руб.

5. Долгосрочные параметры регулирования деятельности администрации муниципального образования Перевозское сельское поселение Нолинского района Кировской области для формирования тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с использованием метода индексации установленных тарифов

Выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

В отношении Администрации Перевозское с.п. применен метод индексации.

В соответствии с пунктом 75 Основ при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов экспертами использовались индексы в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России:

Наименование	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Индекс потребительских цен	103,0	103,7	104,0	104,0	104,0
Индекс цены на электрическую энергию	105,4	103,3	102,4	102,4	102,4

В результате экспертизы экспертная группа предлагает установить на 2020 - 2024 годы следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности администрации Перевозского сельского поселения для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
2020	181,53	-	36,98	2,742
2021	-	1,00	36,98	2,742
2022	-	1,00	36,98	2,742
2023	-	1,00	36,98	2,742
2024	-	1,00	36,98	2,742

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения величина необходимой валовой выручки администрации Перевозского

сельского поселения составила: на 2021 год – 619,81 тыс. руб., на 2022 год – 645,10 тыс. руб., на 2023 год – 662,97 тыс. руб., на 2024 год – 681,51 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает установить для потребителей администрации Перевозского сельского поселения тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на территории Перевозского сельского поселения Нолинского района Кировской области в следующих размерах:

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Водоснабжение	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 01.01.2020 по 30.06.2020	52,68
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	54,65
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	54,65
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	56,35
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	56,35
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	58,65
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	58,65
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	60,27
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	60,27
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	61,96
	Прочие потребители	с 01.01.2020 по 30.06.2020	52,68
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	54,65
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	54,65
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	56,35
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	56,35
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	58,65
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	58,65
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	60,27
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	60,27
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	61,96

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

6. В результате экспертизы представленных материалов в расчет экономически обоснованного тарифа на водоотведение на 2020 год включены следующие статьи затрат:

6.1. Операционные (подконтрольные расходы), в том числе:

– Статьи «Расходы на оплату труда производственного персонала» - определены в соответствии с положениями пункта 52 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, в соответствии с которым при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, размер фонда оплаты труда определяется в соответствии с Методическими указаниями с учетом отраслевых тарифных соглашений, коллективных договоров, заключенных регулируемой организацией, и плановым и (или) фактическим уровнем фонда оплаты труда, сложившимся за последний расчетный период регулирования в регулируемой организации и других регулируемых организациях, осуществляющих аналогичные виды регулируемой деятельности в сопоставимых условиях, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Экспертами проведен анализ фонда оплаты труда основного персонала исходя из параметров Отраслевого тарифного соглашения в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017-2019 годы (далее – ОТС РФ), Отраслевого тарифного соглашения в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области на 2017-2019 годы (далее – ОТС КО), с учетом изменений, внесенных в ОТС КО от 06.12.2017. Полученные значения сопоставлены с ФОТ, определенным РСТ Кировской области и выбраны минимальные величины ФОТ по основному персоналу.

На регулируемый вид деятельности по водоотведению отнесено: производственный персонал – 0,5 чел. в соответствии с численностью, учтенной при тарифном регулировании на первый долгосрочный период регулирования, при этом учтенная в расчете численность не превышает нормативную – 0,85 чел., определенную в соответствии с приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 № 66 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства».

Среднемесячная заработная плата по основному персоналу на период регулирования определена исходя из минимального размера оплаты труда по Кировской области – 11280 руб, установленного с 01.01.2019, индекса потребительских цен с 01.07.2020 – 103% , установленного прогнозом СЭР МЭР России и составляет 11618,40 руб./мес.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 30,2%, предусмотренные главой 34 Налогового кодекса российской Федерации.

Показатели	Ед. изм.	Основной персонал			
		ОТС РФ	ОТС КО	предложение предприятия	предложение РСТ КО
Численность (среднесписочная), принятая для расчета	чел.	0,50	0,50	0,0	0,50
Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	10303	10303	0,00	11280,00
Коэффициент особенности работ		1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс роста номинальной заработной платы		1,03	1,03	1,00	1,03
Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	10612,09	10612,09	0,00	11618,40
Средний тарифный коэффициент		1,00	1,00	1,00	1,00
Среднемесячная тарифная ставка	руб.	10612,1	10612,1	0,0	11618,4
Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда 1 работника					
процент выплаты	%	12,50	4,00	0,00	0,00
сумма выплат	руб.	1327	424	0	0
Текущее премирование					
процент выплаты	%	50,00	50,00	0,00	0,00
сумма выплат	руб.	5969	5518	0	0
Доп. премирование, включая вознаграждение за выслугу лет					
процент выплаты	%	33,00	15,00		
сумма выплат	руб.	3502	1592	0	0
Северные надбавки					
процент выплаты	%	0,00	0,00	0,00	0,00
сумма выплат	руб.	0	0	0	0
Итого среднемесячная оплата труда 1 работника	руб.	21410	18147	0	11618
Количество месяцев, принятых для расчета фонда оплаты труда	мес.	12,00	12,00	12,00	12,00
Фонд оплаты труда	тыс. руб.	128	109	0	70
Отчисления на социальные нужды	%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%
	тыс. руб.	39	33	0	21

«Ремонтные расходы», в том числе:

- «Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоотведения» - плановые затраты на текущий ремонт не включались экспертами в расчет в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, так как отсутствует предложение регулируемой организации о включении указанных расходов в расчет тарифов, а также отсутствует документальное обоснование планируемых затрат по данной статье (отсутствуют акты осмотра сетей, дефектные ведомости, локальные сметные расчеты стоимости ремонта).

6.2. Расходы на энергетические ресурсы, в том числе:

Статья «Электроэнергия» - затраты определены исходя из удельного расхода электроэнергии, установленного на первый долгосрочный период регулирования в размере 0,013 кВтч/куб.м., планируемого объема водоотведения – 3,10 тыс. куб.м. и прогнозной цены на электрическую энергию по низкому уровню напряжения, определенной исходя из прогнозной стоимости электрической энергии на 2020 год по данным ОАО «Энергосбыт Плюс» в размере – 8,78 руб./кВтч (с НДС).

6.3. Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016, 2017, 2018 годы.

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных регулируемой организацией фактических данных за 2016, 2017 и 2018 годы и подтверждающих документов, размер корректировки, составил:

Статья	Общая величина корректировки	Тарифное регулирование на 2018 год		Тарифное регулирование на 2019 год		Тарифное регулирование на 2020 год		Итого корректировка за 2018 - 2020 годы	Корректировка на 1е пол. 2021 г.	Остаток корректировки на будущие периоды с 01.07.2021
		1е пол.	2е пол.	1е пол.	2е пол.	1е пол.	2е пол.			
Корректировка НВВ в 2018 за 2016	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Корректировка НВВ в 2019 за 2017	-61,65	-	-	-10,28	-10,28	-10,28	-7,71	-38,53	-7,71	-15,41
Корректировка НВВ в 2020 за 2018	0,00	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Принимая во внимание непредоставление регулируемой организацией в РСТ Кировской области фактических сведений о расходах по регулируемому виду деятельности за 2018 год корректировка необходимой валовой выручки за 2018 год не осуществлялась.

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 Перевозского сельского поселения по услуге водоотведения с 01.07.2020, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 75,70 тыс. руб., в том числе:
 - операционные расходы в размере – 90,76 тыс. руб.;
 - расходы на энергетические ресурсы – 0,35 тыс. руб.;
 - неподконтрольные расходы – 0,0 тыс. руб.;
 - Корректировка НВВ в 2018 за 2016 – 0,0 тыс. руб.;
 - Корректировка НВВ в 2019 за 2017 – -15,41 тыс. руб.;
 - Корректировка НВВ в 2020 за 2018 – 0,0 тыс. руб.

7. Долгосрочные параметры регулирования деятельности администрации муниципального образования Перевозское сельское поселение Нолинского района

Кировской области для формирования тарифа 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 Перевозское с.п. применен метод индексации.

В соответствии с пунктом 75 Основ при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов экспертами использовались индексы в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России:

Наименование	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Индекс потребительских цен	103,0	103,7	104,0	104,0	104,0
Индекс цены на электрическую энергию	105,4	103,3	102,4	102,4	102,4

В результате экспертизы экспертная группа предлагает установить на 2020 - 2024 годы следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности администрации Перевозского сельского поселения для формирования тарифов на водоотведение 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
2020	90,76	-	0,013
2021	-	1,00	0,013
2022	-	1,00	0,013
2023	-	1,00	0,013
2024	-	1,00	0,013

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения величина необходимой валовой выручки администрации Перевозского сельского поселения составила: на 2021 год – 77,50 тыс. руб., на 2022 год – 95,39 тыс. руб., на 2023 год – 98,21 тыс. руб., на 2024 год – 101,11 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает установить для потребителей администрации Перевозского сельского поселения тарифы на водоотведение на территории Перевозского сельского поселения Нолинского района Кировской области 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 01.01.2020 по 30.06.2020	23,73
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	24,42
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	24,42
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	25,00
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	25,00
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	30,77
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	30,77
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	31,68
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	31,68
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	32,62
	Прочие потребители	с 01.01.2020 по 30.06.2020	23,73
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	24,42

		с 01.01.2021 по 30.06.2021	24,42
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	25,00
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	25,00
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	30,77
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	30,77
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	31,68
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	31,68
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	32,62

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., Зыков М.И., Земсков Д.Л.

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

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

Зыков М.И.: Предлагаю установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить на 2020-2024 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности администрации муниципального образования Перевозское сельское поселение Нолинского района Кировской области согласно приложению № 1.

2. Установить тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для администрации муниципального образования Перевозское сельское поселение Нолинского района Кировской области на территории муниципального образования Перевозское сельское поселение Нолинского района Кировской области согласно приложению № 2.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 01.01.2020 по 31.12.2024.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирования деятельности администрации муниципального образования
Перевозское сельское поселение Нолинского района Кировской области**

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2020	181,53	-	36,98	2,742
	2021	-	1,00	36,98	2,742
	2022	-	1,00	36,98	2,742
	2023	-	1,00	36,98	2,742
	2024	-	1,00	36,98	2,742
Водоотведение	2020	90,76	-		0,013

	2021	-	1,00		0,013
	2022	-	1,00		0,013
	2023	-	1,00		0,013
	2024	-	1,00		0,013

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

ТАРИФЫ

на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для администрации муниципального образования Перевозское сельское поселение Нолинского района Кировской области на территории муниципального образования Перевозское сельское поселение Нолинского 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 01.01.2020 по 30.06.2020	52,68
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	54,65
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	54,65
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	56,35
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	56,35
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	58,65
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	58,65
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	60,27
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	60,27
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	61,96	
	Прочие потребители	с 01.01.2020 по 30.06.2020	52,68
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	54,65
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	54,65
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	56,35
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	56,35
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	58,65
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	58,65
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	60,27
с 01.01.2024 по 30.06.2024		60,27	
с 01.07.2024 по 31.12.2024	61,96		
Водоотведение	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 01.01.2020 по 30.06.2020	23,73
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	24,42
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	24,42
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	25,00
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	25,00
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	30,77
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	30,77
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	31,68
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	31,68
с 01.07.2024 по 31.12.2024	32,62		

	Прочие потребители	с 01.01.2020 по 30.06.2020	23,73
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	24,42
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	24,42
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	25,00
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	25,00
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	30,77
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	30,77
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	31,68
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	31,68
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	32,62

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

40. По сороковому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Зыкова Михаила Ивановича, который доложил членам правления.

