



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**  
**ПРОТОКОЛ**

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

**07.12.2021**

№ **43**

**г. Киров**

**Председательству** Троян Г.В.  
**ующий:**

**Члены правления:** Мальков Н.В.  
Обухова Н.Е.  
Шаклеина А.В.  
Вычегжанин А.В.

**Отсутствовали:** Мишихина И.А. - с правом совещательного голоса  
Липатников С.Н. - по вопросам электроэнергетики  
Михайлов М.В. - командировка

**Секретарь:** Жуйков Д.А.

Кворум для проведения заседания и принятия решений имеется.

**Уполномоченные** Обухова Н.Е., Калина Н.В., Свиридова О.Г., Ивонина З.Л., Обухова  
**по делам:** Н.Е., Решетникова О.В., Савиных Е.И., Мусихина Е.А., Гавриличева  
Л.Н., Муравьева А.С., Земсков Д.Л., Кривошеина Ю.А., Кулешова  
И.Ю., Черных А.О., Чучалина Е.А., Мышкина С.Н.

**Приглашённые:**

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

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

1. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям КОГУП «Облкоммунсервис» (Кирово-Чепецкий район мкр. Верхние Черёмушки), на 2021 – 2024 годы. Уполномоченный по делу – Свиридова Ольга Георгиевна. Вопрос перенесен на 14.12.2021. (Письмо КОГУП «Облкоммунсервис»).

2. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям КОГУП «Облкоммунсервис» (Санчурский округ пгт. Санчурск, с. Матвинур), на 2021 – 2024 годы. Уполномоченный по делу – Свиридова Ольга Георгиевна. Вопрос перенесен на 14.12.2021. (Письмо КОГУП «Облкоммунсервис»).

3. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП «ТеплоЭнерго», на 2022 – 2026 годы. Уполномоченный по делу – Мусихина Елена Александровна. Вопрос перенесен на 14.12.2021. (Письмо МУП «ТеплоЭнерго»).

4. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 29.10.2019 № 38/17-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Лузская Теплоснабжающая Компания», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Савиных Екатерина Ивановна. Вопрос переносится на 14.12.2021 в связи с обращением предприятия.

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

1. О внесении изменений в некоторые решения правления РСТ Кировской области (от 03.11.2020 № 34/5-тэ-2020; от 30.12.2020 № 44/1-тэ-2021). Уполномоченный по делу – Калина Наталия Вячеславовна.

2. О внесении изменений в некоторые решения правления РСТ Кировской области (от 18.12.2018 № 45/66-тэ-2019; от 19.12.2017 № 46/14-тэ-2018). Уполномоченный по делу – Калина Наталия Вячеславовна.

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

1. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 18.12.2020 № 41/37-тко-2021 «О тарифах на захоронение твердых коммунальных отходов для Оричевского муниципального унитарного автотранспортного предприятия «Оричевское». Уполномоченный по делу – Черных Алёна Олеговна. Вопрос переносится на 20.12.2021.

2. О внесении изменений в некоторые решения правления РСТ Кировской области (Администрация Новотроицкого сельского поселения Шабалинского района Кировской области). Уполномоченный по делу – Мышкина Снежана Николаевна. Вопрос снят в связи с письмом администрации Новотроицкого сельского поселения.

3. Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для администрации Новотроицкого сельского поселения Шабалинского района Кировской области (с. Архангельское) на 2022-2026 годы. Уполномоченный – Мышкина Снежана Николаевна. Вопрос снят в связи с письмом администрации Новотроицкого сельского поселения.

4. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 18.12.2020 № 41/14-тко-2021 «О тарифах на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «Экотех». Уполномоченный по делу – Муравьева Анна Сергеевна. Вопрос переносится на 20.12.2021.

5. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 18.12.2020 № 41/15-тко-2021 «О тарифах на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «РемЖилСервис». Уполномоченный по делу – Кулешова Ирина Юрьевна. Вопрос переносится на 20.12.2021.

6. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 18.12.2020 № 41/16-тко-2021 «О тарифах на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «Новый ЭкоГород». Уполномоченный по делу – Кулешова Ирина Юрьевна. Вопрос переносится на 20.12.2021.

7. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 18.12.2020 № 41/17-тко-2021 «О тарифах на захоронение твердых коммунальных отходов для муниципального унитарного предприятия «Коммунальщик». Уполномоченный по делу – Кулешова Ирина Юрьевна. Вопрос переносится на 20.12.2021.

8. 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 – Чучалина Евгения Алексеевна. Вопрос переносится на 20.12.2021.

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

1. О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Волго-Вятские коммунальные системы» и о признании утратившими силу некоторых решений правления региональной службы по тарифам Кировской области. Уполномоченный по делу – Чучалина Евгения Алексеевна. (вопрос перенесен с 30.11.2021 г.)

2. О внесении изменений в решение правления от региональной службы по

тарифам Кировской области от 13.07.2007 № 19/1. Докладывает – Жуйков Дмитрий Аркадьевич.

Мальков Н.В.: Предлагаю повестку утвердить.

Троян Г.В.: Кто за утверждение повестки? Прошу голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» единогласно.

РЕШИЛИ: Повестку дня из 34 вопросов утвердить.

**Повестка дня:**

1. О внесении изменений в некоторые решения правления региональной службы по тарифам Кировской области. Уполномоченный по делу – Обухова Наталья Евгеньевна.

2. 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 – Свиридова Ольга Георгиевна.

3. О признании утратившими силу некоторых решений правления региональной службы по тарифам Кировской области и внесении изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области (ООО «Бора»). Уполномоченный по делу – Свиридова Ольга Георгиевна.

4. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.10.2018 № 38/18-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Тепло-Транс», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Ивонина Зоя Леонидовна.

5. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 07.11.2018 № 39/36-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям сельскохозяйственным производственным кооперативом (колхозом) «Красное Знамя», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Ивонина Зоя Леонидовна.

6. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 04.12.2018 № 43/10-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Тепло», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Ивонина Зоя Леонидовна.

7. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 27.11.2018 № 42/16-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые муниципальным казенным унитарным предприятием жилищно-коммунального хозяйства «Коммунальник», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Ивонина Зоя Леонидовна.

8. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 17.12.2019 № 45/11-тэ-2020 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Восток», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Ивонина Зоя Леонидовна.

9. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 01.12.2020 № 38/12-тэ-2021 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кировским областным государственным бюджетным учреждением социального обслуживания «Советский психоневрологический интернат», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Мусихина Елена Александровна.

10. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 13.11.2018 № 40/25-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью

«Теплосервис», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Мусихина Елена Александровна.

11. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 11.12.2018 № 44/9-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям открытым акционерным обществом «Уржумский спиртоводочный завод», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Мусихина Елена Александровна.

12. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.10.2018 №38/22-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Передвижная механизированная колонна – 14», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Решетникова Ольга Васильевна.

13. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.10.2018 №38/24-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Восток», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Решетникова Ольга Васильевна.

14. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 07.11.2018 N 39/46-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кировским областным государственным автономным учреждением социального обслуживания «Каринский психоневрологический интернат», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Решетникова Ольга Васильевна.

15. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.10.2018 N 38/21-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Тепловик», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Решетникова Ольга Васильевна.

16. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Энергия», на 2022-2026 годы. Уполномоченный по делу – Одегова Людмила Николаевна.

17. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Теплоинвестплюс», на 2022-2026 годы. Уполномоченный по делу – Одегова Людмила Николаевна.

18. О внесении изменений в решения правления региональной службы по тарифам Кировской области от 11.12.2018 № 44/12-тэ-2019, от 15.12.2020 № 40/44-тэ-2021 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Лес», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Савиных Екатерина Ивановна.

19. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 13.10.2020 № 31/69-тэ-2021 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Гарант», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Савиных Екатерина Ивановна. Вопрос перенесен с 23.11.2021.

20. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Гарант», на 2022 – 2026 годы. Уполномоченный по делу – Савиных Екатерина Ивановна. Вопрос перенесен с 23.11.2021.

21. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 12.11.2019 № 40/30-кс-2020 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Вятский фанерный комбинат». Уполномоченный по делу – Черных Алёна Олеговна.

22. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 11.12.2018 № 44/36-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для акционерного общества «Нововятский лесоперерабатывающий комбинат» (г. Киров)». Уполномоченный по делу – Черных Алёна Олеговна.

23. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 27.11.2018 № 42/39-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для акционерного общества «Нововятский механический завод» (г. Киров)». Уполномоченный по делу – Черных Алёна Олеговна.

24. Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Кировская сетевая компания» на 2022-2026 годы. Уполномоченный по делу – Черных Алёна Олеговна.

25. О признании утратившими силу некоторых решений правления региональной службы по тарифам Кировской области (ООО «Бора»). Уполномоченный по делу – Черных Алёна Олеговна.

26. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 13.11.2018 № 40/60-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для администрации муниципального образования Красноярское сельское поселение Нолинского района Кировской области». Уполномоченный – Мышкина Снежана Николаевна.

27. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 11.12.2018 № 44/46-кс-2019 «О тарифах на 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.

28. О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам 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.

29. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 27.11.2018 № 42/57-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Восток» (Омутнинский район)». Уполномоченный по делу – Чучалина Евгения Алексеевна.

30. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 16.11.2021 № 40/35-кс-2021 «О тарифах на техническую воду для общества с ограниченной ответственностью «КИРОВПЕЙПЕР». Уполномоченный по делу – Чучалина Евгения Алексеевна.

31. О внесении изменений в некоторые решения правления РСТ Кировской области (от 03.11.2020 № 34/5-тэ-2020; от 30.12.2020 № 44/1-тэ-2021). Уполномоченный по делу – Калина Наталия Вячеславовна.

32. О внесении изменений в некоторые решения правления РСТ Кировской области (от 18.12.2018 № 45/66-тэ-2019; от 19.12.2017 № 46/14-тэ-2018). Уполномоченный по делу – Калина Наталия Вячеславовна.

33. О внесении изменений в решение правления от региональной службы по тарифам Кировской области от 13.07.2007 № 19/1. Докладывает – Жуйков Дмитрий Аркадьевич.

34. О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Волго-Вятские коммунальные системы» и о признании утратившими силу некоторых решений правления региональной службы по тарифам Кировской области. Уполномоченный по делу – Чучалина Евгения Алексеевна.

## 1. По первому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Обухову Наталью Евгеньевну, которая доложила членам правления.

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

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: публичное акционерное общество «Т Плюс» (далее - Общество или ПАО «Т Плюс»).

Основной вид деятельности: производство электрической и тепловой энергии.

Юридический адрес: 143421, Московская область, Красногорский район, автодорога «Балтия», территория бизнес-центр «Рига-Ленд», строение 3; офис 506.

Почтовый адрес: 610044 Кировская обл., г. Киров, ул. Луганская, д.51.

krv-secr@tplusgroup.ru.

**ИНН** 6315376946 **КПП** 434543001. **ОГРН** 1056315070350.

Руководитель: директор Береснев Сергей Александрович, тел.: (8332) 57-45-05.

Местонахождение котельной: г. Киров (ОКТМО 33701000).

Система налогообложения: общепринятая.

Котельная	Мощность, Гкал/час	Основание владения
г. Киров, пер. Крайний (котельная 6.4)	5,62	Право собственности

Действующие тарифы установлены решениями правления региональной службы по тарифам Кировской области от 11.05.2021 № 14/6-тэ-2021, от 19.10.2021 № 36/5-тэ-2021.

Общество корректировка плановых значений тарифов, установленных на 2022 год, не заявлена.

Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Киров» на период до 2040 года утверждена приказом Министерства Энергетики Российской Федерации от 13.08.2021 № 720 (актуализация на 2022 год).

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

Корректировка ранее установленных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям 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 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации в сентябре 2021 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, разработанным Минэкономразвития России в сентябре 2021 года, экспертами при корректировке тарифов на 2022 год использовались следующие индексы:

Наименование	2021 год	2022 год
Индекс потребительских цен	106,0	104,3
Индекс цен производителей	114,8	104,8
Индекс цены на электрическую энергию	103,0	104,2
Индекс цены на воду	104,0	104,0

### 3. Анализ производственных показателей.

В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования расчетный объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определяется в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы

теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями, с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние три года.

Отпуск тепловой энергии осуществляется от 1 котельной.

Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определен экспертами на 2022 год в количестве 12064,73 Гкал в соответствии с Методическими указаниями исходя из количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии с учетом планового значения величины отпуска тепловой энергии.

При корректировке тарифа на 2022 год выработка тепловой энергии определена в объеме 13332,61 Гкал, в том числе:

- собственные нужды котельной в количестве 657,11 Гкал;
- технологические потери при передаче тепловой энергии определены экспертами на уровне утвержденных в качестве долгосрочного параметра регулирования (показатели энергетической эффективности) на 2021-2024 годы в количестве 610,77 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии определен экспертной группой в количестве 12064,73 Гкал.

#### **4. Корректировка необходимой валовой выручки на 2022 год.**

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования Службой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа на 2022 год.

Необходимая валовая выручка Общества, принимаемая к расчету при установлении тарифа на тепловую энергию на 2022 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49-57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

#### **Корректировка операционных (подконтрольных) расходов Общества.**

На основании формулы 10, содержащейся в пункте 36 Методических указаний, корректировка подконтрольных расходов Общества на 2022 год осуществлена экспертами исходя из:

- 1) Базового уровня подконтрольных расходов – 1390,3 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 11.05.2021 № 14/6-тэ-2021.
- 2) Изменения ИПЦ на 2022 год с 103,9 % на 104,3% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;
- 3) Индекса изменения количества активов на 2022 год – 0.

В результате скорректированные операционные расходы определены экспертной группой в размере 1435,5 тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2022 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 пересчитаны, исходя из тарифов на водоотведение, установленных на 2022 год решением правления РСТ Кировской области от 11.12.2018 № 44/40-кс-2019 для МУП «Водоканал» в размере 45,5 руб./куб. и определены в размере 71,5 тыс. руб. Объем сточных вод определен в размере 1001,9 тыс. м<sup>3</sup>. В результате расходы по статье «Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность» определены в размере 46,8 тыс. руб.

Расходы по статье «Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи» Обществом не заявлены.

Расходы по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» приняты экспертами в размере 1366,2 тыс. руб. В качестве обосновывающих материалов к установлению тарифов на Обществом представлен расчет налога на имущество на 2022 год.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды (30,2%) в размере 428,1 тыс. руб. Основание: Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая, глава 34), уведомление фонда социального страхования.

При определении расходов по статье «Расходы на амортизацию» эксперты руководствовались нормами п. 43 Основ ценообразования – «Сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета».

В обоснование затрат по данной статье на 2022 год Обществом предоставлены следующие обосновывающие документы:

- акты о приеме-передаче объекта основных средств (тепловые сети, котельная) от 30.12.2020 (на основании приказа от 20.11.2019 № 236);
- справки о постановке на учет объекта основных средств (тепловые сети, котельная);
- расчет амортизационных отчислений на 2022 год по объектам теплоснабжения (котельная и тепловые сети) с указанием инвентарных номеров;
- оборотно-сальдовая ведомость по основным средствам на 2021 год по счетам 01,02.

Таким образом, представленные оборотно-сальдовые ведомости по счету 02 в формате электронных таблиц содержат всю необходимую для формирования затрат по данной статье информацию, а именно: полный перечень основных средств, первоначальную стоимость имущества, срок его полезного использования.

Экспертами проведен анализ представленных обосновывающих документов, который показал, что первичная информация отражается в оборотно-сальдовых ведомостях корректно.

На основании представленных Обществом документов бухгалтерской отчетности, а также документов, подтверждающих начисление амортизации в разрезе наименований основных средств, экспертами расходы по данной статье определены в размере 3147,1 тыс. руб.

Расходы по статье «Налог на прибыль (налог на доходы)» планируются на уплату налога на прибыль организации в соответствии с Налоговым кодексом РФ в размере 0,4 тыс. руб.

В результате скорректированные неподконтрольные расходы на 2022 год определены экспертной группой в размере 4988,6 тыс. руб.

#### **Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2022 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды на 2022 год не корректируются.

В качестве топлива на котельных планируется использование природного газа.

Расчет расходов на приобретение природного газа произведен экспертами в соответствии с п. 34 Основ ценообразования № 1075, согласно которому расходы регулируемой организации на топливо определяются как сумма произведений следующих величин по каждому источнику тепловой энергии:

- 1) Удельные расходы топлива на производства 1 Гкал тепловой энергии;
- 2) Плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;



3) Расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии.

Объем топлива определен с учетом удельного расхода условного топлива, отпускаемого в сеть, определенного в соответствии долгосрочными параметрами регулирования, в размере 167,4 кг.у.т./Гкал.

Необходимый объем условного топлива на отпущенную тепловую энергию на 2022 год определен в размере 2121,5 тут. При расчете потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное по природному газу - 1,129.

Согласно п.29 Основ ценообразования № 1075 при определении плановых значений расходов (цен) орган регулирования использует цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей – если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию.

Составляющие стоимости газа (оптовая цена на газ, тариф на транспортировку природного газа, размер специальной надбавки к тарифу на услуги по транспортировке газа, а также размер платы за снабженческо-сбытовые услуги) подлежат государственному регулированию.

Цена на природный газ по полугодиям 2022 года, учтенная экспертами при установлении тарифа на 2022 год, представлена в таблице.

Расшифровка составляющих стоимости природного газа,  
поставляемого по регулируемым оптовым ценам

Показатель	руб./ тыс.м.куб.	
	1 полугодие 2022 года	2 полугодие 2022 года
<b>Стоимость природного газа (без НДС), в том числе:</b>	<b>5636,47</b>	<b>5888,09</b>
Оптовая цена на газ	4416,0	4636,80
Тариф на услуги по транспортировке газа по четвертой группе потребителей	855,43	881,1
Плата за снабженческо-сбытовые услуги (ПССУ) по четвертой группе потребителей	193,49	193,49
Спецнадбавка к тарифу на услуги по транспортировке газа	171,55	176,70

На первое полугодие цена на природный газ определена в соответствии с приказом ФАС России от 02.06.2021 № 546/21. На второе полугодие цена на природный газ определена в соответствии с приказом ФАС России от 02.06.2021 № 546/21, с учетом индекса изменения цен (тарифов) на продукцию (услуги) компаний инфраструктурного сектора в соответствии с прогнозом СЭР МЭР в размере 1,050 с 01.07.2022.

Тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям установлены приказом ФАС России от 02.12.2019 № 1581/19, размер платы за снабженческо-сбытовые услуги (ПССУ) по группам потребителей - приказом ФАС России от 19.04.2016 № 475/16, размер спецнадбавки к тарифу на услуги по транспортировке газа – решением правления РСТ Кировской области от 29.12.2020 № 43/11-г-2021.

Таким образом, расходы на топливо определены экспертной группой в размере 10781,8 тыс. руб. Топливная составляющая сложилась в первом полугодии 835,59 руб./Гкал, во втором полугодии 872,89 руб./Гкал.

Расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 1297,0 тыс. руб. исходя из среднегодовой прогнозной нерегулируемой цены по низкому уровню напряжения на 2022 год в размере 7,86 руб./квт.ч. (без НДС) и объема 165,1 тыс.квт.ч.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2022 год экспертами определены исходя из объема воды 1001,9 куб. м и тарифов на водоснабжение (питьевое

водоснабжение), установленных на 2022 год решением правления РСТ Кировской области от 11.12.2018 № 44/40-кс-2019 для МУП «Водоканал», и определены в размере 32,4 тыс. руб.

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2022 год в размере 12111,3 тыс. руб.

### **Расходы из прибыли.**

Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, включают расходы на выплаты социального характера (по Коллективному договору) и определены с учетом представленных материалов Общества в размере 1,8 тыс. руб.

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 387,7 тыс. руб.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на 2022 год, исходя из годовых показателей деятельности, определена экспертной группой в размере 18924,85 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.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии МУП «Водоканал» установлены решением правления РСТ Кировской области от 04.12.2018 № 43/4-тэ-2019 (в редакции от 07.12.2021 № 42/2-тэ-2022), в следующих размерах:

руб./Гкал	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2022 года	170,6
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	170,6

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию ПАО «Т Плюс» с календарной разбивкой в следующих размерах:

#### **1. Тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии**

руб./Гкал	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
	вода
с 01 января по 30 июня 2022 года	1493,03
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	1493,03

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

2. Тарифы на тепловую энергию, поставляемую публичным акционерным обществом «Т Плюс» (котельная, расположенная в г. Кирове, пер. Крайний) теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии

руб./Гкал	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
	вода
с 01 января по 30 июня 2022 года	1493,03
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	1493,03

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

#### **3. Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ПАО «Т Плюс»**

	вода
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2022 года	1663,63
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	1663,63
Население	
с 01 января по 30 июня 2022 года	1996,35
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	1996,35

На основании вышеизложенного предлагается внести следующие изменения:

1. В решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 11.05.2021 № 14/6-тэ-2021 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям публичным акционерным обществом «Т Плюс», о долгосрочных параметрах регулирования»:

1.1. Приложение № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую публичным акционерным обществом «Т Плюс» (котельная, расположенная в г. Кирове, пер. Крайний) теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии» изложить в новой редакции согласно приложению № 1.

1.2. Приложение № 3 «Тарифы на тепловую энергию на коллекторах публичного акционерного общества «Т Плюс» (котельная, расположенная в г. Кирове, пер. Крайний)» изложить в новой редакции согласно приложению № 2.

Приложение № 1

Тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии

руб./Гкал

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
	вода
с 11 мая по 30 июня 2021 года	1983,88
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2009,13
с 01 января по 30 июня 2022 года	1493,03
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	1493,03
с 01 января по 30 июня 2023 года	1493,03
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	1544,84
с 01 января по 30 июня 2024 года	1544,84
с 01 июля по 31 декабря 2024 года	1529,82

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

Приложение № 2

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую публичным акционерным обществом «Т Плюс» (котельная, расположенная в г. Кирове, пер. Крайний) теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии

руб./Гкал

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
	вода
с 11 мая по 30 июня 2021 года	1983,88
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2009,13
с 01 января по 30 июня 2022 года	1493,03
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	1493,03
с 01 января по 30 июня 2023 года	1493,03
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	1544,84
с 01 января по 30 июня 2024 года	1544,84
с 01 июля по 31 декабря 2024 года	1529,82

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

2. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 19.10.2021 № 36/5-тэ-2021 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям публичным акционерным обществом «Т Плюс», о долгосрочных параметрах регулирования», изложив приложение «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям публичным акционерным обществом «Т Плюс» (котельная, расположенная в г. Кирове, пер. Крайний)» в новой редакции согласно приложению № 3.

### Приложение № 3

#### ТАРИФЫ

на тепловую энергию, поставляемую потребителям публичным акционерным обществом «Т Плюс» (котельная, расположенная в г. Кирове, пер. Крайний)

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 19 октября по 31 декабря 2021	2251,83	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	1663,63	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	1663,63	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	1663,63	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	1882,04	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	1882,04	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	1880,52	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 19 октября по 31 декабря 2021	2702,20	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	1996,35	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	1996,35	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	1996,35	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2258,45	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	2258,45	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	2256,62	-	-	-	-	-

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

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

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

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

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

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменения.

Троян Г.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

#### РЕШИЛИ:

1. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 11.05.2021 № 14/6-тэ-2021 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям публичным акционерным обществом «Т Плюс», о долгосрочных параметрах регулирования» следующие изменения:

1.1. Приложение № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую публичным акционерным обществом «Т Плюс» (котельная, расположенная в г. Кирове, пер. Крайний) теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии» изложить в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему решению.

1.2. Приложение № 3 «Тарифы на тепловую энергию на коллекторах публичного акционерного общества «Т Плюс» (котельная, расположенная в г. Кирове, пер. Крайний)» изложить в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему решению.

2. Внести изменение в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 19.10.2021 № 36/5-тэ-2021 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям публичным акционерным обществом «Т Плюс», о долгосрочных параметрах регулирования», изложив приложение «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям публичным акционерным обществом «Т Плюс» (котельная, расположенная в г. Кирове, пер. Крайний)» в новой редакции согласно приложению № 3 к настоящему решению.

3. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2022.

Приложение № 1  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Приложение № 2  
к решению правления  
РСТ Кировской области  
от 11.05.2021 № 14/6-тэ-2021

## ТАРИФЫ

**на тепловую энергию, поставляемую публичным акционерным обществом  
«Т Плюс» (котельная, расположенная в г. Кирове, пер. Крайний) теплоснабжающим,  
теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью  
компенсации потерь тепловой энергии**

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 11 мая по 30 июня 2021 года	1983,88	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2009,13	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	1493,03	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	1493,03	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	1493,03	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	1544,84	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	1544,84	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	1529,82	-	-	-	-	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

Приложение № 2  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Приложение № 3  
к решению правления  
РСТ Кировской области  
от 11.05.2021 № 14/6-тэ-2021

**ТАРИФЫ**  
**на тепловую энергию на коллекторах публичного акционерного общества «Т Плюс»**  
**(котельная, расположенная в г. Кирове,**  
**пер. Крайний)**

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 11 мая по 30 июня 2021 года	1983,88	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2009,13	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	1493,03	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	1493,03	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	1493,03	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	1544,84	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	1544,84	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	1529,82	-	-	-	-	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

Примечание:

Величины расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды от источников тепловой энергии:

с 11 мая по 30 июня 2021 года	803,68	руб./Гкал
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	828,26	руб./Гкал
с 01 января по 30 июня 2022 года	835,59	руб./Гкал
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	872,89	руб./Гкал
с 01 января по 30 июня 2023 года	872,89	руб./Гкал
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	877,34	руб./Гкал
с 01 января по 30 июня 2024 года	877,34	руб./Гкал
с 01 июля по 31 декабря 2024 года	903,66	руб./Гкал

## Приложение № 3

к решению правления  
РСТ Кировской области

## Приложение

к решению правления  
РСТ Кировской области  
от 19.10.2021 № 36/5-ТЭ-2021

**ТАРИФЫ**  
**на тепловую энергию, поставляемую потребителям публичным акционерным**  
**обществом «Т Плюс»**  
**(котельная, расположенная в г. Кирове, пер. Крайний)**

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 19 октября по 31 декабря 2021 года	2251,83	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	1663,63	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	1663,63	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	1663,63	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	1882,04	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	1882,04	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	1880,52	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 19 октября по 31 декабря 2021 года	2702,20	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	1996,35	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	1996,35	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	1996,35	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2258,45	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	2258,45	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	2256,62	-	-	-	-	-

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

## 2. По второму вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Свиридову Ольгу Георгиевну, которая доложила членам правления.

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

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

Основной вид деятельности: распределение воды.

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

Месторасположение тепловых сетей: мкр. Вересники г. Кирова. ОКТМО 33701000.

ИНН/ КПП 4345000249/434501001. ОГРН 1034316517839.

Руководитель: директор - Ухин Дмитрий Игоревич, тел. 256-256.

Адрес электронной почты: support@vdkanal.ru.

Система налогообложения регулируемого периода: общепринятая.

Основание владения имуществом: Постановления администрации г. Кирова № 3095-П от 21.08.2013, № 1026-п от 17.05.2019 (хоз.ведение).

Действующий тариф установлен решением правления РСТ 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».

Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Киров» на период до 2040 года утверждена приказом Министерства Энергетики Российской Федерации от 13.08.2021 № 720 (актуализация на 2022 год).

МУП «Водоканал» письмами от 08.07.2021 № 01/10/3397, 07.10.2021 б/н (вх. от № 66-01-09-3442 от 08.07.2021, № 66-01-09-4487 от 07.10.2021) предоставило в РСТ Кировской области информацию о плановых и фактических затратах за 2020 год в виде электронного шаблона ТЕРЛО.43.в.8.3 с обосновывающими материалами.

Дополнительная информация для формирования тарифов на 2022 год представлялась по устным запросам на адрес электронной почты уполномоченного.

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

Корректировка ранее установленных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям 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 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации в сентябре 2021 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, разработанным Минэкономразвития России в сентябре 2021 года, экспертами при корректировке тарифов на 2022 год использовались следующие индексы:

Наименование	2021 год	2022 год
Индекс потребительских цен	106,0	104,3
Индекс цен производителей	114,8	104,8
Индекс цены на электрическую энергию	103,0	103,8
Индекс цены на воду	104,0	104,0

### 3. Анализ производственных показателей.



В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования расчетный объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определяется в соответствии со схемой теплоснабжения.

Отпуск тепловой энергии осуществляется от котельной ПАО «Т Плюс» (котельная 6.4, расположенная по пер. Крайнему, Первомайского р-на г. Кирова). Актуализированные сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения отсутствуют.

Таким образом, расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определен экспертами на 2022 год в количестве 12064,7 Гкал в соответствии с Методическими указаниями исходя из количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии с учетом планового значения величины отпуска тепловой энергии в сеть на 2021 год.

В результате при корректировке тарифа на 2022 год объем передачи тепловой энергии определен в объеме 12675,5 Гкал, в том числе:

- технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям экспертами определены в количестве 610,8 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии в количестве 12064,7 Гкал.

#### **4. Корректировка необходимой валовой выручки на 2022 год.**

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования Службой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа на 2022 год.

Необходимая валовая выручка Предприятия, принимаемая к расчету при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2022 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49-57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

#### **Корректировка операционных (подконтрольных) расходов.**

На основании формулы 10, содержащейся в пункте 36 Методических указаний, корректировка подконтрольных расходов Предприятия на 2022 год осуществлена экспертами 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 103,0 % на 103,4%, на 2021 год с 103,6 % на 106,0%, на 2022 год с 104,0 % на 104,3 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;
- 3) Индекса изменения количества активов на 2022 год – 0,0%.