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

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И.

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

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

Троян .В.: Предлагаю утвердить производственную программу.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить на 2020 год производственную программу на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами акционерного общества «Куприт».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

41. По сорок первому 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»;
2. Основные виды деятельности: транспортировка природного газа; реализация сжиженного газа;
3. Юридический адрес: Пугачева ул., д.4, г. Киров, Кировская область, 610035;
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. № 66-01-08-4740 от 25.10.2019).

Присоединяемый объект – газопровод до земельного участка с кадастровым номером 43:42:000042:120 по адресу Кировская область, г. Кирово-Чепецк, ул. Производственная, д. 18.

В рамках договора о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сети газораспределения от 23.10.2018 № 18-52-ИП (КЧ), заключенного с индивидуальным предпринимателем Хорошавиным Игорем Александровичем (ИНН 431205979043).

Максимальная нагрузка в точке подключения – 39,3 м³/час.

Наружный диаметр в точке подключения – 720 мм.

Диаметр газопровода (трубы) – до 109 мм.

Протяженность трассы газопровода – 8 м.

Давление газа – 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 проведения врезки в газопроводы наружным диаметром не менее 250 мм под давлением не ниже 0,3 МПа.

Прокладка газопровода предусмотрена в подземном исполнении с использованием полиэтиленовых труб.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям.

Согласно представленному расчету, техническим условиям и положительному заключению экспертизы от 21.10.2019 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 составляет 239110,50 рублей (без учёта НДС).

В представленных материалах в расчет платы за подключение (технологическое присоединение) включены следующие статьи затрат:

1. Расходы на разработку проектной документации в размере 72431,17 руб., в том числе на:

- инженерно-геологические изыскания (основание: акт сдачи-приемки выполненных работ № 145 от 22.03.2019 по договору подряда № Н10353 от 08.10.2018, заключенному с ООО «Техногаз»), в размере 20 515,16 руб., без НДС;

- инженерно-геодезические изыскания (основание: акт сдачи-приемки выполненных работ № 145 от 22.03.2019 по договору подряда № Н10353 от 08.10.2018, заключенному с ООО «Техногаз»), в размере 2821,01 руб., без НДС;

- проектно-изыскательские работы (основание: смета № 2 на проектные работы) в размере 34537,00 руб.;

- экспертиза сметной документации (основание: договор № см-1301/19-884-ОКС от 22.08.2019, заключенному с Кировским областным государственным автономным учреждением «Управление государственной экспертизы и ценообразования в строительстве» (КОГАУ «Управление ГОСЭКСПЕРТИЗЫ»), в размере 525,00 руб., НДС не облагается.

- авторский надзор (основание: сводный сметный расчет стоимости строительства № 2) в размере 200,0 руб.;

- выполнение работ по разработке схемы границ по предполагаемым к использованию земель на кадастровом плане территории (основание: акт сдачи-приемки выполненных работ № 145 от 22.03.2019 по договору подряда № Н10353 от 08.10.2018, заключенному с ООО «Техногаз»), в размере 13 833,0 руб., без НДС;

2. Расходы на выполнение технических условий в размере 87568,83 руб., в том числе строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов:

- подготовка территории строительства;

- основные объекты строительства;

- контрольно-исполнительная съемка;

- плата за загрязнение окружающей среды на период строительства объекта;

- строительный контроль.

На основании представленных локальных сметных расчетов, подтверждающих стоимость работ по выполнению технических условий, сводный сметный расчет стоимости объекта капитального строительства, а также положительного заключения достоверности определения сметной стоимости от 21.10.2019, проведенной КОГАУ «Управление ГОСЭКСПЕРТИЗЫ» расходы приняты на заявленном уровне.

3. Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий заявлены АО «Газпром газораспределение Киров» в размере 10300,54 руб., в том числе:

- фонд оплаты труда – 6764,06 руб.;
- страховые взносы (30,2%) – 2042,75 руб.;
- горюче-смазочные материалы – 140,92 руб.;

- прочие прямые расходы (спецодежда, ремонт инструмента, охранные и коммунальные услуги, канцтовары и прочее) (20% от ФОТ) – 1352,81 руб.

В ходе проведения экспертизы экспертной группой проанализированы расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий, и приняты на заявленном уровне.

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 20987,86 руб.

В соответствии с Методическими указаниями, расходы по пунктам (абзацам) 3 и 4 учитываются исходя из установленных стандартизированных тарифных ставок в текущем периоде регулирования с учетом индекса потребительских цен на очередной календарный год. 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 28.12.2018 № 48/1-г-2019 (в ред. решения от 22.10.2019 № 37/19-г-2019) «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2019 год.»

В результате расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, исходя из установленной стандартизированной тарифной ставки С 7.2 с учетом индекса потребительских цен 1,030 на 2020 год, в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР, учтены в размере 17 285,64 руб.

5. Налог на прибыль определен в размере 46896,54 руб., исходя из сформированной суммы расходов на технологическое присоединение и ставки налога на прибыль (20%) в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

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 43:42:000042:120 по адресу Кировская область, г. Кирово-Чепецк, ул. Производственная, д. 18, в размере 234482,72 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 Репина О.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 43:42:000042:120 по адресу: Кировская область, г. Кирово-Чепецк, ул. Производственная, д. 18, в размере 234482,72 рубля. Налог на добавленную стоимость взимается сверх платы за технологическое присоединение.

2. Размер платы, установленный в пункте 1 настоящего решения, действует с 26 ноября 2019 года.

42. По сорок второму вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Сенникову Веру Игоревну, которая доложила членам правления.

Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность:

1. Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: АО «Газпром газораспределение Киров»;
2. Основные виды деятельности: транспортировка природного газа; реализация сжиженного газа;
3. Юридический адрес: Пугачева ул., д.4, г. Киров, Кировская область, 610035;
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. № 66-01-08-4966 от 06.11.2019).

Присоединяемый объект – газопровод до земельного участка с кадастровым номером 43:40:000588:60 по адресу Кировская область, г. Киров, ул. Мостовая, д. 32, к. 1.

В рамках договора о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сети газораспределения от 25.09.2018 № 18-46-ИП (КГ), заключенного с ООО Производственно-Коммерческая фирма «Омега Трейдинг» (ИНН 4345381890).

Максимальная нагрузка в точке подключения – 626,52 м³/час.

Наружный диаметр в точке подключения – 426 мм.

Диаметр газопровода (трубы) – до 109 мм.

Протяженность трассы газопровода – 56 м.

Давление газа – 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 с максимальным расходом газа свыше 500 куб. метров газа в час и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе свыше 0,6 МПа.

Прокладка газопровода предусмотрена в подземном исполнении с использованием полиэтиленовых труб.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям.

Согласно представленному расчету, техническим условиям и положительному заключению экспертизы от 31.10.2019 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 составляет 586248,68 рублей (без учёта НДС).

В представленных материалах в расчет платы за подключение (технологическое присоединение) включены следующие статьи затрат:

1. Расходы на разработку проектной документации в размере 82464,24 руб., в том числе на:

- инженерно-геологические изыскания (основание: акт сдачи-приемки выполненных работ № 237 от 23.04.2019 по договору подряда № Н10353 от 08.10.2018, заключенному с ООО «Техногаз»), в размере 20 515,16 руб., без НДС;

- инженерно-геодезические изыскания (основание: акт сдачи-приемки выполненных работ № 237 от 23.04.2019 по договору подряда № Н10353 от 08.10.2018, заключенному с ООО «Техногаз»), в размере 11 284,08 руб., без НДС;

- проектно-изыскательские работы (основание: смета № 2 на проектные работы) в размере 34537,00 руб.;

- экспертиза сметной документации (основание: договор № см-1437/19-965-ОКС от 09.09.2019, заключенному с Кировским областным государственным автономным учреждением «Управление государственной экспертизы и ценообразования в строительстве» (КОГАУ «Управление ГОСЭКСПЕРТИЗЫ»), в размере 1575,00 руб., НДС не облагается.

- авторский надзор (основание: сводный сметный расчет стоимости строительства № 2) в размере 720,0 руб.;

- выполнение работ по разработке схемы границ по предполагаемым к использованию земель на кадастровом плане территории (основание: акт сдачи-приемки выполненных работ № 237 от 23.04.2019 по договору подряда № Н10353 от 08.10.2018, заключенному с ООО «Техногаз»), в размере 13 833,0 руб., без НДС;

2. Расходы на выполнение технических условий в размере 352965,76 руб., в том числе строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов:

- подготовка территории строительства;

- основные объекты строительства;

- контрольно-исполнительная съемка;

- плата за загрязнение окружающей среды на период строительства объекта;

- строительный контроль.

На основании представленных локальных сметных расчетов, подтверждающих стоимость работ по выполнению технических условий, сводный сметный расчет стоимости объекта капитального строительства, а также положительного заключения достоверности

определения сметной стоимости от 31.10.2019, проведенной КОГАУ «Управление ГОСЭКСПЕРТИЗЫ» расходы приняты на заявленном уровне.

3. Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий заявлены АО «Газпром газораспределение Киров» в размере 13228,48 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 20340,46 руб.

В соответствии с Методическими указаниями, расходы по пунктам (абзацам) 3 и 4 учитываются исходя из установленных стандартизированных тарифных ставок в текущем периоде регулирования с учетом индекса потребительских цен на очередной календарный год. 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 28.12.2018 № 48/1-г-2019 (в ред. решения от 22.10.2019 № 37/19-г-2019) «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2019 год.

В результате расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий, исходя из установленной стандартизированной тарифной ставки С 7.1 с учетом индекса потребительских цен 1,030 на 2020 год, в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР, учтены в размере 12 699,89 руб.

Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, исходя из установленной стандартизированной тарифной ставки С 7.2 с учетом индекса потребительских цен 1,030 на 2020 год, в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР, учтены в размере 17 285,64 руб.