В результате операционные расходы определены экспертной группой в размере 1805,2 тыс. руб.

#### **Корректировка неподконтрольных расходов.**

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2022 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 59,8 тыс. руб. на основании представленных материалов по начислению налога на имущество (налоговая декларация по налогу на имущество, справка-расчет налога на имущество).

Отчисления на социальные нужды определены экспертами в размере 411,4 тыс. руб. исходя из величины расходов на оплату труда, утвержденных на 2019 год, с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2022 год) и процента отчислений на социальные нужды (30,2%). Основание: глава 34 НК РФ, Федеральный закон от 01.04.2020 № 102-ФЗ, уведомление фонда социального страхования.

При определении расходов статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» эксперты руководствовались нормами п. 43 Основ ценообразования – «Сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета». В обоснование затрат по данной статье Предприятием предоставлены следующие обосновывающие документы: акты о приеме-передачи зданий (сооружений), ведомость по амортизации основных средств (тепловые сети) за

2020 год. Представленные документы содержат всю необходимую для формирования затрат по данной статье информацию, а именно: полный перечень основных средств с инвентарными номерами, первоначальную стоимость имущества, срок его полезного использования, начисленную амортизацию. На основании представленных Предприятием документов бухгалтерской отчетности, а также документов, подтверждающих начисление амортизации в разрезе наименований основных средств, факт начисления амортизации по данным объектам, экспертами расходы по данной статье определены в размере 395,4 тыс. руб.

В результате, неподконтрольные расходы на 2022 год определены экспертной группой в размере 866,7 тыс. руб.

#### **Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.**

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2022 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов включают расходы на покупку тепловой энергии с целью компенсации потерь. Количество покупной тепловой энергии на 2022 год учтено экспертами в размере 610,8 Гкал на уровне объема технологических потерь при передаче тепловой энергии в сетях теплоснабжения. Расходы на тепловую энергию определены экспертами исходя из тарифов покупки потерь тепловой энергии, установленных решением правления Службы на 2022 год для ПАО «Т Плюс» с учетом календарной разбивки:

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2022 года	1493,03
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	1493,03

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2022 год в размере 911,9 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 2020 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 2020 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 1659,0 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2020 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и установленных на 2020 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 3164,1 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Предприятием, за 2020 год размер корректировки составил -1664,0 тыс. руб. С учетом распределения затрат на три периода размер корректировки составит - 554,7 тыс. руб. (-1664,0 тыс. руб. / 3 периода).

Кроме того, учтена сумма отклонения фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год в размере -970,4 тыс. руб. (-2911,3 тыс. руб. / 3 периода).

Таким образом, при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2022 год экспертами учтена сумма корректировки в размере -1525,1 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 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 2022 года		170,6
с 01 июля по 31 декабря 2022 года		170,6

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

На основании вышеизложенного предлагается внести изменение 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 «Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии» в новой редакции:

### 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)  *(тепловые сети в микрорайоне Вересники 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*	242,7	-
			с 01 июля по 31 декабря 2021 года*	242,7	-
			с 01 января по 30 июня 2022 года*	170,6	-
			с 01 июля по 31 декабря 2022 года*	170,6	-
			с 01 января по 30 июня 2023 года*	170,6	-
			с 01 июля по 31 декабря 2023 года	337,2	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Обухова Н.Е., Свиридова О.Г.

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

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

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменения.

Троян Г.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

#### РЕШИЛИ:

1. Внести изменение 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 «Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии» в новой редакции согласно приложению к настоящему решению.

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2022.

Приложение  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Приложение № 4  
к решению правления  
РСТ Кировской области  
от 04.12.2018 № 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)  *(тепловые сети в микрорайоне Вересники 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*	242,7	-
			с 01 июля по 31 декабря 2021 года*	242,7	-
			с 01 января по 30 июня 2022 года*	170,6	-
			с 01 июля по 31 декабря 2022 года*	170,6	-
			с 01 января по 30 июня 2023 года*	170,6	-
			с 01 июля по 31 декабря 2023 года	337,2	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

**3. По третьему вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:**

Свиридову Ольгу Георгиевну, которая доложила членам правления.

В соответствии с Положением о Региональной службе по тарифам Кировской области, утвержденным постановлением Правительства Кировской области от 01.09.2008 г. № 144/365 предлагается признать утратившими силу следующие решения правления региональной службы по тарифам Кировской области:

- 1) 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) от 26.11.2019 № 42/12-тэ-2020 «О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 19.02.2019 № 3/1-тэ-2019»;
- 3) от 20.10.2020 № 32/59-тэ-2021 «О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 19.02.2019 № 3/1-тэ-2019»;
- 4) от 19.10.2021 № 36/12-тэ-2022 «О внесении изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 19.02.2019 № 3/1-тэ-2019».

Основание: письмо ООО «Бора» (вход. от 11.11.2021 № 66-01-03-5167), письмо администрации города Кирова № 58 от 15.11.2021 о переподключении потребителей на другой источник теплоснабжения и вывод из эксплуатации источника тепловой энергии расположенного по адресу: г. Киров, сл. Сошени, ул. Свободы, д. 36 к.

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Обухова Н.Е., Свиридова О.Г.

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

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

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменения.

Троян Г.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

**РЕШИЛИ:**

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

1.1. От 19.02.2019 № 3/1-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Бора», о долгосрочных параметрах регулирования».

1.2. От 26.11.2019 № 42/12-тэ-2020 «О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 19.02.2019 № 3/1-тэ-2019».

1.3. От 20.10.2020 № 32/59-тэ-2021 «О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 19.02.2019 № 3/1-тэ-2019».

1.4. От 19.10.2021 № 36/12-тэ-2022 «О внесении изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 19.02.2019 № 3/1-тэ-2019».

2. Настоящее решение вступает в силу с 07.12.2021.

#### **4. По 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: общество с ограниченной ответственностью «Тепло-Транс» (далее – Общество).

Основной вид деятельности: производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными.

Юридический/почтовый адрес: ул. Юбилейная, 19-4, с. Березник, Куменский район, Кировская область, 613419.

Адрес электронной почты: l.rodigina@yandex.ru.

ИНН 4314005590. КПП 431401001. ОГРН 1094314000175.

Руководитель: директор Пиков Василий Иванович, тел: (83343) 3-82-20.

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

Установленная мощность котельной: 4,26 Гкал/час.

Месторасположение котельной: с. Березник Куменский район Кировская область (ОКТМО 33620408).

Схема теплоснабжения утверждена постановлением администрации Березниковского сельского поселения от 28.12.2013 № 60.

Основание владения имуществом: договор аренды муниципального имущества от 11.08.2020 № 1 с администрацией Куменского района Кировской области.

Долгосрочные тарифы установлены решением правления Службы от 30.10.2018 № 38/18-тэ-2019.

ООО «Тепло-Транс» обратилось в Службу с заявлением (вход. от 27.04.2021 № 66-01-09-1796) на корректировку долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022 год, а также предоставило информацию о фактических затратах за 2020 год в виде электронного шаблона ТЕРЛО.43.v.8.3 с обосновывающими материалами.

Заявляемая величина тарифа на 2022 год – 3491,3 руб./Гкал.

Дополнительная информация для формирования тарифов на 2022 год предоставлена письмами от 05.05.2021 б/н (вход. от 05.05.2021 № 66-01-09-2436), от 20.05.2021 № 59 (вход. от 21.05.2021 № 66-01-03-2693).

##### **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 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации в сентябре 2021 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, разработанным Минэкономразвития России в сентябре 2021 года, экспертами при корректировке тарифов на 2022 год использовались следующие индексы:

Наименование	2021 год	2022 год
Индекс потребительских цен	106,0	104,3
Индекс цен производителей	114,8	104,8
Индекс цены на электрическую энергию	103,0	103,8
Индекс цены на воду	104,0	104,0

### 3. Анализ производственных показателей

В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования расчетный объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определяется в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения – на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования.

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 при корректировке долгосрочных тарифов определен в количестве 2175,1 Гкал исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии за последние три года (пункт 22 Основ ценообразования).

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии приняты экспертами на основании распоряжения министерства энергетики и ЖКХ Кировской области от 09.08.2018 № 47-тп в размере 185,818 Гкал.

Расход тепловой энергии на собственные нужды определен в объеме 78,7 Гкал на уровне предложения Общества.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 2439,6 Гкал.

### 4. Корректировка необходимой валовой выручки на 2022 год

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования Службой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа на 2022 год.

Необходимая валовая выручка Общества, принимаемая к расчету при корректировке тарифов на тепловую энергию на 2022 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49 – 57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

#### Корректировка операционных (подконтрольных) расходов

Обществом заявлены операционные расходы на 2022 год в размере 2441,1 тыс. руб. Корректировка подконтрольных расходов Общества на 2022 год осуществлена по формуле 10 пункт 36 Методических указаний исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов – 2020,0 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 30.10.2018 № 38/18-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,0% на 103,4%, на 2021 год с 103,6% на 106,0%, на 2022 год с 104,0% на 104,3% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

3) Индексов изменения количества активов на 2020 – 2022 годы – 0,0.

В результате операционные расходы определены экспертами с 01.07.2022 в размере 2240,6 тыс. руб.

#### Корректировка неподконтрольных расходов

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2022 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

По статье «Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность» Обществом заявлены расходы по водоотведению в размере 0,8 тыс. руб. Расходы экспертами скорректированы исходя из

тарифов на водоотведение, установленных на 2022 год решением правления Службы от 13.11.2018 № 40/45-кс-2019 для СПК «Березниковский».

По статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» экспертами учтены расходы на платежи 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 сумме 0,3 тыс. руб.; расходы на уплату транспортного налога в размере 2,0 тыс. руб.

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 (2022 год). Основание: глава 34 НК РФ, уведомление фонда социального страхования, Федеральный закон от 01.04.2020 № 102-ФЗ.

Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» определены экспертами в размере 145,2 тыс. руб. в соответствии с расчетом величины амортизации на 2022 год и на основании предложения Общества. В подтверждение фактических затрат за 2020 год Обществом представлены документы бухгалтерской отчетности (оборотно-сальдовая ведомость по счету 02).

«Налог на прибыль (доходы)» экспертами пересчитан с учетом корректировок по статьям затрат и планируется на уплату налога по применению упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

В результате неподконтрольные расходы определены экспертами с 01.07.2022 в размере 653,7 тыс. руб.

#### **Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2022 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний.

Расходы на топливо заявлены Обществом в размере 2857,0 тыс. руб. В качестве топлива на котельной используются дрова. Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии утверждён распоряжением министерства энергетики и ЖКХ Кировской области от 09.08.2018 № 34-ур в размере 218,1 кг.у.т./Гкал. При расчёте потребности в топливе применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 0,266. Годовая потребность составляет 1935,8 куб. м.

При определении цен на дрова был проведен анализ цен топлива, в том числе с помощью анализа статистических показателей. Фактическая цена на дрова в соответствии с данными мониторинга фактических цен и объемов топлива в виде электронного шаблона «WARM.TOPL.Q3.2021» в ЕИАС по Кировской области за 9 месяцев 2021 года (с учетом НДС и доставки топлива) составила 1145,8 руб./куб. м. Поскольку Обществом процедуры закупки к моменту установления тарифов не проведены, стоимость дров скорректирована экспертами исходя из фактически сложившейся цены за 9 месяцев 2021 года с учетом индекса потребительских цен на 2022 год (104,3%) в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и определена в размере 1227,5 руб./куб. м. Расходы на топливо определены экспертами в размере 2376,3 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию Обществом заявлены в размере 748,6 тыс. руб. Объем покупной электроэнергии определен экспертной группой в размере 60,8 тыс. кВтч, исходя из фактически сложившегося расхода электроэнергии за последние три года. Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 603,7 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой среднегодовой цены на электрическую энергию по низкому уровню напряжения на 2022 год с учетом НДС в размере 9,92 руб./квт.ч.

Расходы на холодную воду Обществом заявлены в размере 1,8 тыс. руб. Объем холодной воды определен экспертной группой в размере 103,7 куб. м., исходя из фактически сложившегося расхода воды за последние три года. Скорректированные расходы по статье «Расходы на холодную воду» экспертами определены в размере 1,8 тыс.



руб. исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных на 2022 год решением Службы от 13.11.2018 № 40/45-к-2019 для СПК «Березниковский».

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами с 01.07.2022 в размере 2981,8 тыс. руб.

### **Корректировка расходов из прибыли**

В соответствии с пунктом 48(2) Основ ценообразования при корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 год расчетная предпринимательская прибыль не предусмотрена, поскольку Общество владеет объектами теплоснабжения исключительно на основании договора аренды, заключенного на срок менее 3 лет.

### **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 2020 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2022 год.

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

Величина необходимой валовой выручки в 2020 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 5151,6 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2020 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и установленных на 2020 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 4399,1 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Обществом, за 2020 год размер корректировки составляет 832,0 тыс. руб. С учетом распределения величины корректировки на три периода при формировании тарифа на 2022 год экспертами учтен размер корректировки в сумме 277,3 тыс. руб.

Кроме того, учтены суммы корректировок, распределенные на три периода, учитывающие отклонения фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 год, в размере 262,8 тыс. руб., на 2018 год – в размере 261,0 тыс. руб.

Таким образом, общий размер корректировки необходимой валовой выручки на 2022 год, осуществляемый с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, составил 801,1 тыс. руб.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на период с 01.07.2022 года исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой в размере 6677,2 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования приведен в табличной форме в приложении № 1 к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Тепло-Транс» (Куменский район), с календарной разбивкой в следующих размерах:

руб./Гкал	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2022 года	2737,6
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3069,8
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2022 года	2737,6
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3069,8

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

На основании вышеизложенного предлагается внести изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.10.2018 № 38/18-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Тепло-Транс», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Тепло-Транс» (с. Березник Куменский район)» значения «2719,2» значениями «3069,8».

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

В прениях выступили: Троян Г.В, Обухова Н.Е., Ивонина З.Л.

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

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

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменения.

Троян Г.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

#### РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.10.2018 № 38/18-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Тепло-Транс», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Тепло-Транс» (с. Березник Куменский район)» значения «2719,2» значениями «3069,8».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2022.

## **5. По пятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:**

Ивонину Зою Леонидовну, которая доложила членам правления.

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

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: акционерное общество «Красное Знамя» (далее – Общество).

Основной вид деятельности: разведение молочного крупного рогатого скота, производство сырого молока.

Юридический /почтовый адрес: ул. Кирова, 15, пгт Кумены, Куменский район, Кировская область, 613400.

Адрес электронной почты: kz-agro@yandex.ru.

ИНН 4314006321. КПП 431401001. ОГРН 1214300008251.

Руководитель: генеральный директор Шулаев Андрей Владимирович, тел: (83343) 2-25-28.

Система налогообложения регулируемого периода: общая.

Установленная мощность котла наружного размещения: 0,17 Гкал/час.

Месторасположение котла наружного размещения: дер. Парфеновщина Куменского района Кировской области (ОКТМО 33620440).

Схема теплоснабжения утверждена решением Вожгальской сельской думы от 13.08.2019 № 27/104.

Основание владения имуществом: на праве собственности.

Долгосрочные тарифы установлены решением правления Службы от 07.11.2018 № 39/36-тэ-2019.

АО «Красное Знамя» письмом от 24.04.2021 № 213 (вход. от 26.04.2021 № 66-01-09-1696) предоставило в Службу информацию о фактических затратах за 2020 год в виде электронного шаблона ТЕРЛО.43.v.8.3 с обосновывающими материалами.

Дополнительная информация для формирования тарифов на 2022 год предоставлена письмом от 03.06.2021 № 400 (вход. от 07.06.2021 № 66-01-09-2964).

АО «Красное Знамя» обратилось в Службу с заявлением от 30.09.2021 № 911 (вход. от 05.10.2021 № 66-01-09-4432) на корректировку долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022 год.

Заявляемая величина тарифа на 2022 год – 1894,8 руб./Гкал (без НДС).

### **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 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации в сентябре 2021 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, разработанным Минэкономразвития России в сентябре 2021 года, экспертами при корректировке тарифов на 2022 год использовались следующие индексы:

Наименование	2021 год	2022 год
Индекс потребительских цен	106,0	104,3
Индекс цен производителей	114,8	104,8
Индекс цены на электрическую энергию	103,0	103,8
Индекс цены на воду	104,0	104,0
Индекс цены на газ природный	103,0	105,0

### 3. Анализ производственных показателей

В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования расчетный объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определяется в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения – на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования.

Отпуск тепловой энергии осуществляется от одного котла наружного размещения. Актуализированные сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения отсутствуют. На основании заявления Общества об исключении из регулирования котельной в с. Вожгалы по причине отключения сторонних потребителей, расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии экспертами скорректирован. Полезный отпуск тепловой энергии на 2022 год составит 264,2 Гкал в соответствии с представленной Обществом структурой полезного отпуска тепловой энергии по потребителям.

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии приняты экспертами на основании распоряжения министерства энергетики и ЖКХ Кировской области от 23.01.2017 № 3-тп в размере 18,063 Гкал.

Тепловая энергия на собственные нужды котельной не заявлена Обществом.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 282,2 Гкал.

### 4. Корректировка необходимой валовой выручки на 2022 год

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования Службой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа на 2022 год.

Необходимая валовая выручка Общества, принимаемая к расчету при корректировке тарифов на тепловую энергию на 2022 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49 – 57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

#### Корректировка операционных (подконтрольных) расходов

Обществом заявлены операционные расходы на 2022 год в размере 15,5 тыс. руб. Корректировка подконтрольных расходов Общества на 2022 год осуществлена по формуле 10 пункт 36 Методических указаний исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов – 837,7 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 07.11.2018 № 39/36-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,0% на 103,4%, на 2021 год с 103,6% на 106,0%, на 2022 год с 104,0% на 104,3% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

3) Индексов изменения количества активов на 2020, 2021 годы – 0,0, на 2022 год – 0,96.

Согласно заявлению Общества на корректировку тарифа на 2022 год и в связи с исключением из регулирования котельной в с. Вожгалы по причине отключения сторонних потребителей, установленная тепловая мощность источников тепловой энергии снизилась с 4,4 до 0,17 Гкал/час, количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности, снизилось с 11,6 до 1,69. Вместе с тем, отдельный учет расходов по производству и передаче тепловой энергии Обществом не осуществляется.

В результате операционные расходы определены экспертами с 01.07.2022 в размере 259,5 тыс. руб.

### **Корректировка неподконтрольных расходов**

Неподконтрольные расходы на 2022 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» определены экспертами в размере 101,8 тыс. руб. на основании представленных Обществом данных бухгалтерского учета за 9 месяцев 2021 года с учетом максимального срока полезного использования. В подтверждение затрат Обществом представлены документы бухгалтерской отчетности (ведомость амортизации ОС за 9 месяцев 2021 года, инвентарные карточки учета объектов основных средств).

В результате неподконтрольные расходы определены экспертами с 01.07.2022 в размере 101,8 тыс. руб.

### **Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2022 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний.

Расходы на топливо заявлены Обществом в размере 335,8 тыс. руб. В качестве топлива на котельной используется природный газ. Объем топлива определен с учетом утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования (показатели энергетической эффективности) на 2019 – 2023 годы удельного расхода топлива на 1 Гкал отпущенной тепловой энергии в размере 153,6 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 38,4 тыс. куб. м. Цена на газ с транспортировкой по газораспределительным сетям определена экспертами исходя из прогнозной цены на 2022 год с учетом постановления Правительства РФ от 28.05.2007 № 333, без учета ПССУ и НДС (VI группа потребителей – 5824,47 руб./тыс. куб. м.). Скорректированные расходы на топливо определены в размере 223,7 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию Обществом заявлены в размере 43,0 тыс. руб. Объем покупной электроэнергии определен экспертной группой в размере 5,6 тыс. кВтч, исходя из фактически сложившегося расхода электроэнергии по котельной в дер. Парфеновщина за последние три года. Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 46,4 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой среднегодовой цены на электрическую энергию для низкого уровня напряжения на 2022 год без учета НДС в размере 8,27 руб./квт.ч.

Расходы на холодную воду Обществом заявлены в размере 4,5 тыс. руб. Объем холодной воды определен экспертной группой в размере 59,4 куб. м., исходя из фактически сложившегося расхода воды по котельной в дер. Парфеновщина за последние три года. Скорректированные расходы на холодную воду экспертами определены в размере 3,6 тыс. руб., исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных на 2022 год решениями правления Службы от 27.11.2018 № 42/46-кс-2019 для ООО «Куменское водопроводно-канализационное хозяйство».

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами с 01.07.2022 в размере 273,6 тыс. руб.

### **Корректировка расходов из прибыли**

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 20,6 тыс. руб. или 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).

**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 2020 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2022 год.

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

Величина необходимой валовой выручки в 2020 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 2596,9 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2020 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и установленных на 2020 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 2699,4 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Обществом, за 2020 год размер корректировки составляет (-113,3) тыс. руб.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на период с 01.07.2022 года исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой в размере 542,2 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования приведен в табличной форме в приложении № 1 к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям АО «Красное Знамя» (дер. Парфеновщина Куменский район), с календарной разбивкой в следующих размерах:

		руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
с 01 января по 30 июня 2022 года		2046,9
с 01 июля по 31 декабря 2022 года		2052,4
Для населения		
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.

На основании вышеизложенного предлагается внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 07.11.2018 № 39/36-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям сельскохозяйственным производственным кооперативом (колхозом) «Красное Знамя», о долгосрочных параметрах регулирования» следующие изменения:

1. В заголовке, по тексту и в приложениях к решению слова «сельскохозяйственный производственный кооператив (колхоз)» заменить словами «акционерное общество» в соответствующих падежах.

2. Приложение № 1 «Долгосрочные параметры регулирования деятельности акционерного общества «Красное Знамя» (Куменский район) для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов» изложить в новой редакции:

Год	Базовый уровень операционных	Индекс эффективности операций	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплосна-	Показатели энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбе-	Динамика изменения
-----	------------------------------	-------------------------------	-----------------------------	------------------------------	--	--	--------------------

	расходов	онных расходов	ли	бжения	удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускае- мой в сеть	величина технологиче- ских потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	режения и повышения энергети- ческой эффектив- ности	расходов на топливо
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2019	837,7	-	-	-	247,2	259,205	-	-
2020	-	1	-	-	247,2	259,205	-	-
2021	-	1	-	-	247,2	259,205	-	-
2022	-	1	-	-	153,6	18,063	-	-
2023	-	1	-	-	153,6	18,063	-	-

3. Приложение № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям акционерным обществом «Красное Знамя» (Куменский район)» изложить в новой редакции:

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Остр ый и реду циро ванн ый пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см 2	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							
одноставо чный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2019 года	2200,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2200,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	1982,3	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	1982,3	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	1982,3	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2046,9	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	2046,9	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2052,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	2052,4	-	-	-	-	-
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2436,9	-	-	-	-	-	
Население							
одноставо чный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2019 года	2640,48	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2640,48	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	2378,76	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2378,76	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	2378,76	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2456,28	-	-	-	-	-
	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 взимается сверх указанных величин тарифов, кроме тарифов для населения.

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

В прениях выступили: Троян Г.В, Обухова Н.Е., Ивоина З.Л.

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

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

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменения.

Троян Г.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

**РЕШИЛИ:**

1. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 07.11.2018 № 39/36-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям сельскохозяйственным производственным кооперативом (колхозом) «Красное Знамя», о долгосрочных параметрах регулирования» следующие изменения:

1.1. В заголовке, по тексту и в приложениях к решению слова «сельскохозяйственный производственный кооператив (колхоз)» заменить словами «акционерное общество» в соответствующих падежах.

1.2. Приложение № 1 «Долгосрочные параметры регулирования деятельности акционерного общества «Красное Знамя» (Куменский район) для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов» изложить в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему решению.

1.3. Приложение № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям акционерным обществом «Красное Знамя» (Куменский район)» изложить в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему решению.

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2022.



Приложение № 1  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Приложение № 1  
к решению правления  
РСТ Кировской области  
от 07.11.2018 № 39/36-тэ-2019

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ**  
**регулирования деятельности акционерного общества «Красное**  
**Знамя» (Куменский район) для формирования тарифов с**  
**использованием метода индексации установленных тарифов**

Год	Базовый уровень операци- онных расходов	Индекс эффекти- -вности операци- онных расходо- в	Норма- тивный уровен ь прибы- ли	Уровень надежно- -сти теплосн- а- бжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбе- режения и повышения энергети- ческой эффектив- ности	Динами- -ка измене- ния расходо- в 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	837,7	-	-	-	247,2	259,205	-	-
2020	-	1	-	-	247,2	259,205	-	-
2021	-	1	-	-	247,2	259,205	-	-
2022	-	1	-	-	153,6	18,063	-	-
2023	-	1	-	-	153,6	18,063	-	-

Приложение № 2  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Приложение № 2  
к решению правления  
РСТ Кировской области  
от 07.11.2018 № 39/36-тэ-2019

**ТАРИФЫ**  
**на тепловую энергию, поставляемую потребителям акционерным**  
**обществом «Красное Знамя» (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/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	2200,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2200,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	1982,3	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	1982,3	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	1982,3	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2046,9	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	2046,9	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2052,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	2052,4	-	-	-	-	-
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2436,9	-	-	-	-	-	
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2019 года	2640,48	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2640,48	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	2378,76	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2378,76	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	2378,76	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2456,28	-	-	-	-	-
	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 взимается сверх указанных величин тарифов, кроме тарифов для населения.

## 6. По шестому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Ивонину Зою Леонидовну, которая доложила членам правления.

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

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Тепло» (далее – Общество).

Основной вид деятельности: производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными.

Юридический / почтовый адрес: ул. Кирова, 27, пгт Кумены, Куменский район, Кировская область, 613400.

Адрес электронной почты: raipo.kum@yandex.ru.

ИНН 4314005906. КПП 431401001. ОГРН 1134321000032.

Руководитель: директор Кондратьев Александр Евгеньевич, тел: (83343) 2-12-29.

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

Месторасположение котельной: пгт Кумены (ОКТМО 33620151).

Установленная мощность котельной: 0,83 Гкал/час.

Схема теплоснабжения утверждена постановлением администрации Куменского городского поселения от 27.02.2019 № 45.

Основание владения имуществом: договор аренды недвижимости от 01.01.2022 с Куменским районным потребительским обществом на срок 1 год.

Долгосрочные тарифы установлены решением правления Службы от 04.12.2018 № 43/10-тэ-2019.

ООО «Тепло» обратилось в Службу с заявлением (вход. от 29.04.2021 № 66-01-09-2001) на корректировку долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022 год, а также предоставило информацию о фактических затратах за 2020 год в виде электронного шаблона ТЕРЛО.43.v.8.3 с обосновывающими материалами.

Заявляемая величина тарифа на 2022 год – 3398,01 руб./Гкал.

### 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 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации в сентябре 2021 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, разработанным Минэкономразвития России в сентябре 2021 года, экспертами при корректировке тарифов на 2022 год использовались следующие индексы:

Наименование	2021 год	2022 год
Индекс потребительских цен	106,0	104,3
Индекс цен производителей	114,8	104,8
Индекс цены на электрическую энергию	103,0	103,8

Индекс цены на воду	104,0	104,0
Индекс цены на газ природный	103,0	105,0

### 3. Анализ производственных показателей

В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования расчетный объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определяется в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения – на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования.

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 экспертами на 2022 год в количестве 1047,2 Гкал в соответствии с Методическими указаниями исходя из количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии с учетом планового значения величины отпуска тепловой энергии в сеть на 2021 год, а также на основании анализа статистической отчетности Общества за 2020 год (форма № 46-ТЭ (полезный отпуск)).

Технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям экспертами определены в количестве 56,7 Гкал на уровне утвержденных в качестве долгосрочного параметра регулирования (показатели энергетической эффективности) на 2019 – 2023 годы.

Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной определен в объеме 30,0 Гкал на уровне предложения Общества.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объем производства тепловой энергии учтён экспертами в количестве 1133,9 Гкал.

### 4. Корректировка необходимой валовой выручки на 2022 год

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования Службой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа на 2022 год.

Необходимая валовая выручка Общества, принимаемая к расчету при корректировке тарифов на тепловую энергию на 2022 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49 – 57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

#### Корректировка операционных (подконтрольных) расходов

Обществом заявлены операционные расходы на 2022 год в размере 1012,0 тыс. руб. Корректировка подконтрольных расходов Общества на 2022 год осуществлена по формуле 10 пункт 36 Методических указаний исходя из:

- 1) Базового уровня подконтрольных расходов – 721,4 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 04.12.2018 № 43/10-тэ-2019.
- 2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,0% на 103,4%, на 2021 год с 103,6% на 106,0%, на 2022 год с 104,0% на 104,3% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.
- 3) Индексов изменения количества активов на 2020 год – (-0,3), на 2021, 2022 годы – 0,0.

Согласно заявления Общества на корректировку тарифа на 2020 год в связи с модернизацией котельной и переходом на природный газ установленная тепловая мощность источников тепловой энергии снизилась с 1,2 до 0,83 Гкал/час, количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности, не изменилось. Вместе с тем, отдельный учет расходов по производству и передаче тепловой энергии в Обществе не осуществляется.