5. Налог на прибыль определен в размере 116353,88 руб., исходя из сформированной суммы расходов на технологическое присоединение и ставки налога на прибыль (20%) в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

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 43:40:000588:60 по адресу Кировская область, г. Киров, ул. Мостовая, д. 32, к. 1, в размере 581769,41 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 Репина О.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 43:40:000588:60 по адресу: Кировская область, г. Киров, ул. Мостовая, д. 32, к. 1, в размере 581769,41 рублей. Налог на добавленную стоимость взимается сверх платы за технологическое присоединение.

2. Размер платы, установленный в пункте 1 настоящего решения, действует с 26 ноября 2019 года.

43. По сорок третьему вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Коновалова Алексея Леонидовича, который доложил членам правления.

В соответствии с изменениями (вступают в силу с 01.01.2019), внесенными в статью 346.1 Налогового кодекса Российской Федерации, абзац, определяющий право организаций, являющихся налогоплательщиками единого сельскохозяйственного налога, не признаваться налогоплательщиками налога на добавленную стоимость, утратил силу.

Согласно абзацу 2 пункта 1 статьи 145 Налогового кодекса Российской Федерации (вступает в силу с 01.01.2019) организации и индивидуальные предприниматели, применяющие систему налогообложения для сельскохозяйственных товаропроизводителей (единый сельскохозяйственный налог), имеют право на освобождение от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога, при условии, что указанные лица переходят на уплату единого сельскохозяйственного налога и реализуют право, предусмотренное настоящим абзацем, в одном и том же календарном году либо при условии, что за предшествующий налоговый период по единому сельскохозяйственному налогу сумма дохода, полученного от реализации товаров (работ, услуг) при осуществлении видов предпринимательской деятельности, в отношении которых применяется указанная система налогообложения, без учета налога не превысила в совокупности: 100 млн рублей за 2018 год, 90 млн рублей за 2019 год, 80 млн в рублей за 2020 год, 70 млн рублей за 2021 год, 60 млн рублей за 2022 год и последующие годы.

Учитывая письмо от СПК-колхоз имени Ленина (вх. № 66-01-10-4851 от 30.10.2019), с 01.10.2019 организация переходит на применение НДС, в связи с чем в 2020 году организация будет признаваться налогоплательщиком налога на добавленную стоимость.

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и Положением о Региональной службе по тарифам, утвержденным постановлением Правительства Кировской области от 01.09.2008 г. № 144/365, в связи с внесением изменений в статью 346.1 Налогового кодекса Российской Федерации, вступающих в силу с 01.01.2019, а также на основании письма СПК-колхоз имени Ленина (Фаленский район) (от 30.10.2019) предлагается внести изменение в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30 октября 2018 г. № 38/84-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для сельскохозяйственного производственного кооператива - колхоза имени Ленина (Фаленский район)».

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

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

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

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

Зыков М.И.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.10.2018 № 38/84-к-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для сельскохозяйственного производственного кооператива - колхоза имени Ленина (Фаленский район)» следующие изменения:

1.1. Приложение № 2 «Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для сельскохозяйственного производственного кооператива - колхоза имени Ленина на территории муниципального образования Левановское сельское поселение Фаленского района Кировской области» изложить в новой редакции согласно приложению №1.

1.2. Дополнить приложением № 3 «Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для сельскохозяйственного производственного кооператива - колхоза имени Ленина на территории муниципального образования Левановское сельское поселение Фаленского района Кировской области» согласно приложению № 2.

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

Приложение № 1
к решению правления РСТ
Кировской области

Приложение № 2
к решению правления РСТ
Кировской области
от 30.10.2018 № 38/84-к-2019

ТАРИФЫ

на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для сельскохозяйственного производственного кооператива - колхоза имени Ленина на территории муниципального образования Левановское сельское поселение Фаленского 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	9,71
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	10,20
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	9,71
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	10,20

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст. 346.1 Налогового кодекса Российской Федерации.

Приложение № 2
к решению правления РСТ
Кировской области

Приложение № 3
к решению правления РСТ
Кировской области
от 30.10.2018 № 38/84-к-2019

ТАРИФЫ
на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для сельскохозяйственного
производственного кооператива - колхоза имени Ленина на территории
муниципального образования Левановское сельское поселение Фаленского 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 учетом НДС)	с 01.01.2020 по 30.06.2020	10,20
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	12,72
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	12,72
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	10,96
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	10,84
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	11,27
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	11,27
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	11,72
	Прочие потребители	с 01.01.2020 по 30.06.2020	8,50
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	10,60
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	10,60
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	9,13
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	9,03
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	9,39
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	9,39
с 01.07.2023 по 31.12.2023	9,77		

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, в соответствии со статьей 346.1 Налогового Кодекса Российской Федерации (кроме тарифов, установленных для населения).

44. По сорок четвертому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Ивонину Зою Леонидовну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: муниципальное унитарное предприятие «Куменские тепловые системы» (далее – Предприятие).

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

Юридический/ почтовый адрес: 613400, Кировская область, Куменский район, пгт Кумены, ул. Северная, д. 30.

Адрес электронной почты: mur-kum@yandex.ru.

ОГРН 1064314003357. ИНН/ КПП 4314005173/431401001.

Руководитель: и.о. директора Кашин Александр Александрович, тел:(83343) 2-18-91.

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

Месторасположение котельных: с. Верхобыстрица, дер. Желны Верхобыстрицкое сельское поселение Куменский район (ОКТМО 33620416), Дом отдыха Кстининский Кстининское сельское поселение Кирово-Чепецкий район (ОКТМО 33618420).

Установленная мощность котельных: Верхобыстрицкое с/п – 1,53 Гкал/час;

Кстининское с/п – 0,54 Гкал/час.

Схемы теплоснабжения утверждены постановлением администрации Верхобыстрицкого сельского поселения Куменского района от 29.04.2013 № 19, постановлением администрации Кстининского сельского поселения от 20.12.2013 № 72.

Основание владения имуществом: договор аренды имущественного комплекса объектов теплоснабжения № 4 от 01.08.2019 с администрацией Верхобыстрицкого сельского поселения Куменского района сроком до 26.06.2020, договор аренды муниципального имущества (котельная, теплотрасса) б/н от 31.08.2019 с администрацией Кстининского сельского поселения Кирово-Чепецкого района сроком до 31.06.2020.

Тарифы на тепловую энергию устанавливаются впервые. Ранее услуги потребителям оказывали ООО «Плюс», для которого решением правления Службы от 30.10.2018 № 38/20-тэ-2019 установлены тарифы на тепловую энергию на период с 01.07.2019 в размере 3631,9 руб./Гкал, ООО ЖКХ «Кстинино», для которого решением правления Службы от 20.11.2018 № 41/16-тэ-2019 установлены тарифы на тепловую энергию на период с 01.07.2019 в размере 2605,0 руб./Гкал.

Заявляемые величины тарифов на регулируемый период на 2019 год:

Верхобыстрицкое с/п – 11417,2 руб./Гкал.

Кстининское с/п – 7397,2 руб./Гкал.

Заявляемый метод регулирования: метод индексации установленных тарифов.

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

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

Экспертиза предложений об установлении тарифов на тепловую энергию на 2019 – 2022 годы проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования);

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

- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – Прогноз СЭР МЭР России).

3.1. Производство тепловой энергии котельными, расположенными в с. Верхобыстрица, дер. Желны Верхобыстрицкого сельского поселения Куменского района

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

Отпуск тепловой энергии осуществляется от двух котельных. Актуализированные сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения отсутствуют, в связи, с чем плановый объем полезного отпуска тепловой энергии определен экспертной группой в соответствии с пунктом 21 Методических указаний на основании данных о фактическом объеме полезного отпуска бюджетных потребителей за три предыдущих расчетных периода и учтен в размере 994,6 Гкал. Объем отпуска тепловой энергии населению не учтен при формировании тарифа, поскольку Предприятием представлены акты об отключении индивидуального жилого дома от центрального отопления.

Предприятием не представлены утверждённые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии и расчёт количества нормативных потерь тепловой энергии в тепловых сетях. Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям на 2019 год определены экспертами в объеме 82,7 Гкал, что составляет 7,5% от объема отпуска тепловой энергии в сеть при протяжённости тепловых сетей 2,2 км в однострубно́м исчислении.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельной не превышает рекомендованные нормативы и определено экспертами в объеме 21,3 Гкал.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объём производства тепловой энергии учтён экспертами в количестве 1098,6 Гкал.

При расчете долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Предприятием, на 2020 – 2022 годы в качестве объемов отпуска тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования экспертами применен объем, учтенный при формировании тарифа на первый год долгосрочного периода регулирования (2019 год).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли проведен экспертами на первый расчетный период регулирования – 2019 год. Необходимая валовая выручка на 2020 – 2022 годы определена в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза СЭР МЭР.

Необходимая валовая выручка заявлена Предприятием на 2019 год в размере 10612,1 тыс. руб.

Операционные (подконтрольные) расходы.

По статье «Расходы на сырье и материалы» Предприятием заявлены затраты в размере 70,0 тыс. руб. на приобретение материалов для ремонта котельных и тепловых сетей на 2019 год. По данной статье учтены экспертами затраты на приобретение расходных материалов для распиловки и колки дров в сумме 172,7 тыс. руб. в соответствии с представленным расчетом.

Затраты по статье «Расходы на ремонт основных средств» экспертами не учтены в виду отсутствия обосновывающих документов, подтверждающих необходимость включения данных затрат.

Расходы по статье «Оплата труда» Предприятием заявлены в размере 4810,5 тыс. руб., в том числе на оплату труда основного персонала – 3727,7 тыс. руб. Проанализировав все представленные расчётные документы по формированию затрат на оплату труда, эксперты предлагают расходы на оплату труда основного производственного персонала учесть в размере 1466,8 тыс. руб. с учетом требований п. 42 Основ ценообразования, исходя из нормативной численности производственного персонала (9,0 единиц) и средней заработной платы одного работающего в размере 18733,6 руб. Размер среднемесячной заработной платы одного работника определен из ставки первого разряда в размере 10303,0 руб., установленной с 01.07.2019 года отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области. Средства на оплату труда административно-управленческого персонала определены экспертной группой на 2019 год в размере 715,5 тыс. руб. с учетом требований п. 42 Основ ценообразования, исходя из нормативной численности руководителей, специалистов и служащих (1,7 единицы). Размер среднемесячной заработной платы одного работника определен из ставки первого разряда в размере 10303,0 руб., установленной с 01.07.2019 года отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области. Общие расходы на оплату труда определены экспертной группой на 2019 год в размере 2182,3 тыс. руб.

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

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 Предприятием в размере 521,2 тыс. руб. Данные расходы согласно учетной политике Предприятия распределяются пропорционально начисленной заработной плате рабочих различных подразделений. На данные котельные отнесены затраты в сумме 225,3 тыс. руб.