В результате операционные расходы определены экспертами с 01.07.2022 в размере 615,1 тыс. руб.

#### Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы на 2022 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

По статье «Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность» Обществом заявлены расходы по водоотведению в размере 8,6 тыс. руб. Расходы экспертами скорректированы исходя из тарифов на водоотведение, установленных на 2022 год решением правления Службы от 27.11.2018 № 42/46-кс-2019 для ООО «Куменское ВКХ».

По статье «Арендная плата (по имуществу, связанному с производством тепловой энергии)» Обществом заявлены расходы в размере 329,2 тыс. руб. в соответствии с договором аренды недвижимости от 01.01.2022. Данные расходы определены экспертами в размере 251,3 тыс. руб. в соответствии с пунктом 45 Основ ценообразования в соответствии с информацией о размере амортизационных отчислений от Куменского районного потребительского общества.

По статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» экспертами учтены расходы на обязательное страхование опасных производственных объектов в сумме 14,0 тыс. руб. на основании страхового полиса.

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 (2022 год). Основание: глава 34 НК РФ, уведомление фонда социального страхования, Федеральный закон от 01.04.2020 № 102-ФЗ.

«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 01.07.2022 в размере 449,8 тыс. руб.

#### **Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2022 год определены в соответствии с п. 50 Методических указаний.

Расходы на топливо заявлены Обществом в размере 1311,6 тыс. руб. В качестве топлива на котельной используется природный газ. Объем топлива определен с учетом утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования (показатели энергетической эффективности) на 2019 – 2023 годы удельного расхода топлива на 1 Гкал отпущенной тепловой энергии в размере 244,8 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 239,4 тыс. куб. м. Цена на газ с транспортировкой по газораспределительным сетям определена исходя из прогнозной цены на 2022 год с учетом постановления Правительства РФ от 28.05.2007 № 333 и с учетом НДС (V группа потребителей – 7213,39 руб./тыс. куб. м.). Скорректированные расходы на топливо определены в размере 1726,6 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию Обществом заявлены в размере 588,0 тыс. руб. Объем покупной электроэнергии определен экспертной группой в размере 56,4 тыс. кВтч, исходя из фактически сложившегося расхода электроэнергии за последние три года. Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 559,9 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой среднегодовой цены на электрическую энергию для низкого уровня напряжения на 2022 год с учетом НДС в размере 9,92 руб./кВт.ч.

Расходы на холодную воду Обществом заявлены в размере 34,5 тыс. руб. Объем холодной воды определен экспертной группой в размере 173,3 куб. м., исходя из фактически сложившегося расхода воды за последние три года. Скорректированные расходы определены экспертами в размере 10,4 тыс. руб. исходя из тарифов на питьевую

воду (питьевое водоснабжение), установленных на 2022 год решением правления Службы от 27.11.2018 № 42/46-кс-2019 для ООО «Куменское ВКХ».

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами с 01.07.2022 в размере 2297,0 тыс. руб.

### **Корректировка расходов из прибыли**

В соответствии с пунктом 48(2) Основ ценообразования при корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 год расчетная предпринимательская прибыль не предусмотрена, поскольку Общество владеет объектами теплоснабжения исключительно на основании договора аренды, заключенного на срок менее 3 лет.

### **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 2020 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2022 год.

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

Величина необходимой валовой выручки в 2020 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 3375,6 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2020 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и установленных на 2020 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 3426,3 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Обществом, за 2020 год размер корректировки составляет (-56,1) тыс. руб. С учетом распределения величины корректировки на три периода при формировании тарифа на 2022 год экспертами учтен размер корректировки в сумме (-18,7) тыс. руб.

Кроме того, учтены суммы корректировок, распределенные на три периода, учитывающие отклонения фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 год, в размере 26,8 тыс. руб., на 2018 год – в размере 165,5 тыс. руб.

Таким образом, общий размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемый с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, составил 173,6 тыс. руб.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на период с 01.07.2022 года исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой в размере 3535,5 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования приведен в табличной форме в приложении № 1 к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Тепло» (пгт Кумены Куменский район), с календарной разбивкой в следующих размерах:

		руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
с 01 января по 30 июня 2022 года		3376,1
с 01 июля по 31 декабря 2022 года		3376,1
Для населения		
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.

На основании вышеизложенного предлагается внести изменение в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 04.12.2018 № 43/10-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Тепло», о долгосрочных параметрах регулирования», изложив приложение № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Тепло» (Куменский район)» в новой редакции:

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2019 года	2826,1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	3351,9	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	3351,9	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3405,8	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	3405,8	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3421,0	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	3376,1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3376,1	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	3376,1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	3698,8	-	-	-	-	-
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 статьей 346.11 НК РФ.

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

В прениях выступили: Троян Г.В, Обухова Н.Е., Иволина З.Л.

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

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

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменения.

Троян Г.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменение в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 04.12.2018 № 43/10-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Тепло», о долгосрочных параметрах регулирования», изложив приложение № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной

ответственностью «Тепло» (Куменский район)» в новой редакции согласно приложению к настоящему решению.

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2022.

Приложение  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Приложение № 2  
к решению правления  
РСТ Кировской области  
от 04.12.2018 № 43/10-тэ-2019

**ТАРИФЫ**  
**на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с**  
**ограниченной ответственностью «Тепло» (Куменский район)**

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Остры й и редуц ирован 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	2826,1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	3351,9	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	3351,9	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	3405,8	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	3405,8	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3421,0	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	3376,1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3376,1	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	3376,1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	3698,8	-	-	-	-	-
Население							
одностав очный, 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 статьей 346.11 НК РФ.



## **7. По седьмому 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 казенное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Коммунальник» (далее – Предприятие).

Основной вид деятельности: производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными.

Юридический/почтовый адрес: ул. Азина, д. 3-а, пгт Восточный, Омутнинский район, Кировская область, 612711.

Адрес электронной почты: 33-5-11@mail.ru.

ИНН 4322007368. КПП 432201001. ОГРН 1034302503179.

Руководитель: директор Лубнин Олег Михайлович, тел: (83352) 3-32-39.

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

Установленная мощность котельной: 26,0 Гкал/час.

Месторасположение котельной: пгт Восточный Омутнинского района Кировская область (ОКТМО 33628155).

Схема теплоснабжения утверждена постановлением администрации Восточного городского поселения Омутнинского района Кировской области от 29.03.2021 № 30.

Основание владения имуществом: на праве собственности. Котельная в пгт Восточный – договор на право оперативного управления недвижимым имуществом № 1 от 09.10.2013 с администрацией Восточного городского поселения Омутнинского района Кировской области с доп. соглашением от 27.03.2019 № 9 на срок до 31.12.2024.

Долгосрочные тарифы установлены решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 27.11.2018 № 42/16-тэ-2019.

МКУП ЖКХ «Коммунальник» обратилось в Службу с заявлением (вход. от 28.04.2021 № 66-01-09-1799) на корректировку долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022 год, а также предоставило информацию о фактических затратах за 2020 год в виде электронного шаблона ТЕРЛО.43.v.8.3 с обосновывающими материалами.

Заявляемая величина тарифа на 2022 год – 2092,9 руб./Гкал.

Письмом от 27.04.2021 № 365 (вход. от 28.04.2021 № 66-01-09-1805) корректировка плановых значений тарифа на теплоноситель, установленных на 2022 год, не заявлена.

Дополнительная информация для формирования тарифов на 2022 год предоставлена письмом от 03.12.2021 № 697 (вход. от 03.12.2021 № 66-01-09-5669).

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

Корректировка ранее установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию и теплоноситель 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 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации в сентябре 2021 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, разработанным Минэкономразвития России в сентябре 2021 года, экспертами при корректировке тарифов на 2022 год использовались следующие индексы:

Наименование	2021 год	2022 год
Индекс потребительских цен	106,0	104,3
Индекс цен производителей	114,8	104,8
Индекс цены на электрическую энергию	103,0	103,8
Индекс цены на воду	104,0	104,0
Индекс цены на газ природный	103,0	105,0

### 3. Анализ производственных показателей

В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования расчетный объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определяется в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения – на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования.

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 при корректировке долгосрочных тарифов определен в количестве 36341,3 Гкал исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии за последние три года (пункт 22 Основ ценообразования).

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям экспертной группой определены в количестве 7349,888 Гкал с учетом норматива технологических потерь, утвержденного распоряжением министерства энергетики и ЖКХ Кировской области от 03.07.2018 № 35-тп.

Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной определен в объеме 1111,7 Гкал на уровне предложения Предприятия.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 44802,9 Гкал.

### 4. Корректировка необходимой валовой выручки на 2022 год

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования Службой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа на 2022 год.

Необходимая валовая выручка Предприятия, принимаемая к расчету при корректировке тарифов на тепловую энергию на 2022 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49 – 57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

#### Корректировка операционных (подконтрольных) расходов

Предприятием заявлены операционные расходы на 2022 год в размере 20846,3 тыс. руб. Корректировка подконтрольных расходов Предприятия на 2022 год осуществлена по формуле 10 пункт 36 Методических указаний исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов – 13584,4 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 27.11.2018 № 42/16-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,0% на 103,4%, на 2021 год с 103,6% на 106,0%, на 2022 год с 104,0% на 104,3% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

3) Индексов изменения количества активов на 2020 – 2022 годы – 0,0.

В результате операционные расходы определены экспертами с 01.07.2022 в размере 15068,1 тыс. руб.

#### Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы на 2022 год определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

По статье «Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность» Предприятием заявлены расходы по

водоотведению в размере 141,5 тыс. руб. Расходы экспертами скорректированы исходя из тарифов на водоотведение, установленных на 2022 год решением правления Службы от 27.11.2018 № 42/57-кс-2019 для ООО «Восток».

По статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» экспертами учтены расходы на платежи 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 сумме 1,8 тыс. руб.; расходы на обязательное страхование опасных производственных объектов в сумме 9,4 тыс. руб. на основании страховых полисов; расходы на уплату транспортного налога в сумме 2,1 тыс. руб.

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 (2022 год). Основание: глава 34 НК РФ, уведомление фонда социального страхования.

Затраты по статье «Расходы по сомнительным долгам» определены в сумме 933,9 тыс. руб. в размере двух процентов от необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной на предыдущий расчетный период регулирования в соответствии с пунктом 47 «а» Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075. В подтверждение фактических затрат за 2020 год Предприятием представлены документы бухгалтерской отчетности (приказ о списании задолженности от 30.12.2020, акт инвентаризации, постановления судебных приставов).

Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» определены экспертами в размере 1607,1 тыс. руб. на основании представленных Предприятием данных бухгалтерского учета за 2020 год с учетом максимального срока полезного использования. В подтверждение фактических затрат за 2020 год Предприятием представлены документы бухгалтерской отчетности (отчет по проводкам за 2020 год по подразделениям "Котельная" и "Тепловые сети", инвентарные карточки учета объектов 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 01.07.2022 в размере 6344,5 тыс. руб.

#### **Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2022 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний.

Расходы на топливо заявлены Предприятием в размере 45551,4 тыс. руб. В качестве топлива на котельной используется природный газ. Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии утверждён распоряжением департамента ЖКХ Кировской области от 03.07.2018 № 24-ур в размере 153,8 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 5951,9 тыс. куб. м. Цена на газ с транспортировкой по газораспределительным сетям определена экспертами исходя из прогнозной цены на 2022 год с учетом НДС (IV группа потребителей – 7065,7 руб./ тыс. куб. м.). Скорректированные расходы на топливо определены экспертами в размере 42054,4 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию Предприятием заявлены в размере 7743,0 тыс. руб. Объем покупной электроэнергии при корректировке тарифа на 2022 год определен экспертами исходя из удельного расхода, предусмотренного тарифным решением на 2019 – 2023 годы. Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 7032,3 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой

среднегодовой цены на электрическую энергию по среднему напряжению второго уровня на 2022 год с учетом НДС в размере 7,78 руб./кВт.ч.

Расходы на холодную воду Предприятием заявлены в размере 489,4 тыс. руб. Объем холодной воды при корректировке тарифа на 2020 год определен экспертами исходя из удельного расхода, предусмотренного тарифным решением на 2021 год. Скорректированные расходы определены экспертами в размере 396,4 тыс. руб. исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных на 2022 год решением правления Службы от 27.11.2018 № 42/57-к-2019 для ООО «Восток».

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами с 01.07.2022 в размере 49483,1 тыс. руб.

### **Корректировка расходов из прибыли**

В соответствии с пунктом 48 (2) Основ ценообразования при корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую Предприятием, на 2022 год расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации не предусмотрена.

### **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 2020 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2022 год.

$$\Delta HVBV_{i-2}^k = HVBV_{i-2}^{\phi} - TB_{i-2}$$

Величина необходимой валовой выручки в 2020 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 61118,3 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2020 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и установленных на 2020 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 57984,5 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Предприятием, за 2020 год размер корректировки составляет 3464,6 тыс. руб. С учетом распределения величины корректировки на три периода при формировании тарифа на 2022 год экспертами учтен размер корректировки в сумме 1154,6 тыс. руб.

Кроме того, учтена сумма корректировки, учитывающая отклонение фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 год, распределенная на три периода, в размере 669,1 тыс. руб.

Таким образом, общий размер корректировки необходимой валовой выручки на 2022 год, осуществляемый с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, составил 1823,9 тыс. руб.

В результате, величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на период с 01.07.2022 года исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой в размере 72719,6 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Предприятия по отношению к предыдущему периоду регулирования приведен в табличной форме в приложении № 1 к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям МКУП ЖКХ «Коммунальник» (пгт Восточный Омутнинский район), с календарной разбивкой в следующих размерах:

руб./Гкал	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2022 года	1788,1
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2001,0

Для населения	
с 01 января по 30 июня 2022 года	1788,1
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2001,0

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

### **5. Корректировка необходимой валовой выручки на 2022 год тарифа на теплоноситель**

Необходимая валовая выручка Предприятия, принимаемая к расчету при корректировке тарифа на теплоноситель на 2022 год, рассчитана в соответствии с пунктом 49 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

Стоимость покупки единицы энергетических ресурсов скорректирована с учетом уточнения значений, установленных на очередной расчетный период регулирования цен (тарифов) и индексов изменения цен, определенных в прогнозе социально-экономического развития.

При корректировке долгосрочного тарифа на теплоноситель (вода) экспертами рассмотрены расходы на производство воды от источника тепловой энергии по следующим статьям затрат:

1) Стоимость исходной воды определена исходя из объема воды и тарифов на холодную воду, установленных на 2022 год для ООО «Восток».

Объем воды соответствует объему, учтенному при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2022 год.