В результате, базовый уровень операционных расходов определен экспертами на 2019 год в размере 2580,2 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Расходы по статьям «Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Амортизация основных средств» не заявлены Предприятием.

По статье «Арендная плата (по имуществу, связанному с производством тепловой энергии)» Предприятием заявлены расходы в размере 24,2 тыс. руб. Расходы по договору аренды имущественного комплекса объектов теплоснабжения № 4 от 01.08.2019 с администрацией Верхобьстрицкого сельского поселения Куменского района признаны экспертами экономически не обоснованными на основании пункта 45 Основ ценообразования в связи с отсутствием информации о величине амортизации, налогов на имущество и землю и других обязательных платежей от собственника имущества.

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

Расходы по статье «Налог на прибыль (налог на доходы)» экспертами определены в размере 46,8 тыс. руб. и планируются на уплату налога в связи с применением упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

В результате неподконтрольные расходы определены экспертами на 2019 год в размере 705,8 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Расходы на топливо заявлены Предприятием в размере 1609,6 тыс. руб. В качестве топлива на котельной используются дрова. Норматив удельного расхода топлива не утвержден. Удельный расход условного топлива на единицу выработанной тепловой энергии принят экспертами 220,0 кг.у.т./Гкал (КПД 64,9%) в соответствии с техническими характеристиками оборудования установленного в котельных. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 0,266. Годовая потребность составляет 908,8 куб. м. Цена на дрова определена в соответствии с представленными энергоснабжающей организацией договором на поставку дров с ИП Ложкин С.А. на 2019 год с учетом затрат на оплату труда по расколке, распиловке и складированию дров в размере 1110,0 руб./куб. м. В результате, расходы на топливо на 2019 год определены в размере 1091,5 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию Предприятием заявлены в размере 1842,1 тыс. руб. Объем покупной электроэнергии определен экспертной группой в размере 56,7 тыс. кВтч, исходя из среднего фактически сложившегося расхода электроэнергии за последние три года. Расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 472,5 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой цены на электрическую энергию на II полугодие 2019 года для низкого уровня напряжения.

«Расходы на холодную воду» исключены экспертами в связи с отсутствием договора водоснабжения и отсутствием обоснования стоимости и объемов воды.

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2019 год в размере 1439,2 тыс. руб.

Прибыль.

В соответствии с пунктом 48(2) Основ ценообразования при установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2019 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль не предусмотрена.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на 2019 год определена экспертной группой исходя из годовых показателей деятельности в размере 4725,2 тыс. руб.

3.2. Производство тепловой энергии котельной Дома отдыха Кстининский Кстининского сельского поселения Кирово- Чепецкого района

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

Отпуск тепловой энергии осуществляется от одной котельной. Актуализированные сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения отсутствуют, в связи, с чем плановый объем полезного отпуска тепловой энергии определен экспертной группой в соответствии с пунктом 21 Методических указаний на основании данных о фактическом объеме полезного отпуска за три предыдущих расчетных периода и учтен в размере 1071,0 Гкал.

Предприятием не представлены утверждённые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии и расчёт количества нормативных потерь тепловой энергии

в тепловых сетях. Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям на 2019 год определены экспертами в объеме 79,4 Гкал, что составляет 6,8% от объема отпуска тепловой энергии в сеть при протяженности тепловых сетей 1,0 км в однострубно́м исчислении.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельной не превышает рекомендованные нормативы и определено экспертами в объеме 20,4 Гкал.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объём производства тепловой энергии учтён экспертами в количестве 1170,8 Гкал.

При расчете долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Предприятием, на 2020 – 2022 годы в качестве объемов отпуска тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования экспертами применен объем, учтенный при формировании тарифа на первый год долгосрочного периода регулирования (2019 г.).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли проведен экспертами на первый расчетный период регулирования – 2019 год. Необходимая валовая выручка на 2020 – 2022 годы определена в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза СЭР МЭР.

Необходимая валовая выручка заявлена Предприятием на 2019 год в размере 6598,3 тыс. руб.

Операционные (подконтрольные) расходы.

По статье «Расходы на сырье и материалы» Предприятием заявлены затраты в размере 60,0 тыс. руб. на приобретение материалов для ремонта котельных и тепловых сетей на 2019 год. По данной статье учтены экспертами затраты на приобретение расходных материалов для распиловки и колки дров в сумме 199,1 тыс. руб. в соответствии с представленным расчетом.

Затраты по статье «Расходы на ремонт основных средств» не заявлены.

Расходы по статье «Оплата труда» Предприятием заявлены в размере 2756,9 тыс. руб., в том числе на оплату труда основного персонала – 1734,1 тыс. руб. Проанализировав все представленные расчётные документы по формированию затрат на оплату труда, эксперты предлагают расходы на оплату труда основного производственного персонала учесть в размере 651,9 тыс. руб. с учетом требований п. 42 Основ ценообразования, исходя из нормативной численности производственного персонала (4,0 единиц) и средней заработной платы одного работающего в размере 18733,6 руб. Размер среднемесячной заработной платы одного работника определен из ставки первого разряда в размере 10303,0 руб., установленной с 01.07.2019 года отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области. Средства на оплату труда административно-управленческого персонала определены экспертной группой на 2019 год в размере 320,9 тыс. руб. с учетом требований п. 42 Основ ценообразования, исходя из нормативной численности руководителей, специалистов и служащих (0,75 единицы). Размер среднемесячной заработной платы одного работника определен из ставки первого разряда в размере 10303,0 руб., установленной с 01.07.2019 года отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области. Общие расходы на оплату труда определены экспертной группой на 2019 год в размере 972,9 тыс. руб.

Затраты по статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями» не учтены в виду отсутствия обосновывающих документов, подтверждающих необходимость включения данных затрат.

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 Предприятием в размере 260,6 тыс. руб. Данные

расходы согласно учетной политике Предприятия распределяются пропорционально начисленной заработной плате рабочих различных подразделений. На данные котельные отнесены затраты в сумме 113,4 тыс. руб.

В результате, базовый уровень операционных расходов определен экспертами на 2019 год в размере 1285,4 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Расходы по статьям «Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность», «Арендная плата», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Амортизация основных средств» не заявлены Предприятием.

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

Расходы по статье «Налог на прибыль (налог на доходы)» экспертами определены в размере 29,3 тыс. руб. и планируются на уплату налога в связи с применением упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

В результате неподконтрольные расходы определены экспертами на 2019 год в размере 323,1 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Расходы на топливо заявлены Предприятием в размере 1544,7 тыс. руб. В качестве топлива на котельной используются дрова. Норматив удельного расхода топлива не утвержден. Удельный расход условного топлива на единицу выработанной тепловой энергии принят экспертами 238,1 кг.у.т./Гкал (КПД 60,0%) в соответствии с техническими характеристиками оборудования установленного в котельных. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 0,266. Годовая потребность составляет 1048,0 куб. м. Цена на дрова определена в соответствии с представленными энергоснабжающей организацией договором на поставку дров с ИП Ложкин С.А. на 2019 год с учетом затрат на расколку, распиловку и складирование дров в размере 1110,0 руб./куб. м. В результате, расходы на топливо на 2019 год определены в размере 1163,3 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию Предприятием заявлены в размере 972,6 тыс. руб. Объем покупной электроэнергии определен экспертной группой в размере 28,3 тыс. кВтч, исходя из среднего фактически сложившегося расхода электроэнергии за последние три года. Расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 183,4 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой цены на электрическую энергию на II полугодие 2019 года для среднего напряжения второго уровня.

«Расходы на холодную воду» исключены в связи с отсутствием договора водоснабжения и отсутствием обоснования стоимости и объемов воды.

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2019 год в размере 1346,7 тыс. руб.

Прибыль.

В соответствии с пунктом 48(2) Основ ценообразования при установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2019 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль не предусмотрена.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на 2019 год определена экспертной группой исходя из годовых показателей деятельности в размере 2955,1 тыс. руб.

4. Долгосрочные параметры регулирования деятельности Предприятия 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 муниципального унитарного предприятия «Куменские тепловые системы» для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов определены с учетом представленных регулируемой организацией документов.

Наименование документа	Отметка о наличии
Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	не утвержден
Норматив удельного расхода топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	не утвержден
Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	представлена
Инвестиционная программа	не представлена

Экспертная группа предлагает установить на 2019 – 2022 годы следующие долгосрочные параметры регулирования МУП «Куменские тепловые системы» для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов:

3. Котельные в с. Верхобыстрица, дер. Желны

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2019	2580,2	-	-	-	224,4	82,7	-	-
2020	-	1	-	-	224,4	82,7	-	-
2021	-	1	-	-	224,4	82,7	-	-
2022	-	1	-	-	224,4	82,7	-	-

4. Котельная Дома отдыха Кстининский

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2019	1285,4	-	-	-	242,3	79,4	-	-
2020	-	1	-	-	242,3	79,4	-	-
2021	-	1	-	-	242,3	79,4	-	-
2022	-	1	-	-	242,3	79,4	-	-

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 период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года, экспертами при расчете тарифов на 2020 – 2022 годы использовались следующие индексы:

Наименование	2020 год	2021 год	2022 год
Индекс потребительских цен	103,0	103,7	104,0
Индекс цен производителей	104,2	103,8	104,1
Индекс цены на электрическую энергию	103,0	103,0	103,0
Индекс цены на дрова	104,8	104,7	104,8

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

3. Котельные в с. Верхобыстрица, дер. Желны

на 2020 год	4850,6	тыс. руб.;
на 2021 год	5002,0	тыс. руб.;
на 2022 год	5172,3	тыс. руб.;

4. Котельная Дома отдыха Кстининский

на 2020 год	3047,3	тыс. руб.;
на 2021 год	3152,9	тыс. руб.;
на 2022 год	3270,9	тыс. руб.;

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

3. Котельные в с. Верхобыстрица, дер. Желны

руб./Гкал

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	руб./Гкал
с 26 ноября по 31 декабря 2019 года	4750,8
с 01 января по 30 июня 2020 года	4750,8
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	4876,9
с 01 января по 30 июня 2021 года	4876,9
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	5029,1
с 01 января по 30 июня 2022 года	5029,1
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	5200,3

Для населения	
с 26 ноября по 31 декабря 2019 года	-
с 01 января по 30 июня 2020 года	-
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	-
с 01 января по 30 июня 2021 года	-
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	-
с 01 января по 30 июня 2022 года	-
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	-

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

4. Котельная Дома отдыха Кстининский руб./Гкал

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 26 ноября по 31 декабря 2019 года	2759,1
с 01 января по 30 июня 2020 года	2759,1
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2845,2
с 01 января по 30 июня 2021 года	2845,2
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2943,8
с 01 января по 30 июня 2022 года	2943,8
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3054,0