Тарифы на холодную воду для ООО «Восток» установлены решением Службы от 27.11.2018 № 42/57-кс-2019 (в ред. от 07.12.2021) с 01.07.2022 года с учетом НДС в размере 48,82 руб./куб. м

2) Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке, скорректирована экспертами исходя из фактически сложившихся расходов за 2020 год с учетом индексов потребительских цен на 2021, 2022 годы (106,0%, 104,3% соответственно) в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России и определена в размере 63,5 тыс. руб.

В результате, величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на теплоноситель на период с 01.07.2022 года исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой в размере 494,7 тыс. руб.

Основные статьи расходов, включённые в необходимую валовую выручку Общества по производству теплоносителя в соответствии с Основами ценообразования отражены в приложении № 3 к настоящему экспертному заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на теплоноситель, поставляемый МКУП ЖКХ «Коммунальник» (пгт Восточный Омутнинский район), с календарной разбивкой в следующих размерах:

		руб./куб. м
Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель		
с 01 января по 30 июня 2022 года		56,64
с 01 июля по 31 декабря 2022 года		56,64
Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям		
с 01 января по 30 июня 2022 года		56,64
с 01 июля по 31 декабря 2022 года		56,64

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 27.11.2018 № 42/16-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые муниципальным казенным унитарным предприятием жилищно-коммунального хозяйства «Коммунальник», о долгосрочных параметрах регулирования» следующие изменения:

1. В приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципального казенным унитарным предприятием жилищно-коммунального хозяйства «Коммунальник» (пгт Восточный Омутнинский район)» значения «1828,0» заменить значениями «2001,0».

2. Приложение № 3 «Тарифы на теплоноситель, поставляемый МКУП ЖКХ «Коммунальник» (пгт Восточный Омутнинский район)» изложить в новой редакции:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период	Вид теплоносителя	
			Вода	Пар
Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель				
МКУП ЖКХ «Коммунальник»	однотарифный, руб./куб. м	с 01 января по 30 июня 2019 года	45,93	-
		с 01 июля по 31 декабря 2019 года	79,79	-
		с 01 января по 30 июня 2020 года	53,57	-
		с 01 июля по 31 декабря 2020 года	53,57	-
		с 01 января по 30 июня 2021 года	53,57	-
		с 01 июля по 31 декабря 2021 года	59,87	-
		с 01 января по 30 июня 2022 года	56,64	-
		с 01 июля по 31 декабря 2022 года	56,64	-
		с 01 января по 30 июня 2023 года	56,64	-
		с 01 июля по 31 декабря 2023 года	82,63	-

Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям				
МКУП ЖКХ «Коммунальник»	одноставочный, руб./куб. м	с 01 января по 30 июня 2019 года	45,93	-
		с 01 июля по 31 декабря 2019 года	79,79	-
		с 01 января по 30 июня 2020 года	53,57	-
		с 01 июля по 31 декабря 2020 года	53,57	-
		с 01 января по 30 июня 2021 года	53,57	-
		с 01 июля по 31 декабря 2021 года	59,87	-
		с 01 января по 30 июня 2022 года	56,64	-
		с 01 июля по 31 декабря 2022 года	56,64	-
		с 01 января по 30 июня 2023 года	56,64	-
		с 01 июля по 31 декабря 2023 года	82,63	-

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

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

В прениях выступили: Троян Г.В, Обухова Н.Е., Ивонина З.Л.

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

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

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменения.

Троян Г.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 27.11.2018 № 42/16-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, теплоноситель, поставляемые муниципальным казенным унитарным предприятием жилищно-коммунального хозяйства «Коммунальник», о долгосрочных параметрах регулирования» следующие изменения:

1.1. В приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным казенным унитарным предприятием жилищно-

коммунального хозяйства «Коммунальник» (пгт Восточный Омутнинский район)) значения «1828,0» заменить значениями «2001,0».

1.2. Приложение № 3 «Тарифы на теплоноситель, поставляемый МКУП ЖКХ «Коммунальник» (пгт Восточный Омутнинский район))» изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему решению.

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2022.

Приложение  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Приложение № 3  
к решению правления  
РСТ Кировской области  
от 27.11.2018 № 42/16-тэ-2019

**ТАРИФЫ**  
**на теплоноситель, поставляемый МКУП ЖКХ «Коммунальник» (пгт**  
**Восточный Омутнинский район)**

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период	Вид теплоносителя	
			Вода	Пар
Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель				
МКУП ЖКХ «Коммунальник»	однотарифный, руб./куб. м	с 01 января по 30 июня 2019 года	45,93	-
		с 01 июля по 31 декабря 2019 года	79,79	-
		с 01 января по 30 июня 2020 года	53,57	-
		с 01 июля по 31 декабря 2020 года	53,57	-
		с 01 января по 30 июня 2021 года	53,57	-
		с 01 июля по 31 декабря 2021 года	59,87	-
		с 01 января по 30 июня 2022 года	56,64	-
		с 01 июля по 31 декабря 2022 года	56,64	-
		с 01 января по 30 июня 2023 года	56,64	-
		с 01 июля по 31 декабря 2023 года	82,63	-
Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям				
МКУП ЖКХ «Коммунальник»	однотарифный, руб./куб. м	с 01 января по 30 июня 2019 года	45,93	-
		с 01 июля по 31 декабря 2019 года	79,79	-
		с 01 января по 30 июня 2020 года	53,57	-
		с 01 июля по 31 декабря 2020 года	53,57	-
		с 01 января по 30 июня 2021 года	53,57	-
		с 01 июля по 31 декабря 2021 года	59,87	-
		с 01 января по 30 июня 2022 года	56,64	-
		с 01 июля по 31 декабря 2022 года	56,64	-
		с 01 января по 30 июня 2023 года	56,64	-
		с 01 июля по 31 декабря 2023 года	82,63	-

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

## 8. По восьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Ивонину Зою Леонидовну, которая доложила членам правления.

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

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Восток» (далее – Общество).

Основной вид деятельности: производство кормового микробиологического белка, премиксов, кормовых витаминов, антибиотиков, аминокислот и ферментов.

Юридический / почтовый адрес: промплощадка, пгт Восточный, Омутнинский район, Кировская область, 612711.

Адрес электронной почты: [vostokbiohim@mail.ru](mailto:vostokbiohim@mail.ru).

ИНН 4322010635. КПП 432201001. ОГРН 1114322000352.

Руководитель: генеральный директор Пантелеев Дмитрий Николаевич, тел: (83352) 3-36-17.

Система налогообложения регулируемого периода: общая.

Месторасположение котельной: пгт Восточный, Омутнинский район Кировской области (ОКТМО 33628155).

Установленная мощность котельной: 19,89 Гкал/час.

Схема теплоснабжения утверждена постановлением администрации Восточного городского поселения Омутнинского района Кировской области от 29.03.2021 № 30.

Основание владения имуществом: концессионное соглашение от 15.03.2016 № 1 с МО Восточное городское поселение Омутнинского района Кировской области, сроком на 9 лет (далее – Концессионное соглашение).

Долгосрочные тарифы установлены решением правления Службы от 17.12.2019 № 45/11-тэ-2020.

ООО «Восток» обратилось в Службу с заявлением от 02.08.2021 № 310 (вход. от 02.08.2021 № 66-01-09-3186) на корректировку долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022 год, а также предоставило информацию о фактических затратах за 2020 год в виде электронного шаблона ТЕРЛО.43.в.8.3 с обосновывающими материалами.

Заявляемая величина тарифа на 2022 год – 2490,3 руб./Гкал.

### 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 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации в сентябре 2021 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, разработанным Минэкономразвития России в сентябре 2021 года, экспертами при корректировке тарифов на 2022 год использовались следующие индексы:

Наименование	2021 год	2022 год
Индекс потребительских цен	106,0	104,3
Индекс цен производителей	114,8	104,8
Индекс цены на электрическую энергию	103,0	103,8



Индекс цены на воду	104,0	104,0
Индекс цены на газ природный	103,0	105,0

### 3. Анализ производственных показателей

В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования расчетный объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определяется в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения – на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования.

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 при корректировке долгосрочных тарифов определен в количестве 6531,8 Гкал исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии за последние три года (пункт 22 Основ ценообразования).

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии определены экспертами в соответствии с условиями Концессионного соглашения в размере 111,3 Гкал.

Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной экспертами определен в объеме 160,0 Гкал в пределах рекомендованных нормативов.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 6803,1 Гкал.

### 4. Корректировка необходимой валовой выручки на 2022 год

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования Службой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа на 2022 год.

Необходимая валовая выручка Общества, принимаемая к расчету при корректировке тарифов на тепловую энергию на 2022 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49 – 57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

#### Корректировка операционных (подконтрольных) расходов

Обществом заявлены операционные расходы на 2022 год в размере 4803,7 тыс. руб. Корректировка подконтрольных расходов Общества на 2022 год осуществлена по формуле 10 пункт 36 Методических указаний исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов – 4557,7 тыс. руб., утвержденного решением правления Службы от 17.12.2019 № 45/11-тэ-2020.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,0% на 103,4%, на 2021 год с 103,6% на 106,0%, на 2022 год с 104,0% на 104,3% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

3) Индексов изменения количества активов на 2020 – 2022 годы – 0,0.

В результате операционные расходы определены экспертами с 01.07.2022 в размере 4938,6 тыс. руб.

#### Корректировка неподконтрольных расходов

Неподконтрольные расходы на 2022 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

По статье «Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность» Обществом заявлены расходы по водоотведению в размере 323,3 тыс. руб. Расходы экспертами скорректированы исходя из тарифов на водоотведение, установленных на 2021 год решением правления Службы от 27.11.2018 № 42/57-к-2019 для ООО «Восток», с учетом прогнозного роста тарифов на 2022 год для организаций коммунального комплекса по Кировской области (104,0%).

Расходы по статье «Арендная плата (по имуществу, связанному с производством тепловой энергии)» Обществом заявлены в размере 31,3 тыс. руб. и предусматривают

расходы по аренде земли. Данные расходы не учтены при корректировке тарифа, потому что относятся к операционным расходам.

По статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» экспертами учтены расходы на обязательное страхование опасных производственных объектов в сумме 9,9 тыс. руб. на основании страхового полиса владельца опасного производственного объекта ОАО «ВСК» на период с 07.02.2020 по 06.02.2021 и в сумме 2,5 тыс. руб. на основании страхового полиса по локализации и ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций ОАО «ВСК» на период с 15.07.2020 по 14.07.2021.

Заявленные Обществом расходы в сумме 100,0 тыс. руб. по договору на обслуживание опасного производственного объекта по профилактике и локализации ЧС от 02.03.2017 № 02/03/17/К с АО «Центр аварийно-спасательных и экологических операций» не учтены при корректировке тарифа, потому что относятся к операционным расходам.

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 (2022 год). Основание: глава 34 НК РФ, уведомление фонда социального страхования, Федеральный закон от 01.04.2020 № 102-ФЗ.

Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» определены экспертами на 2022 год в размере 66,2 тыс. руб. на основании представленных Обществом данных бухгалтерского учета за 2020 год с учетом окончания начисления амортизации по дымососу. В подтверждение фактических затрат за 2020 год Обществом представлены документы бухгалтерской отчетности (оборотно-сальдовые ведомости по счетам 01, 02, инвентарные карточки учета объектов основных средств).

В результате неподконтрольные расходы определены экспертами на 2022 год в размере 1242,0 тыс. руб.

### **Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2022 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний.

Расходы на топливо заявлены Обществом в размере 5846,4 тыс. руб. В качестве топлива на котельной используется природный газ. Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии определен экспертами в соответствии с Концессионным соглашением в размере 156,6 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 921,5 тыс. куб. м. Цена на газ с транспортировкой по газораспределительным сетям и ПССУ определена исходя из прогнозной цены на 2022 год с учетом постановления Правительства РФ от 28.05.2007 № 333, без учета НДС (V группа потребителей – 6011,16 руб./тыс. куб. м.). Расходы на топливо определены экспертами в размере 5539,5 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию Обществом заявлены в размере 2569,6 тыс. руб. Объем покупной электроэнергии определен экспертной группой в размере 286,6 тыс. кВтч, исходя из фактически сложившегося расхода электроэнергии за последние три года. Расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 1859,1 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой среднегодовой цены на электрическую энергию для среднего напряжения второго уровня на 2022 год без учета НДС в размере 6,49 руб./квт.ч.

Расходы на холодную воду Обществом заявлены в размере 916,4 тыс. руб. Объем холодной воды определен экспертной группой в размере 13769,0 куб. м., исходя из фактически сложившегося расхода воды за последние три года. Расходы определены экспертами в размере 560,1 тыс. руб. исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных на 2021 год решением правления Службы от 27.11.2018 № 42/57-кс-2019 для ООО «Восток», с учетом прогнозного роста тарифов на 2022 год для организаций коммунального комплекса по Кировской области (104,0%).

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2022 год в размере 7958,6 тыс. руб.

### **Корректировка расходов из прибыли**

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 430,0 тыс. руб. или 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).

### **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 2020 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2022 год.

$$\Delta HVBV_{i-2}^k = HVBV_{i-2}^{\phi} - TB_{i-2}$$

Величина необходимой валовой выручки в 2020 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 15800,7 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2020 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и установленных на 2020 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 21559,7 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Обществом, за 2020 год размер корректировки составляет (-6367,0) тыс. руб. С учетом распределения величины корректировки на три периода при формировании тарифа на 2022 год экспертами учтен размер корректировки в сумме (-2122,3) тыс. руб.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на 2022 год исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой в размере 12446,9 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования приведен в табличной форме в приложении № 1 к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Восток» (пгт Восточный Омутнинский район), с календарной разбивкой в следующих размерах: руб./Гкал

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2022 года	1905,6
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	1905,6
Для населения	
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.

На основании вышеизложенного предлагается внести изменение в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 17.12.2019 № 45/11-тэ-2020 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Восток», о долгосрочных параметрах регулирования», изложив приложение № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Восток» (пгт Восточный, Омутнинский район)» в новой редакции:

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2020 года	2354,2	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2440,1	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	2332,0	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2332,0	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	1905,6	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	1905,6	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	1905,6	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2634,3	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	2634,3	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	2714,2	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	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	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	-	-	-	-	-	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Обухова Н.Е., Иволина З.Л.

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

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

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменения.

Троян Г.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменение в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 17.12.2019 № 45/11-тэ-2020 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Восток», о долгосрочных параметрах регулирования», изложив приложение № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Восток» (пгт Восточный, Омутнинский район)» в новой редакции согласно приложению к настоящему решению.

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2022.

Приложение  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Приложение № 2  
к решению правления  
РСТ Кировской области  
от 17.12.2019 № 45/11-тэ-2020

**ТАРИФЫ**  
**на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с**  
**ограниченной ответственностью «Восток» (пгт Восточный,**  
**Омутнинский район)**

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 2020 года	2354,2	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2440,1	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	2332,0	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2332,0	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	1905,6	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	1905,6	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	1905,6	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2634,3	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	2634,3	-	-	-	-	-
с 01 июля по 31 декабря 2024 года	2714,2	-	-	-	-	-	
Население							
одноставочный, руб./Гкал	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	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	-	-	-	-	-	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

## **9. По девятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:**

Мусихину Елену Александровну, которая доложила членам правления.

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

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: Кировское областное государственное бюджетное учреждение социального обслуживания «Советский дом-интернат» (далее Учреждение).

Основной вид деятельности: предоставление социальных услуг с обеспечением проживания.

Юридический адрес: пос. Зеленый д. 15, г. Советск, Советский район, Кировская область, 613340.

Почтовый адрес: пос. Зеленый д. 15, г. Советск, Советский район, Кировская область, 613340.

Место расположения котельных: ул. Советская, д. 1, пгт Верхошижемье Верхошижемский район.

ИНН/ КПП 4330001514/433001001. ОГРН 1024301115805.

Руководитель: директор Репина Лариса Александровна тел.: 8 (83375) 2-34-82.

Установленная мощность котельных: 0,52 Гкал/час.

Схема теплоснабжения Верхошижемского городского поселения Верхошижемского района Кировской области на период до 2028 года утверждена постановлением от 28.03.18 № 54 администрации Верхошижемского городского поселения Верхошижемского района Кировской области.

Система налогообложения общепринятая (в соответствии со ст. 145 Налогового кодекса Учреждение освобождено от уплаты налога на добавленную стоимость).

Основание владения имуществом: Оперативное управление, выписка из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости от 08.07.2017. (Передаточный акт от 27.03.2017, распоряжение Правительства Кировской области от 20.12.2016 № 132).

Долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2021-2025 годы установлены решением правления РСТ Кировской области от области от 01.12.2020 № 38/12-тэ-2021 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кировским областным бюджетным учреждением социального обслуживания «Советский психоневрологический интернат» (пгт Верхошижемье), о долгосрочных параметрах регулирования», в том числе с 01.07.2021 – 3033,9 руб./Гкал.

Заявляемая величина тарифа: на 2022 год - 3847,1 руб./Гкал.

КОГБУСО «Советский дом-интернат» письмом от 30.04.2021 № 66-01-09-2114 предоставило в РСТ Кировской области информацию о фактических затратах за 2020 год в виде электронного шаблона ТЕРЛО.43.v.8.3 с обосновывающими материалами, корректировка плановых значений тарифов, установленных на 2022 год, заявлена.

### **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 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и

одобренный Правительством Российской Федерации в сентябре 2021 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, разработанным Минэкономразвития России в сентябре 2021 года, экспертами при корректировке тарифов на 2022 год использовались следующие индексы:

Наименование	2021 год	2022 год
Индекс потребительских цен	106,0	104,3
Индекс цен производителей	114,8	104,8
Индекс цены на электрическую энергию	103,0	103,8
Индекс цены на воду	104,0	104,0

### **3. Анализ производственных показателей.**

Отпуск тепловой энергии осуществляется от 1 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.

Таким образом, расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определен экспертами на 2022 год в количестве 978,6 Гкал в соответствии с Методическими указаниями исходя из количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии с учетом планового значения величины отпуска тепловой энергии в сеть на 2021 год, а также на основании анализа статистической отчетности Общества за 2020 год (Форма № 46-ТЭ (полезный отпуск)).

В результате при корректировке тарифа на 2022 год выработка тепловой энергии определена в объеме 1050,5 Гкал, в том числе:

- собственные нужды котельной в количестве 20,1 Гкал;
- технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям экспертами определены в количестве 51,8 Гкал на уровне утвержденных в качестве долгосрочного параметра регулирования (показатели энергетической эффективности) на 2021-2025 годы;
- полезный отпуск тепловой энергии определен экспертной группой в количестве 978,6 Гкал.

#### **Корректировка необходимой валовой выручки на 2022 год.**

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования Службой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа на 2022 год.

Необходимая валовая выручка Учреждения, принимаемая к расчету при установлении тарифов на тепловую энергию на 2022 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49 – 57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

#### **Корректировка операционных (подконтрольных) расходов.**

На основании формулы 10, содержащейся в пункте 36 Методических указаний, корректировка подконтрольных расходов Учреждения на 2022 год осуществлена экспертами исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов на 2021 год – 718,8 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 01.12.2020 № 38/12-тэ-2021.

2) Изменения ИПЦ на 2022 год с 103,9 % на 104,3 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2022 год – 0 %. Изменение активов Учреждением на 2022 год не заявлено.

В результате операционные расходы с определены экспертной группой в размере 742,2 тыс. руб.

### **Корректировка неподконтрольных расходов.**

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2022 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами в размере 239,0 тыс. руб. исходя из величины расходов на оплату труда, утвержденных на 2021 год, с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2022 год) и процента отчислений на социальные нужды (32,2%). Основание: глава 34 НК РФ, уведомление фонда социального страхования.

Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» Учреждением заявлены в размере 57,5 тыс. руб. Расходы по данной статье проанализированы и приняты экспертной группой в полном объеме на основании представленных Учреждением обосновывающих документов: ведомости начисленной амортизации за 2020 год и текущий период, справки Учреждения о расчете суммы амортизации объектов основных средств за 2020 год, карточек учета объектов основных средств.

В результате неподконтрольные расходы определены экспертами на 2022 год в размере 296,5 тыс. руб.

### **Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.**

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2022 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды корректируются.

Объем топлива определен с учетом утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования (показатели энергетической эффективности) на 2021-2025 годы удельного расхода топлива на 1 Гкал отпущенной тепловой энергии 183,1 кг.у.т./Гкал. В качестве топлива на котельной планируется использование каменного угля. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное: каменный уголь – 0,714.

При определении цены каменного угля был проведен анализ цен топлива, в том числе с помощью анализа статистических показателей.

Учреждением процедуры закупки на 2020 и 2021 год проведены. Учреждение заключило контракты на поставку каменного угля с ООО «Торговая компания «Георесурс» и ООО «Компания Баграм-345» на 2020 и 2021 годы.

Цена на каменный уголь определена в размере 4475,09 руб./т исходя из фактической цены за 9 месяцев 2021 года и индекса потребительских цен на 2022 (104,3%) в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России, как не превышающая рыночную цену. Таким образом, расходы на топливо определены экспертной группой в размере 1182,8 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 735,0 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой цены на электрическую энергию для среднего напряжения второго уровня на 2022 год в размере 7,78 руб./квт.ч. (с НДС).



Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2022 год экспертами скорректированы исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 03.03.2020 № 6/4-кс-2020 для ООО «Тепловод» на 2021 год с учетом индекса цен на воду (104%) в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России и определены в размере 15,3 тыс. руб.

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2022 год в размере 1933,0 тыс. руб.

#### **Расходы из прибыли.**

В соответствии с предложением Учреждения расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации на 2022 год не учтена.

#### **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 2020 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2020 год.

$$\Delta HVBV_{i-2}^k = HVBV_{i-2}^{\Phi} - TB_{i-2}$$

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2020 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 2836,0 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2020 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и установленных на 2020 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей (по данным бухгалтерского учета) составила 2803,9 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Учреждением, за 2020 год размер корректировки составил 35,6 тыс. руб.

Кроме того, учтена сумма отклонения фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 год в размере 72,8 тыс. руб.

Таким образом, при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2022 год экспертами учтена сумма корректировки в размере 108,3 тыс. руб.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на период с 01.07.2022 года исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой в размере 3080,1 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Учреждения по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении № 1 к настоящему заключению.

Корректировка НВВ с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2020 год, приведена в табличном виде в приложении № 1.1 к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую КОГБУСО «Советский дом-интернат», с календарной разбивкой в следующих размерах:

		руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
с 01 января по 30 июня 2022 года		3033,9
с 01 июля по 31 декабря 2022 года		3147,4
Для населения		
с 01 января по 30 июня 2022 года		3033,9
с 01 июля по 31 декабря 2022 года		3147,4

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со статьей 145 НК РФ.

На основании вышеизложенного предлагается внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 01.12.2020 № 38/12-тэ-2021 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кировским областным бюджетным учреждением социального обслуживания «Советский психоневрологический интернат» (пгт Верхошижемье), о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 значения «2890,5» значениями «3147,4».

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Обухова Н.Е., Мусихина Е.А.

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

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

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменения.

Троян Г.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

#### РЕШИЛИ:

1. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 01.12.2020 № 38/12-тэ-2021 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кировским областным государственным бюджетным учреждением социального обслуживания «Советский психоневрологический интернат», о долгосрочных параметрах регулирования» следующие изменения:

1.1 В заголовке, по тексту и в приложениях к решению слова «Советский психоневрологический интернат» заменить словами «Советский дом-интернат».

1.2 В приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кировским областным государственным бюджетным учреждением социального обслуживания «Советский дом-интернат» (пгт Верхошижемье)» значения «2890,5» заменить значениями «3147,4».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2022.

## **10. По десятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:**

Мусихину Елену Александровну, которая доложила членам правления.

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

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (далее Общество).

Основной вид деятельности: производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными.

Юридический/почтовый адрес: ул. Рычки, д. 25 пос. Мурыгино, Юрьянский район, Кировская область, 613641.

Адрес электронной почты: teplomur12@mail.ru

Месторасположение котельных:

- ул. Фестивальная, д. 29, пгт Мурыгино, Юрьянского района, Кировской области.

- ул. Рычки, д. 22-б, пгт Мурыгино, Юрьянского района, Кировской области.

ОКТМО 33649154.

ИНН/ КПП/ ОГРН 4338007324/433801001/ 1064338004466.

Руководитель: директор – Огородников Игорь Александрович,

тел: (833-66) 2-71-63.

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

Установленные мощности котельных:

- 0,3 Гкал/час – ул. Рычки, д. 25 пос. Мурыгино;

- 5,8 Гкал/час – ул. Фестивальная, д. 29, пгт Мурыгино;

Основание владения имуществом:

- котельная по ул. Рычки, д. 22-б – договор аренды имущества от 01.02.2017 с ИП Копыловым В.А. (срок действия с 01.02.2017 по 31.12.2023),

- котельная по ул. Фестивальная, д. 29 – договор аренды государственного имущества

№ 7753 от 28.11.2013 года (срок действия с 01.12.2013 по 30.11.2021).

Схемы теплоснабжения: утверждена постановлением администрации Мурыгинского городского поселения Юрьянского района Кировской области от 04.02.2015 № 9/1 (не актуализировалась).

ООО «Теплосервис» письмами от 30.04.2021 № 66-01-09-2250 и 66-01-09-2251 предоставило в РСТ Кировской области информацию о фактических затратах за 2020 год в виде электронного шаблона ТЕРЛО.43.v.8.3 с обосновывающими материалами, корректировка плановых значений тарифов, установленных на 2022 год, заявлена.

Заявляемая величина тарифов на регулируемый период (на 2022 год):

- котельная по ул. Рычки, д. 22-б – 2994,9 руб./Гкал;

- котельная по ул. Фестивальная, д. 29 - 2404,4 руб./Гкал.

Долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2019-2023 годы установлены решением правления РСТ Кировской области от 13.11.2018 № 40/25-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Теплосервис», 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 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации в сентябре 2021 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, разработанным Минэкономразвития России в сентябре 2021 года, экспертами при корректировке тарифов на 2022 год использовались следующие индексы:

Наименование	2021 год	2022 год
Индекс потребительских цен	106,0	104,3
Индекс цен производителей	114,8	104,8
Индекс цены на электрическую энергию	103,0	103,8
Индекс цены на воду	104,0	104,0

### **3. Корректировка необходимой валовой выручки на 2022 год.**

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования Службой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа на 2022 год.

Необходимая валовая выручка Учреждения, принимаемая к расчету при установлении тарифов на тепловую энергию на 2022 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49 – 57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

#### **3.1. Котельная по ул. Рычки, д. 22 б в пгт Мурыгино Юрьянского района**

##### **Анализ производственных показателей.**

Отпуск тепловой энергии осуществляется от одной 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.

Таким образом, расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определен экспертами на 2022 год в количестве 2812,7 Гкал в соответствии с Методическими указаниями исходя из количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии с учетом планового значения величины отпуска тепловой энергии в сеть на 2021 год, а также на основании анализа статистической отчетности Общества за 2020 год (Форма № 46-ТЭ (полезный отпуск)).

В результате при корректировке тарифа на 2022 год выработка тепловой энергии определена в объеме 3521,7 Гкал, в том числе:

- собственные нужды котельной в количестве 75,0 Гкал;
- технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям экспертами определены в количестве 634,2 Гкал на уровне утвержденных в качестве долгосрочного параметра регулирования (показатели энергетической эффективности) на 2019-2023 годы;
- полезный отпуск тепловой энергии определен экспертной группой в количестве 2812,5 Гкал.

### **Корректировка операционных (подконтрольных) расходов.**

Операционные расходы заявлены Обществом в размере 2539,6 тыс. руб.

На основании формулы 10, содержащейся в пункте 36 Методических указаний, корректировка подконтрольных расходов Общества на 2022 год осуществлена экспертами исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов на 2019 год – 2202,8 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 13.11.2018 № 40/25-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,2 % на 103,4%, на 2021 год с 103,6 % на 106,0%, на 2022 год с 104,0 % на 104,3 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2022 год – 0 %. Изменение активов Обществом на 2022 год не заявлено.

В результате операционные расходы с определены экспертной группой в размере 2443,3 тыс. руб.

### **Корректировка неподконтрольных расходов.**

Неподконтрольные расходы заявлены Обществом в размере 2125,0 тыс. руб. Скорректированные неподконтрольные расходы на 2022 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний.

Расходы по статье «Арендная плата (по имуществу связанному с производством тепловой энергии)» заявлены Обществом в размере 1650 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, как не обоснованные и документально не подтвержденные.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами в размере 465,0 тыс. руб. исходя из величины расходов на оплату труда, утвержденных на 2019 год, с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2022 год) и процента отчислений на социальные нужды. Основание: глава 34 НК РФ, Федеральный закон от 01.04.2020 № 102-ФЗ, уведомление фонда социального страхования.

«Налог на прибыль (доходы)» экспертами пересчитан с учетом корректировок по статьям затрат в размере 68,5 тыс. руб. и планируется на уплату налога по применению упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

В результате неподконтрольные расходы определены экспертами на 2022 год в размере 533,5 тыс. руб.

### **Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.**

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя заявлены Обществом в размере 3758,4 тыс. руб.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2022 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды не корректируются.

Объем топлива определен с учетом утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования (показатели энергетической эффективности) на 2019-2023 годы удельного расхода топлива на 1 Гкал отпущенной тепловой энергии 201,2 кг.у.т./Гкал. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное: дрова – 0,266.

При определении цены на дрова был проведен анализ цен топлива, в том числе с помощью анализа статистических показателей.