Для населения	
с 26 ноября по 31 декабря 2019 года	2759,1
с 01 января по 30 июня 2020 года	2759,1
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2845,2
с 01 января по 30 июня 2021 года	2845,2
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2943,8
с 01 января по 30 июня 2022 года	2943,8
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3054,0

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

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

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

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

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

Обухова Н.Е.: Предлагаю установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить на 2019 – 2022 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия «Куменские тепловые системы» для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложениям № 1, 3.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Куменские тепловые системы», согласно приложениям № 2, 4.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 26.11.2019 по 31.12.2022.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирования деятельности МУП «Куменские тепловые
системы» (с. Верхобыстрица, дер. Желны Куменский район)
для формирования тарифов с использованием метода
индексации установленных тарифов**

Год	Базовый уровень операци- онных расходов	Индекс эффекти- вности операци- онных расходов	Норма- тивный уровень прибы- ли	Уровень надежно- сти тепосна- бжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбе- режения и повышения энергети- ческой эффектив- ности	Динами- ка измене- ния расходов на топливо
					удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускае- мой в сеть кг.у.т/Гкал	величина технологиче- ских потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям Гкал		
	тыс. руб.	%	%					
2019	2580,2	-	-	-	224,4	82,7	-	-
2020	-	1	-	-	224,4	82,7	-	-
2021	-	1	-	-	224,4	82,7	-	-
2022	-	1	-	-	224,4	82,7	-	-

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

ТАРИФЫ
на тепловую энергию, поставляемую потребителям
МУП «Куменские тепловые системы» (с. Верхобыстрица,
дер. Желны Куменский район)

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 26 ноября по 31 декабря 2019 года	4750,8	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	4750,8	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	4876,9	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	4876,9	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	5029,1	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	5029,1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	5200,3	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 26 ноября по 31 декабря 2019 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	-	-	-	-	-	-

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

Приложение № 3
к решению правления
РСТ Кировской области

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирования деятельности МУП «Куменские тепловые
системы» (котельная Дома отдыха Кстининский Кирово-
Чепецкий район) для формирования тарифов с использованием
метода индексации установленных тарифов**

Год	Базовый уровень операци- онных расходов	Индекс эффекти- вности операци- онных расходов	Норма- тивный уровень прибы- ли	Уровень надежно- сти теплосна- бжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбе- режения и повышения энергети- ческой эффектив- ности	Динами- ка измене- ния расходов на топливо
					удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускае- мой в сеть	величина технологиче- ских потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2019	1285,4	-	-	-	242,3	79,4	-	-
2020	-	1	-	-	242,3	79,4	-	-
2021	-	1	-	-	242,3	79,4	-	-
2022	-	1	-	-	242,3	79,4	-	-

Приложение № 4
к решению правления
РСТ Кировской области

ТАРИФЫ
на тепловую энергию, поставляемую потребителям
МУП «Куменские тепловые системы» (котельная Дома
отдыха Кстининский Кирово-Чепецкий район)

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 26 ноября по 31 декабря 2019 года	2759,1	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	2759,1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2845,2	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	2845,2	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2943,8	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	2943,8	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3054,0	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 26 ноября по 31 декабря 2019 года	2759,1	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	2759,1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2845,2	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	2845,2	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2943,8	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	2943,8	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3054,0	-	-	-	-	-

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

45. По сорок пятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Шаклеину Анну Викторовну, которая доложила членам правления.

Экономическая обоснованность предлагаемого к согласованию ФСТ России проекта решения правления РСТ Кировской области об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей группы «Прочие потребители» на территории Кировской области на 2020 год, согласно которому ставки на содержание электрических сетей и соответствующие одноставочные тарифы единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии предлагается установить с превышением максимального уровня соответствующих тарифов, установленных на 2020 год приказом ФСТ России от 14.11.2019 года, обусловлена следующими основными факторами:

1. Снижение по Кировской области в 2020 году величины котлового полезного отпуска электрической энергии (мощности) потребителям на 3,5% по отношению к плановому уровню 2019 года в связи с уходом крупного потребителя ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» на сети ПАО «ФСК ЕЭС».

2. Увеличение расходов на «возврат капитала» и «доход на капитал» на 127 млн. руб. или 10,2 процентов за счет роста капитала (имущества) Филиала, связанных с реализацией крупных инвестиционных программ в предыдущие годы;

3. Отрицательная корректировка при формировании необходимой валовой выручки Филиала на 2019 год в размере 307,7 млн. рублей по факту 2017 года и планируемая положительная корректировка в размере 112,9 млн. рублей по факту 2018 года;

4. Увеличение сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков в целях доведения их необходимой валовой выручки до эталонной, определяемой методом сравнения аналогов. Указом Губернатора Кировской области утвержден график доведения валовой выручки до эталонной, основной рост приходится на 2020 год;

5. Утверждение инвестиционной программы ОАО «ЭнергосбыТ Плюс» на 2020-2022 годы, в том числе на 2020 год в размере 125,24 млн. рублей, влияющая на увеличение сбытовой надбавки и снижения тарифа на услуги по передаче электрической энергии для группы потребителей «население», и как следствие увеличение размера перекрестного субсидирования.

С учетом применения механизма «сглаживания», предусмотренного при формировании необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций методом доходности инвестированного капитала, необходимая валовая выручка для расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области на 2020 год определена в размере 7 299 602,38 тыс. рублей.

Экспертная группа предлагает в соответствии с положениями Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказа ФСТ России от 07.12.2004г. № 236-э «Об утверждении порядка согласования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении тарифов на уровне выше максимального или ниже минимального уровня, установленного Федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов» направить в ФАС России обращение о согласовании установления единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Кировской области на 2020 год в следующих размерах:

**ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ, ПОСТАВЛЯЕМОЙ ПРОЧИМ ПОТРЕБИТЕЛЯМ, НА 2020 ГОД**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения											
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие						II полугодие					
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт · мес.	x	x	683415,94	1072466,46	1291764,88	1650244,51	x	x	717586,74	1126089,78	1356353,12	1767349,26
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	x	x	96,38	238,73	363,49	700,07	x	x	100,24	248,28	378,03	728,07
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	x	x	1,24917	2,18103	2,66482	4,23916	x	x	1,30959	2,28502	2,79035	4,51029
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.		x	839187,14	40493,11	187738,99	244656,47		x	476166,27	466387,19	273339,94	485662,97
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт · ч		x						x				

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

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

Липатников С.Н., представитель Ассоциации «НП Совет рынка»: Голосует «против» принятия решения, так как проект решения не направлялся в «НП Совет рынка».

Представитель УФАС по Кировской области Репина О.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» - 6 членов правления.

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

РЕШИЛИ:

Направить в ФАС России заявление о согласовании решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год выше предельных уровней тарифов, установленных ФАС России.

46. По сорок шестому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Земскова Дмитрия Леонидовича, который доложил членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность

1.1. Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: публичное акционерное общество «Т плюс» (далее – ПАО «Т Плюс»).

1.2. Юридический адрес: автодорога «Балтия», территория бизнес-центр «Рига-Ленд», строение 3, Красногорский р-н, Московская обл., 143421, Почтовый адрес: 610044, г. Киров, ул. Луганская, дом 51.

1.3. ИНН 6315376946, КПП 997450001.

1.4. Руководитель филиала «Кировский»: Береснев Сергей Александрович.

1.5. Система налогообложения в базовом периоде: Общая.

1.6. Действующие тарифы, долгосрочные параметры регулирования деятельности, а также производственная программа установлены решением правления РСТ Кировской области от 20.11.2018 № 41/48-кс-2019, в том числе:

Тарифы на техническую воду и транспортировку питьевой воды:

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Транспортировка питьевой воды	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	6,24
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	12,43
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	12,43
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	12,75
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	12,75
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	12,99
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	12,99
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	11,02
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	11,02
с 01.07.2023 по 31.12.2023	11,34		
Техническая вода	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	5,11
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	5,61
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	5,61
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	5,87
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	5,87
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	6,14
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	6,14
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	6,44
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	6,44
с 01.07.2023 по 31.12.2023	6,77		

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов.

Долгосрочные параметры регулирования деятельности ПАО «Т Плюс»:

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	кВт.ч/куб. м

Транспортировка питьевой воды	2019	1965,29	-	5,49	0,0041
	2020	-	1,00	5,49	0,0041
	2021	-	1,00	5,49	0,0041
	2022	-	1,00	5,49	0,0041
	2023	-	1,00	5,49	0,0041
Техническая вода	2019	35109,39	-	15,0	0,97
	2020	-	1,00	15,0	0,97
	2021	-	1,00	15,0	0,97
	2022	-	1,00	15,0	0,97
	2023	-	1,00	15,0	0,97

Производственная программа ПАО «Т Плюс»:

техническая вода	транспортировка питьевой воды
объем реализации услуги всего – 273,41 тыс. м ³ в год, в том числе населению – 0 тыс.м ³ в год.	Объемы реализации – 12873,25тыс. м ³ в год, в том числе населению – 0,00 тыс. м ³ (0,00% от общего объема).

1.7. Период корректировки – 2020 год.

1.8. Заявляемые тарифы – корректировка необходимой валовой выручки и тарифов производится по инициативе РСТ Кировской области.

1.9. Имущество для оказания услуг по транспортировке питьевой воды и производству технической воды находится в собственности Общества (свидетельство о государственной регистрации права от 18.05.2006 № 43АА 453952).

2. Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на техническую воду и транспортировку питьевой воды, установленных с применением метода индексации на 2019-2023 годы для ПАО «Т Плюс» на 2020 год проведена в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

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

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

- основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с п. 12 статьи 32 Федерального закона № 416-ФЗ при установлении тарифов с применением метода индексации на долгосрочный период регулирования устанавливаются долгосрочные параметры регулирования тарифов. Тарифы при осуществлении государственного регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов устанавливаются в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения.

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.

3. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на техническую воду на 2020 год

Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов для ПАО «Т Плюс» установлен с 01.07.2019 в размере – 35 109,39 тыс. руб.

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индексы эффективности операционных расходов для ПАО «Т Плюс» установлен на 2020 год в размере:– 1%.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2020 год определен в размере 103,0%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности – нет;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2019-2023 годы в размере – 0,97 кВт.ч/куб.м;

2. Объема поднятой технической воды на период регулирования.

Объем поднятой технической воды на 2020 год определен производственной программой ПАО «Т Плюс», утвержденной на 2019-2023 годы, в размере – 15145,0 тыс. м³ в год;

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию для уровня напряжения СН-1 определена исходя из фактической стоимости электрической энергии, сложившейся за 2018 год, информация о которой раскрыта регулируемой организацией в соответствии с постановлением Правительства РФ от 17.01.2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения», с учетом индекса роста цен на электрическую энергию на 2019 год – 110,1%, на 2020 год в размере 106,0% и составила – 1,43 руб./кВт.ч. (без НДС).

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения ПАО «Т Плюс» на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2020 год учтены следующие статьи затрат:

- Статья «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - расходы определены экспертной группой на внесение ПАО «Т Плюс» платежей за пользование водным объектом, в соответствии с договором водопользования от 04.07.2014 № 43-10.01.03, заключенного с департаментом экологии и природопользования Кировской области, в размере рассчитанном исходя из ставки – 282 руб. за тыс.куб.м., установленной постановлением Правительства РФ от 30.12.2006 № 876 «О ставках платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности» и повышающего коэффициента – 2,31, установленного на 2020 год постановлением Правительства РФ от 26.12.2014 № 1509;

- Статья «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов» - расходы определены экспертами на уплату налога на имущество в соответствии с гл. 30 НК РФ;

- Статья «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату» - расходы приняты на уплату арендных платежей за землю в соответствии с договором аренды земельного участка от 10.09.2003 № 178.

Амортизация.

Затраты по статье «Амортизация» приняты экспертами на 2020 год без изменений.

Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль регулируемой организацией не заявлена.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016, 2017, 2018 годы.

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных регулируемой организацией фактических данных за 2016, 2017 и 2018 годы и подтверждающих документов, размер корректировки, с учетом распределения на срок до 5 лет, составил:

Статья	Общая величина корректировки	Тарифное регулирование на 2018 год		Тарифное регулирование на 2019 год		Тарифное регулирование на 2020 год		Итого корректировка за 2018 - 2020 годы	Корректировка на 1е пол. 2021 г.	Остаток корректировки на будущие периоды с 01.07.2021
		1е пол.	2е пол.	1е пол.	2е пол.	1е пол.	2е пол.			
Корректировка НВВ в 2018 за 2016	-8852,69	0	-1475,45	-1427,84	-590,18	-590,18	-590,18	-4673,83	-590,18	-3588,7
Корректировка НВВ в 2019 за 2017	-5891,03	-	-	0	-589,10	-589,10	-589,10	-1767,31	-589,10	-3534,6
Корректировка НВВ в 2020 за 2018	-1439,00	-	-	-	-	0,00	-179,87	-179,87	-179,87	-1079,2

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе:

- для 2015 года равного 1%;
- для 2016 года равного 1%;
- для 2017 года равного 2%;
- начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов системы технического водоснабжения значение показателя Степени не рассчитывается.

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 скорректированную необходимую валовую выручку ПАО «Т Плюс» по производству и реализации технической воды с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 66192,03 тыс. руб., в том числе:
 - операционные расходы – 35801,05 тыс. руб.;
 - расходы на энергетические ресурсы – 21129,46 тыс. руб.;
 - неподконтрольные расходы – 10233,68 тыс. руб.;
 - амортизация – 1746,16 тыс. руб.;
 - нормативная прибыль – 0 тыс. руб.;
 - корректировка НВВ в 2018 за 2016 - -1180,36 тыс. руб.;
 - корректировка НВВ в 2019 за 2017 - -1178,21 тыс. руб.;
 - корректировка НВВ в 2020 за 2018- -359,75 тыс. руб.;

На основании вышеизложенного, учитывая корректировку необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает скорректировать установленные с применением метода индексации на 2019-2023 годы тарифы на техническую воду для потребителей ПАО «Т Плюс» на территории муниципального образования «Город Киров» Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на техническую воду в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Прочие потребители	5,61	5,14

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов.

4. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на транспортировку питьевой воды на 2020 год

Корректировка операционных расходов

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 39 Методических указаний исходя из:

1. Базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Базовый уровень операционных расходов с 01.07.2019 для ПАО «Т Плюс» установлен в размере – 1965,29 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Индекс эффективности операционных расходов для ПАО «Т Плюс» на 2020 год установлен в размере – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен на период регулирования.

В соответствии с прогнозом СЭР МЭР России индекс потребительских цен на 2020 год определен в размере 103,0%.

4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности – нет;

5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

Ввиду отсутствия данных об изменении количества условных метров водопроводной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формуле 40 Методических указаний исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования.

Удельный расход электрической энергии установлен на 2019-2023 годы в размере – 0,0041 кВт.ч/куб.м;

2. Объема транспортировки питьевой воды на период регулирования.

Объем транспортировки питьевой воды на 2018 год определен производственной программой ПАО «Т Плюс», утвержденной на 2019-2023 годы, в размере – 273,41 тыс. м³ в год;

3. Фактической (расчетной) цены на электрическую энергию на период регулирования.

Цена на электрическую энергию для высокого уровня напряжения определена исходя из фактической стоимости электрической энергии, сложившейся за 2018 год, информация о которой раскрыта регулируемой организацией в соответствии с постановлением Правительства РФ от 17.01.2013 № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения», с учетом индекса роста цен на электрическую энергию на 2019 год – 112,4%, на 2020 год в размере 106,5% и составила – 1,47 руб./кВт.ч. (без НДС).

4. Объема потребления иного энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, учтенного при установлении тарифов на период регулирования.

5. Фактической (расчетной) стоимости покупки единицы иного энергетического ресурса (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в периоде регулирования.

Приобретение иных энергетических ресурсов (за исключением топлива и электрической энергии), холодной воды, теплоносителя при определении расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2018 год не предусматривалось.

Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются в соответствии с пунктом 95 Методических указаний и формулой 34 Методических указаний исходя из:

1. фактического документально подтвержденного размера неподконтрольных расходов на период регулирования, включающего в себя расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов.

Вышеуказанные изменения ПАО «Т Плюс» на 2020 год не заявлены и документально не подтверждены

2. Величины отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на период регулирования, рассчитанной исходя из:

2.1. Величины неподконтрольных расходов, учтенных при установлении тарифов на период регулирования.

2.2. Скорректированной величины фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов на 2020 год.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2018 год учтены следующие статьи затрат:

- Статья «Холодная вода (потери)» - расходы на компенсацию потерь питьевой воды при ее транспортировке определены экспертами исходя из объема потерь, принятых при корректировке и утверждении производственной программы на 2019-2023 годы и тарифа на питьевую воду на 2020 год, утвержденного решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.07.2019 № 25/5-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Водоканал»;

- Статья «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов» - расходы определены экспертами на уплату налога на имущество организаций, в соответствии с гл. 30 НК РФ;

Амортизация.

Затраты по статье «Амортизация» приняты экспертами на 2020 год без изменений.

Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль регулируемой организацией не заявлена.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2016, 2017, 2018 годы.

В соответствии с пунктом 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (33) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

С учетом представленных регулируемой организацией фактических данных за 2016, 2017 и 2018 годы и подтверждающих документов, размер корректировки, с учетом распределения на срок до 3 лет, составил:

Статья	Общая величина корректировки	Тарифное регулирование на 2018 год		Тарифное регулирование на 2019 год		Тарифное регулирование на 2020 год		Итого корректировка за 2018 - 2020 годы	Корректировка на 1е пол. 2021 г.	Остаток корректировки на будущие периоды с 01.07.2021
		1е пол.	2е пол.	1е пол.	2е пол.	1е пол.	2е пол.			
Корректировка НВВ в 2018 за 2016	1167,78	0	194,63	115,61	129,75	129,75	299,02	868,76	299,02	0,00
Корректировка	1086,22	-	-	0	181,04	181,04	181,04	543,11	181,04	362,07

ка НВВ в 2019 за 2017										
Корректировка ка НВВ в 2020 за 2018	1195,08	-	-	-	-	0,00	199,18	199,18	199,18	796,7

Степень исполнения обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованной системы холодного водоснабжения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения (далее - Степень) осуществляется в соответствии с Основами ценообразования и определяется на период регулирования по формуле 36 Методических указаний (не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении) исходя из:

- агрегированного показателя надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- максимального процента корректировки на период регулирования, в том числе:
 - для 2015 года равного 1%;
 - для 2016 года равного 1%;
 - для 2017 года равного 2%;
 - начиная с 2018 года равного 3%.

Ввиду отсутствия данных о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоснабжения значение показателя Степени не рассчитывается.

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 скорректированную необходимую валовую выручку ПАО «Т Плюс» по транспортировке питьевой воды с 1 июля 2020 года, исходя из годовых показателей, составляют:

Необходимая валовая выручка — 4168,78 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 2004,00 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы – 1,64 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 433,58 тыс. руб.;
- амортизация – 371,09 тыс. руб.;
- нормативная прибыль – 0 тыс. руб.;
- корректировка НВВ в 2018 за 2016 - 598,03 тыс. руб.
- корректировка НВВ в 2019 за 2017 - 362,07 тыс. руб.
- корректировка НВВ в 2020 за 2018 – 398,36 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая корректировку необходимой валовой выручки, а также прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает

скорректировать установленные с применением метода индексации на 2019-2023 годы тарифы на транспортировку питьевой воды для потребителей ПАО «Т Плюс» на территории муниципального образования «Город Киров» Кировской области, и установить на 2020 год тарифы на транспортировку питьевой воды в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
Прочие потребители	12,43	15,25

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов.

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

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Земсков Д.Л.

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

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

Зыков М.И.: Предлагаю внести изменения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 20.11.2018 № 41/48-кс-2019 «О тарифах на транспортировку питьевой воды и техническую воду ПАО «Т Плюс» (муниципальное образование «Город Киров»)), заменив в приложении № 2 «Тарифы на транспортировку питьевой воды и техническую воду для публичного акционерного общества «Т Плюс» на территории муниципального образования «Город Киров» значения «12,75» значениями «15,25», значения «5,87» значениями «5,14».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

47. По сорок седьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Боговарову Людмилу Николаевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность

1. Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: Общество с ограниченной ответственностью «ТК «Ресурс» (далее Общество).
2. Основной вид деятельности: производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными.
3. Юридический/почтовый адрес: 612410, г. Зуевка, ул. Островского, д.39.
4. Месторасположение котельной: Кировская область, Зуевский район, пгт. Косино, ул. Свободы, сооружение 1б.
- 5.

№ п/п	Месторасположение котельных и тепловых сетей	Установленная мощность, Гкал/ч	Основание владения имуществом	Действующие тарифы с 01.07.2019 (без НДС), руб./Гкал	Заявляемые величины тарифов на 2019 год (с учетом НДС), руб./Гкал
1	Котельная в пгт Косино (ОКТМО 33614458)	17,4	Договор аренды муниципального имущества от 23.09.2019 года	-	3239,40
2	Тепловые сети протяженностью 13620 м.		Договор аренды № 06/2019 муниципального имущества от 23.09.2019 года	-	

6. ИНН/КПП/ОГРН 4309006870 / 430901001 / 1164350060820.
7. Руководитель: директор Опалев Алексей Николаевич, (88337) 2-13-35.
8. Система налогообложения регулируемого периода: упрощенная (доходы, уменьшенные на величину расходов).
9. Схема теплоснабжения: Схема теплоснабжения муниципального образования Косинского сельского поселения Зуевского района Кировской области утверждена решением Администрации Косинского сельского поселения Зуевского района № 32 от 25.03.2014 года.
10. Действующий тариф: устанавливается впервые.
10. Заявляемая величина тарифа: 3239,4 руб. (с учетом НДС).
11. Заявляемый метод регулирования тарифа: метод индексации установленных тарифов.
12. Метод регулирования, использованный Службой при регулировании тарифа: метод индексации установленных тарифов).

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

Экспертиза предложений об установлении тарифов на тепловую энергию на 2019 – 2022 годы проведена в соответствии с:

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

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

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

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

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

Отпуск тепловой энергии осуществляется от одной котельной. В соответствии с представленным Обществом расчетом объема производства тепловой энергии на 2019 год полезный отпуск тепловой энергии составит 4786,8 Гкал.

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям определены экспертной группой в размере 3357,6 Гкал.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельных не превышает рекомендованные нормативы и определено экспертами в объеме 120,0 Гкал.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объем производства тепловой энергии учтён экспертами в количестве 8264,3 Гкал.

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

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

Необходимая валовая выручка заявлена Обществом на 2019 год в размере 15506,4 тыс. руб.

Операционные (подконтрольные) расходы

В соответствии с пунктом 12 Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий в сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», базовый уровень операционных расходов определен экспертами на II полугодие 2019 года исходя из годовых показателей деятельности в размере 1029,1 тыс. руб. по объекту блочно-

модульная котельная БМК – 3 000, исходя из условий долгосрочного договора аренды муниципального имущества от 23.09.2019.

Дополнительно учтены расходы на ремонтные работы на тепловых сетях в размере 1172,4 тыс. руб. на основании представленных дефектных ведомостей, локальных сметных расчетов, за исключением накладных расходов, сметной прибыли, транспортных расходов, поскольку Общество планирует выполнять ремонтные работы хозяйственным способом. Сумма расходов на ремонтные работы распределена экспертами на долгосрочный период регулирования.

Кроме того, при формировании базового уровня операционных расходов, экспертами дополнительно учтен фонд оплаты труда в размере 644,5 тыс. руб. на содержание и ремонт тепловых сетей. Расходы на оплату труда основного производственного персонала, цехового и административно-управленческого персонала определены экспертной группой на 2020 года в размере 644,5 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 1,6 единиц. Размер среднемесячной заработной платы основного производственного персонала на 2020 год определен экспертами в размере 19559,1 руб. с учетом предложения Общества, так как она не превышает рассчитанную исходя из минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда – 10612,09 руб. (тарифная ставка с 01.07.19 в размере 10303,0 руб., предусмотренной Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области на 2017-2019 годы, с учетом ИПЦ на 2020 год - 1,03), с учетом разрядного коэффициента 2,76, районного коэффициента 1,15. Нормативная численность цехового и административно-управленческого персонала определена экспертной группой в количестве 0,40 единицы в соответствии с Нормативами численности руководителей, специалистов и служащих коммунальных теплоэнергетических предприятий, утвержденными Приказом Госстроя России от 12.10.1999 № 74.

Неподконтрольные расходы

Расходы по статьям «Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность», «Концессионная плата», «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей», «Расходы по сомнительным долгам», «Амортизация основных средств», «Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам» Обществом не заявлены.

Расходы по статье «Арендная плата» заявлены Обществом в размере 358,7 тыс. руб. При расчете тарифа данная сумма учтена экспертами в полном объеме, поскольку не превышает уровень начисленной амортизации по объекту блочно-модульная котельная БМК – 3 000. Экономически обоснованный уровень арендной платы экспертами определен с учетом положений пункта 45 Основ ценообразования в размере 358,7 тыс. руб. В обоснование информации о величине амортизационных отчислений представлены материалы о размере амортизационных отчислений, начисляемых арендодателем (амортизационная ведомость, инвентарные карточки учета активов).

Отчисления на социальные нужды Обществом заявлены в размере 411,5 тыс. руб. Определены экспертами, исходя из величины расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2%) в размере 338,2 тыс. руб. Основание: глава 34 НК РФ, уведомление фонда социального страхования.

Расходы по статье «Налог на прибыль (налог на доходы)» экспертами определены в размере 128,2 тыс. руб. и планируются на уплату налога в связи с применением упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

В результате неподконтрольные расходы определены экспертами в размере 825,2 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

Расходы на топливо заявлены Обществом в размере 8030,5 тыс. руб. В качестве топлива на котельной используется природный газ. Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии определен экспертами в соответствии с условиями Долгосрочного договора аренды от 23.09.2019 в размере 158,2 кг.у.т./Гкал. При расчёте потребности в природном газе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 1,129. Годовая потребность в топливе составляет 1141,1 тыс. куб. м. Цена на газ определена исходя из оптовой цены на природный газ, тарифа на транспортировку газа, платы за снабженческо – сбытовые услуги, специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям. В результате расходы по данной статье определены экспертами на 2020 год в размере 7261,6 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию Обществом заявлены в размере 1729,0 тыс. руб. Объём покупной электроэнергии на 2019 год определен экспертами в количестве 239,6 тыс. кВтч. на основании удельного расхода электроэнергии, принятого в соответствии с долгосрочным договором аренды. Расходы на электроэнергию определены экспертами в размере 1553,7 тыс. руб., исходя из прогнозных нерегулируемых цен на электрическую энергию для среднего напряжения второго уровня на 2019 год.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» Обществом заявлены в размере 321,2 тыс. руб. Расходы по данной статье определены экспертами в размере 308,9 тыс. руб. исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 20.11.2018 № 41/56-кв-2018 на 2019 год для муниципального казенного учреждения администрации Косинского сельского поселения и объема воды определенного на уровне заявки Общества.

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 01.07.2019 года в размере 9124,2 тыс. руб.

Прибыль

Экспертами при формировании тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «ТК Ресурс», на 2019 год учтена расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации, которая определяется 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).

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на II полугодие 2019 года определена экспертной группой исходя из годовых показателей деятельности в размере 13228,5 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 Общества для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов определены с учетом представленных регулируемой организацией документов.

Наименование документа	Отметка о наличии
Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	не утвержден
Норматив удельного расхода топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	не утвержден
Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	представлена
Инвестиционная программа	не представлена

Экспертная группа предлагает установить на 2019 – 2022 годы следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «ТК Ресурс» для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности и теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					Удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2019	3001,1	-	0	-	158,2	3357,6	-	-
2020	-	1	0	-	158,2	3357,6	-	-
2021	-	1	0	-	158,2	3357,6	-	-
2022	-	1	0	-	158,2	3357,6	-	-

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

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в апреле 2019 года, экспертами при расчете тарифов на 2020 – 2022 годы использовались следующие индексы:

Наименование	2020 год	2021 год	2022 год
Индекс потребительских цен	103,0	104,0	104,0

Индекс цен производителей	104,2	103,8	104,1
Индекс цены на электрическую энергию	103,0	103,0	103,0
Индекс цены на воду	104,1	104,0	104,0
Индекс цены на каменный уголь	104,1	104,0	104,2
Индекс цены на дрова	104,8	104,7	104,8

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

на 2020 год	13755,4	тыс. руб.;
на 2021 год	14160,3	тыс. руб.;
на 2022 год	14577,6	тыс. руб.;

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

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 26 ноября по 31 декабря 2019 года	2763,6
с 01 января по 30 июня 2020 года	2763,6
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2873,6
с 01 января по 30 июня 2021 года	2873,6
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2958,2
с 01 января по 30 июня 2022 года	2958,2
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3045,4
Для населения	
с 26 ноября по 31 декабря 2019 года	2763,6
с 01 января по 30 июня 2020 года	2763,6
с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2873,6
с 01 января по 30 июня 2021 года	2873,6
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2958,2
с 01 января по 30 июня 2022 года	2958,2
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3045,4

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

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

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

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

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

Обухова Н.Е.: Предлагаю установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить на 2019-2022 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «ТК Ресурс» для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 1 к настоящему решению.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «ТК Ресурс», согласно приложению № 2 к настоящему решению.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 26.11.2019 по 31.12.2022.

4. Признать утратившими силу:

4.1. Решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 09.10.2018 № 36/5-тэ-2018 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Вега» (Зуевский район), о долгосрочных параметрах регулирования».

4.2. Подпункт 1.1 решения правления региональной службы по тарифам Кировской области от 25.12.2018 № 47/11-тэ-2019 «О внесении изменений в некоторые решения правления РСТ Кировской области».

5. Настоящее решение вступает в силу с 26.11.2019.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «ТК
Ресурс» для формирования тарифов с использованием метода индексации
установленных тарифов (котельная, расположенная по адресу: Зуевский район,
пос. Косино, ул. Свободы, сооружение 1б)**

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2019	3001,1	-	-	-	158,2	3357,6	-	-
2020	-	1	-	-	158,2	3357,6	-	-
2021	-	1	-	-	158,2	3357,6	-	-
2022	-	1	-	-	158,2	3357,6	-	-

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

ТАРИФЫ
на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной
ответственностью «ТК Ресурс»
(котельная, расположенная по адресу: Зуевский район, пос. Косино, ул. Свободы,
сооружение 1б)

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 26 ноября по 31 декабря 2019 года	2763,6	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	2763,6	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2873,6	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	2873,6	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2958,2	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	2958,2	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3045,4	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 26 ноября по 31 декабря 2019 года	2763,6	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	2763,6	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2873,6	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	2873,6	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2958,2	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	2958,2	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3045,4	-	-	-	-	-

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

48. По сорок восьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Гавриличеву Ларису Николаевну, которая доложила членам правления.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность.

1.1. Наименование организации, осуществляющей регулирующую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Родник» (далее - ООО «Родник»).

1.2. Юридический адрес: Базовая ул., д. 49, пгт Уни, Унинский район, Кировская область, 612540.

1.3. Почтовый адрес: Красноармейская ул., д. 4, пгт Уни, Унинский район, Кировская область, 612540.

1.4. ОГРН 1184350010240, ИНН 4333004489, КПП 433301001.

1.5. Руководитель, контактное лицо: директор – Коковихин Сергей Владимирович, тел.8-922-944-43-10.

1.6. Система налогообложения: УСНО (доходы-расходы).

1.7. Действующие тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для ООО «Родник» установлены решением правления РСТ Кировской области от 23.10.2018 № 37/9-кс-2018 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 23.10.2018 по 31.12.2018	47,13
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	47,13
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	48,67
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	48,67
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	50,36
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	50,36
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	51,71
	Прочие потребители	с 23.10.2018 по 31.12.2018	47,13
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	47,13
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	48,67
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	48,67
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	50,36
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	50,36
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	51,71

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

1.8. Заявляемые тарифы на 2019 год на питьевую воду (питьевое водоснабжение) – 65,87 руб./м³ (без НДС);

1.9. Производственная программа на 2019-2022 годы представлена и согласована с органом местного самоуправления.

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

2. Основные технические и производственные показатели систем водоснабжения.

Источниками водоснабжения в Унинском городском поселении (пгт Уни, д.Альповцы, д.Большая Дуброва, д.Ключи, д. Никулята, д.Малиновка, д. Севастьяновцы, д. Русские Тимши, д.Удмуртский Сурвай) являются подземные воды, поднимаемые из 11 артезианских скважин, и поверхностный водозабор из родника «Серебрянка». Вода при помощи насосов подается в водонапорные башни и далее в водопроводную сеть на

питьевые, хозяйственно-бытовые и производственные нужды. Общая протяжённость сетей водопровода составляет 59,612 км.

Для производства и реализации услуг в сфере питьевого водоснабжения используется имущество, переданное ООО «Родник» концессионному соглашению в отношении объектов водоснабжения Унинского городского поселения Кировской области от 16.10.2019 (далее - КС), заключенному с администрацией Унинского городского поселения сроком на 25 лет, согласно акта приема-передачи имущества по КС (Приложение № 14 к КС от 16.10.2019 № 269/01/2019), директором ООО «Родник» и Губернатором Кировской области.

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

питьевую воду (питьевое водоснабжение)
<p>объем реализации услуги – 107,06 тыс. м³ в год, в том числе населению – 87,36 тыс.м³ (81,16 % от общего объема), в том числе:</p> <p>-пгт Уни, д.Альповцы Унинского городского поселения: - объем реализации услуги – 96,72 тыс. м³ в год, в том числе населению – 78,52 тыс.м³ (81,18 % от общего объема);</p> <p>-д.Большая Дуброва, д.Ключи, д. Никулята, д.Малиновка, д.Севастьяновцы, д. Русские Тимши, д.Удмуртский Сурвай Унинского городского поселения: - объем реализации услуги – 10,34 тыс. м³ в год, в том числе населению – 8,84 тыс.м³ (85,49 % от общего объема).</p>

3. Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки.

Тарифы на долгосрочный период регулирования устанавливаются в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

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

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

- Основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2019 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

Расчет тарифов 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.

Концессионным соглашением в отношении объектов водоснабжения Унинского городского поселения Кировской области от 16.10.2019, предусмотрены следующие

долгосрочные параметры деятельности ООО «Родник» на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с **01.01.2019**:

1. На территории пгт Уни, д.Альповцы Унинского городского поселения в следующих размерах:

- 1.1. Базовый уровень операционных расходов – 3388,15 тыс. руб.;
- 1.2. Показатели энергосбережения и энергетической эффективности:
 - удельный расход электрической энергии на 1 куб. метр на каждый год действия КС в размере 1,55 кВт.ч./куб.м.;
 - потери воды на каждый год действия КС - в размере 2,40%.
- 1.3. Нормативный уровень прибыли КС не установлен.
- 1.4. Индекс эффективности операционных расходов на каждый год действия КС установлен в размере 1%.

2. На территории д.Большая Дуброва, д.Ключи, д. Никулята, д.Малиновка, д.Севастьяновцы, д. Русские Тимши, д.Удмуртский Сурвай Унинского городского поселения в следующих размерах:

- 2.1. Базовый уровень операционных расходов – 856,76 тыс. руб.;
- 2.2. Показатели энергосбережения и энергетической эффективности:
 - удельный расход электрической энергии на 1 куб. метр на каждый год действия КС в размере 4,34 кВт.ч./куб.м.;
 - потери воды на каждый год действия КС - в размере 0%.
- 2.3. Нормативный уровень прибыли КС не установлен.
- 2.4. Индекс эффективности операционных расходов на каждый год действия КС установлен в размере 1%.

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и прибыли, включенных в необходимую валовую выручки водоснабжения.

В результате экспертизы в расчет экономически обоснованного тарифа на 2019 год на питьевую воду (питьевое водоснабжение) включены следующие статьи затрат:

Операционные (подконтрольные) расходы.

Операционные расходы на 2019 год определены в соответствии с базовым уровнем операционных расходов по питьевой воде (питьевому водоснабжению), являющимся долгосрочным параметром регулирования, согласованным РСТ Кировской области от 09.11.2018 № 3845-66-01-09 «О предоставлении сведений, согласовании метода регулирования тарифов», размер которого с 01.01.2019 года составлял в общей сумме **4244,91 тыс. руб.**, с учетом изменения с 1 июля 2019 года цен на ИПЦ – 104,7% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

Расходы на энергетические ресурсы.

- «Электроэнергия» - расходы на 2019 год определены экспертной группой исходя из удельного расхода электрической энергии, являющегося долгосрочным параметром регулирования, согласованного РСТ Кировской области от 09.11.2018 № 3845-66-01-09 «О предоставлении сведений, согласовании метода регулирования тарифов», а также прогнозной цены на электрическую энергию на 2019 год по данным ОАО «Энергосбыт Плюс» для среднего второго уровня напряжения и низкого уровня напряжения, (удельный расход эл. энергии — 1,81 кВт.ч./куб.м.; средний тариф на эл. энергию — 6,49 руб./кВт.ч. (без НДС).

Неподконтрольные расходы.

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:

- «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - расходы определены экспертной группой на уплату водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации;

- «Прочие налоги и сборы» - расходы определены на уплату минимального налога на доходы в соответствии с применяемой на предприятии системой налогообложения.

Амортизация.

Расходы на амортизацию по объектам основных средств по водонапорной башне по ул.Труда, насосной станции по ул.Милицейская, 1а, по сетям водоснабжения д.Альповцы, д.Никулята, пгт Уни экспертной группой учтены в соответствии с Приложением № 1 к КС с указанием остаточной стоимости переданных объектов по КС, инвентарных карточек по указанным объектам ОС, ведомости амортизации за 2019 год по пересчитанные на календарный год и распределены с учетом остатка срока полезного пользования.

Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль не включена в расчет тарифов в связи с тем, что в КС уровень нормативной прибыли не установлен.

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации.

Расходы определены экспертной группой в соответствии с пунктом 78 (1) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения в размере 5% от текущих расходов и амортизации на основании постановления администрации Унинского городского поселения Унинского района Кировской области от 10.10.2018 № 125 «О наделении организации, осуществляющей холодное водоснабжение на территории Унинского городского поселения статусом гарантирующей организации с указанием зоны ее деятельности».

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 ООО «Родник» по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2019 года исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 6548,86 тыс. руб., в том числе:
 - операционные расходы в размере – 4399,98 тыс. руб.;
 - расходы на энергетические ресурсы – 1288,81 тыс. руб.;
 - неподконтрольные расходы – 88,33 тыс. руб.;
 - амортизация – 459,89 тыс. руб.;
 - расчетная предпринимательская прибыль – 311,85 тыс. руб.

5. Долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «Родник» для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с использованием метода индексации установленных тарифов.

Выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

В отношении ООО «Родник» 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	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Индекс потребительских цен	104,7	103,0	103,7	104,0	104,0	104,0
Индекс цены на электрическую энергию для низкого уровня напряжения	107,2	105,4	103,3	102,4	102,4	102,4
Индекс цены на электрическую энергию для среднего второго уровня напряжения	109,4	105,8	103,4	102,7	102,7	102,7

В результате экспертизы экспертная группа предлагает установить на 2019-2022 годы следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «Родник» для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	%	кВт.ч./куб.м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2019	4399,98	-	0	2,17	1,81
	2020	-	1,00	0	2,17	1,81
	2021	-	1,00	0	2,17	1,81
	2022	-	1,00	0	2,17	1,81

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения величина необходимой валовой выручки ООО «Родник» по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля исходя из годовых показателей составила на 2020 год – 6718,63 тыс. руб., на 2021 год – 6896,30 тыс. руб., на 2022 год – 7082,31 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает установить для потребителей ООО «Родник» на территории муниципального образования Унинское городское поселение Унинского района Кировской области (пгт Уни, д.Алыповцы, д.Большая Дуброва, д.Ключи, д. Никулята, д. Малиновка, д.Севастьяновцы, д. Русские Тимши, д.Удмуртский Сурвай) тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 26.11.2019 по 31.12.2019	73,40
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	73,40
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	75,31
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	75,31
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	77,30
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	77,30
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	79,38
	Прочие потребители	с 26.11.2019 по 31.12.2019	61,17
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	61,17
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	62,76

		с 01.01.2021 по 30.06.2021	62,76
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	64,42
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	64,42
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	66,15

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, в соответствии со статьей 174.1 Налогового Кодекса Российской Федерации (кроме тарифов, установленных для населения).

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

В прениях выступили: Михайлов М.В., Зыков М.И., Гавриличева Л.Н.

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

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

Зыков М.И.: Предлагаю установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить на 2019-2022 годы производственную программу на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Родник».

2. Установить на 2019-2022 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Родник» согласно приложению № 1.

3. Установить тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Родник» на территории муниципального образования Унинское городское поселение Унинского района Кировской области согласно приложению № 2.

4. Признать утратившим силу с 26.11.2019 года решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 23.10.2018 № 37/9-кс-2018 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Родник» (Унинский район)».

5. Тарифы, установленные в пункте 3 настоящего решения, действуют с 26.11.2019 по 31.12.2022.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью
«Родник»

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	%	кВт.ч./куб.м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2019	4399,98	-	0	2,17	1,81
	2020	-	1,00	0	2,17	1,81
	2021	-	1,00	0	2,17	1,81
	2022	-	1,00	0	2,17	1,81

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

ТАРИФЫ
на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной
ответственностью «Родник» на территории муниципального образования Унинское
городское поселение
Унинского 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 26.11.2019 по 31.12.2019	73,40
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	73,40
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	75,31
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	75,31
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	77,30
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	77,30
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	79,38
	Прочие потребители	с 26.11.2019 по 31.12.2019	61,17
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	61,17
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	62,76
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	62,76
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	64,42
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	64,42
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	66,15

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, в соответствии со статьей 174.1 Налогового Кодекса Российской Федерации (кроме тарифов, установленных для населения).

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

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВУЮЩИЙ:

Руководитель службы



М.В. Михайлов

ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ:



Г.В. Троян



М.И. Зыков



Н.Е. Обухова



О.А. Репина



А.В. Шаклеина



А.В. Вычегжанин



С.Н. Липатников

Секретарь правления



Д.А. Жуйков