Поскольку Обществом процедуры закупки не проводились, цена на дрова определена в размере 1270 руб./куб. м. исходя из фактической цены за 2020 и 2021 годы на

уровне предложения заявителя. В качестве обоснования стоимости дров Обществом представлен договор поставки дров, товарные накладные и счета на оплату.

Таким образом, расходы на топливо определены экспертной группой в размере 3310,9 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 446,9 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой цены на электрическую энергию для среднего напряжения второго уровня на 2022 год в размере 7,78 руб./кВт.ч. (с НДС).

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2022 год экспертами скорректированы исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 04.12.2018 № 43/60-кс-2019 для МУП «Мурыгинское ЖКХ» (Юрьянский район), на 2021 год с учетом индекса цен на воду (104%) в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России и учтены в размере 11,7 тыс. руб.

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2022 год в размере 3769,5 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 168,3 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 2020 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2020 год.

$$\Delta HVBV_{i-2}^k = HVBV_{i-2}^{\Phi} - TB_{i-2}$$

Величина необходимой валовой выручки в 2020 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 6517,4 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2020 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и установленных на 2020 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 7000,7 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Обществом, за 2020 год размер корректировки составляет -534,3 тыс. руб. С учетом распределения величины корректировки на три периода при формировании тарифа на 2022 год экспертами учтен размер корректировки в сумме -178,1 тыс. руб. (-534,3 тыс. руб. / 3 периода).

Кроме того, учтена сумма корректировки, учитывающая отклонение фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 год в размере -396,77 тыс. руб.

В результате, общий размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемый с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, составил -574,9 тыс. руб.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на период с 01.07.2022 года исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой в размере 6339,8 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.

Корректировка НВВ с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2020 год, приведена в табличном виде в приложении № 2 к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО "Теплосервис" (пгт Мурыгино, ул. Рычки, д. 226, Юрьянский район), с календарной разбивкой в следующих размерах:

руб./Гкал	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2021 года	2249,5
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2254,1
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2021 года	2249,5
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2254,1

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 13.11.2018 № 40/25-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Теплосервис», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (Юрьянский район, пгт. Мурыгино, ул. Рычки, д.22-б)» значения «2996,2» значениями «2254,1».

### **3.2. Котельная по ул. Фестивальная, д. 29 в пгт Мурыгино Юрьянского района**

Отпуск тепловой энергии осуществляется от одной 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.

Таким образом, расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определен экспертами на 2022 год в количестве 5427,4 Гкал в соответствии с Методическими указаниями исходя из количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии с учетом планового значения величины отпуска тепловой энергии в сеть на 2020 год, а также на основании анализа статистической отчетности Общества за 2019 год (Форма № 46-ТЭ (полезный отпуск)).

В результате при корректировке тарифа на 2022 год выработка тепловой энергии определена в объеме 5671,2 Гкал, в том числе:

- собственные нужды котельной в количестве 108,0 Гкал;
- технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям экспертами определены в количестве 135,9 Гкал на уровне утвержденных в качестве долгосрочного параметра регулирования (показатели энергетической эффективности) на 2019-2023 годы;
- полезный отпуск тепловой энергии определен экспертной группой в количестве 5427,4 Гкал.

### **Корректировка операционных (подконтрольных) расходов.**

Операционные расходы заявлены Обществом в размере 4596,1 тыс. руб.

На основании формулы 10, содержащейся в пункте 36 Методических указаний, корректировка подконтрольных расходов Общества на 2022 год осуществлена экспертами исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов на 2019 год – 3850,8 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 13.11.2018 № 40/25-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,2 % на 103,4%, на 2021 год с 103,6 % на 106,0%, на 2022 год с 104,0 % на 104,3 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2022 год – 0 %. Изменение активов Обществом на 2022 год не заявлено.

В результате операционные расходы с определены экспертной группой в размере 4271,4 тыс. руб.

### **Корректировка неподконтрольных расходов.**

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2022 год, определены в соответствии с пунктом 39 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 04.12.2018 № 43/60-кс-2019 для МУП «Мурыгинское ЖКХ» (Юрьянский район) с учетом индекса цен на воду (104%) в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России и учтены в размере 6,9 тыс. руб.

Расходы по арендной плате заявлены Обществом в размере 58,7 тыс. руб. Экспертами расходы определены в соответствии с пунктом 45 Основ ценообразования на основании информации КОГБУСО «Мурыгинский детский дом-интернат для умственно отсталых детей «Родник» о величине амортизации в размере 58,7 тыс. руб. за 2020 год и текущий период. В обоснование данных расходов представлены ОСВ по счету 02 за 2020 и 2021 год.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами в размере 781,3 тыс. руб. исходя из величины расходов на оплату труда, утвержденных на 2019 год, с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2022 год) и процента отчислений на социальные нужды. Основание: глава 34 НК РФ, Федеральный закон от 01.04.2020 № 102-ФЗ, уведомление фонда социального страхования.

Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» Обществом заявлены в размере 409 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, как не обоснованные и документально не подтвержденные.

«Налог на прибыль (доходы)» экспертами пересчитан с учетом корректировок по статьям затрат в размере 118,6 тыс. руб. и планируется на уплату налога по применению упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

В результате неподконтрольные расходы определены экспертами на 2022 год в размере 965,4 тыс. руб.

### **Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.**

Расходы Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2022 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды не корректируются.



Объем топлива определен с учетом утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования (показатели энергетической эффективности) на 2019-2023 годы удельного расхода топлива на 1 Гкал отпущенной тепловой энергии 188,8 кг.у.т./Гкал. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное: дрова – 0,266.

При определении цены на дрова был проведен анализ цен топлива, в том числе с помощью анализа статистических показателей. Поскольку Обществом процедуры закупки не проводились, цена на дрова определена в размере 1270 руб./куб. м. исходя из фактической цены за 2020 и 2021 годы на уровне предложения заявителя. В качестве обоснования стоимости дров Обществом представлен договор поставки дров, товарные накладные и счета на оплату.

Таким образом, расходы на топливо определены экспертной группой в размере 5014,8 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 1373,2 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой цены на электрическую энергию для среднего напряжения второго уровня на 2022 год в размере 7,78 руб./квт.ч. (с 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 04.12.2018 № 43/60-кс-2019 для МУП «Мурыгинское ЖКХ» (Юрьянский район), на 2021 год с учетом индекса цен на воду (104%) в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России и учтены в размере 23,2 тыс. руб.

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2022 год в размере 6411,3 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 325,7 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 2020 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2020 год.

$$\Delta HVBV_{i-2}^k = HVBV_{i-2}^{\Phi} - TB_{i-2}$$

Величина необходимой валовой выручки в 2020 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 9521,2 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2020 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и установленных на 2020 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 8095,9 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Обществом, за 2020 год размер корректировки составляет 1575,8 тыс. руб. С учетом распределения величины корректировки на три периода при формировании тарифа на 2022 год экспертами учтен размер корректировки в сумме 525,25 тыс. руб. (1575,8 тыс. руб. / 3 периода).

Кроме того, учтена сумма корректировки, учитывающая отклонение фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 год в размере 728,3 тыс. руб. и на 2018 год в размере 588,3 тыс. руб.

В результате, общий размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемый с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, составил 1842,3 тыс. руб.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на период с 01.07.2022 года исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой в размере 13816 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении № 3 к настоящему заключению.

Корректировка НВВ с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2020 год, приведена в табличном виде в приложении № 4 к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО "Теплосервис" пгт. Мурыгино, ул. Фестивальная, д. 29, Юрьянского р-на, с календарной разбивкой в следующих размерах:

руб./Гкал

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2021 года	2328,9
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2545,6
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2021 года	2328,9
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2545,6

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 13.11.2018 № 40/25-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Теплосервис», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 4 значения «2377,5» значениями «2545,6».

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Обухова Н.Е., Мусихина Е.А.

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

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

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменения.

Троян Г.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

#### РЕШИЛИ:

1. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 13.11.2018 № 40/25-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Теплосервис», о долгосрочных параметрах регулирования» следующие изменения:

1.1. В приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (Юрьянский район, пгт. Мурыгино, ул. Рычки, д.22-б)» значения «2996,2» заменить значениями «2254,1».

1.2. В приложении № 4 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (Юрьянский район, пгт. Мурыгино, ул. Фестивальная, д. 29)» значения «2377,5» заменить значениями «2545,6».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2022.

## 11. По одиннадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Мусихину Елену Александровну, которая доложила членам правления.

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

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: открытое акционерное общество «Уржумский спиртоводочный завод» (далее Общество).

Основной вид деятельности: производство дистиллированных питьевых алкогольных напитков: водки, бренди, джина, ликеров и т.п.

Юридический/почтовый адрес: Кировская обл., г. Уржум, ул. Кирова, 8а.

Месторасположение котельных: г. Уржум, ул. Кирова, д. 8 а, Уржумский район, с. Лазарево, ул. Советская, д.28.

ИНН/КПП/ОГРН 4334003671/433401001/1024301163006.

ОКТМО 33641101 / 33641432.

Руководитель: генеральный директор Терешков Юрий Игоревич, т. 2-30-56

Электронная почта: plan@usvz.ru, rsz43@mail.ru.

Установленная мощность котельных: 7,7 Гкал/час и 21,2 Гкал/час.

Система налогообложения регулируемого периода: общепринятая.

Основание владения имуществом: собственность.

Схема теплоснабжения: Схема теплоснабжения Лазаревского сельского поселения, утверждена Постановлением администрации № 4а от 14.01.2014. Схема теплоснабжения Уржумского городского поселения, утверждена Постановлением администрации.

Долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2019-2023 годы установлены решением правления РСТ Кировской области от 11.12.2018 № 44/9-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям открытым акционерным обществом «Уржумский спиртоводочный завод», о долгосрочных параметрах регулирования».

ОАО «Уржумский спиртоводочный завод» письмами от 30.04.2021 № № 66-01-09-2252, 66-01-09-2254, от 24.05.2021 № 66-01-09-2701 предоставило в РСТ Кировской области информацию о фактических затратах за 2020 год в виде электронного шаблона ТЕРЛО.43.v.8.3 с обосновывающими материалами, корректировка плановых значений тарифов, установленных на 2022 год, не заявлена.

### 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 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации в сентябре 2021 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, разработанным Минэкономразвития России в сентябре 2021 года, экспертами при корректировке тарифов на 2022 год использовались следующие индексы:

Наименование	2021 год	2022 год
Индекс потребительских цен	106,0	104,3
Индекс цен производителей	114,8	104,8
Индекс цены на электрическую энергию	103,0	103,8

Индекс цены на воду	104,0	104,0
---------------------	-------	-------

### **3. Корректировка необходимой валовой выручки на 2022 год.**

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования Службой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа на 2022 год.

Необходимая валовая выручка Учреждения, принимаемая к расчету при установлении тарифов на тепловую энергию на 2022 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49 – 57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

#### **3.1. Котельная в городе Уржум.**

##### **Анализ производственных показателей.**

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

Актуализированные сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения отсутствуют.

Таким образом, расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определен экспертами на 2022 год в количестве 7023,2 Гкал в соответствии с Методическими указаниями исходя из количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии с учетом планового значения величины отпуска тепловой энергии в сеть на 2021 год.

В результате при корректировке тарифа на 2022 год выработка тепловой энергии определена в объеме 7219,2 Гкал, в том числе:

- собственные нужды котельной в количестве 196,0 Гкал;
- технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям экспертами определены в количестве 0,0 Гкал на уровне утвержденных в качестве долгосрочного параметра регулирования (показатели энергетической эффективности) на 2019-2023 годы;
- полезный отпуск тепловой энергии в количестве 7023,2 Гкал.

##### **Корректировка операционных (подконтрольных) расходов.**

На основании формулы 10, содержащейся в пункте 36 Методических указаний, корректировка подконтрольных расходов Общества на 2022 год осуществлена экспертами исходя из:

- 1) Базового уровня подконтрольных расходов – 3131,0 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 11.12.2018 № 44/9-тэ-2019.
- 2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,0 % на 103,4%, на 2021 год с 103,6 % на 106,0%, на 2022 год с 103,9 % на 104,3 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;
- 3) Индекса изменения количества активов на 2022 год – 0 %. Изменение активов Обществом на 2022 год не заявлено.

В результате операционные расходы определены экспертной группой в размере 3472,9 тыс. руб.

##### **Корректировка неподконтрольных расходов.**

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2022 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. Объем стоков на 2022 год экспертами определен в количестве 4926,0 м<sup>3</sup>. Скорректированные расходы по данной статье определены экспертами в размере 349,1 тыс. руб. исходя из тарифов на водоотведение, установленных решением правления РСТ Кировской области от 30.07.2019 № 25/5-кс-2019 для ООО «Биоканал» на 2021 год с учетом индекса роста цены на воду (104%) в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

Скорректированные отчисления на социальные нужды определены экспертами в размере 781,5 тыс. руб. исходя из величины расходов на оплату труда, утвержденных на 2019 год, с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2022 год) и процента отчислений на социальные нужды (30,2%). Основание: глава 34 НК РФ, уведомление фонда социального страхования.

Скорректированные расходы по статье «Амортизация основных средств» экспертной группой определены в размере 741,1 тыс. руб. на основании представленных Обществом данных бухгалтерского учета за 2020 год и текущий период. В подтверждение фактических затрат за 2020 год Обществом представлены оборотно - сальдовые ведомости по счетам 01 и 02 в формате электронных таблиц, которые содержат всю необходимую для формирования затрат по данной статье информацию, а именно: полный перечень основных средств, первоначальную стоимость имущества, срок его полезного использования.

В результате неподконтрольные расходы на 2022 год определены экспертной группой в размере 1871,7 тыс. руб.

#### **Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.**

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2022 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды не корректируются.

В качестве топлива на котельной используется газ природный. Объем топлива определен с учетом утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования (показатели энергетической эффективности) на 2019-2023 годы удельного расхода топлива на 1 Гкал отпущенной тепловой энергии 160,3 кг.у.т./Гкал.

Цена на газ с 01.07.2022 года с транспортировкой по газораспределительным сетям и ПССУ определена экспертами исходя из прогнозной цены на 2022 год без НДС (IV группа потребителей – 5888,09 руб./тыс. куб. м.). При расчете потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 1,129. В результате расходы на топливо определены в размере 5872,0 тыс. руб.

Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 970,5 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой цены на электрическую энергию для среднего напряжения второго уровня на 2022 год в размере 6,12 руб./кВт.ч. (без НДС). Объем электрической энергии определен в количестве 158,6 тыс. кВт.ч.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2022 год экспертами скорректированы исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 04.12.2018 № 43/58-кс-2019 для ООО «Родник» на 2021 год с учетом индекса цен роста цены на воду (104%) в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России и определены в размере 247,8 тыс. руб. Объем воды определен в количестве 4864,0 м<sup>3</sup>.

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2022 год в размере 7090,2 тыс. руб.

#### **Расходы из прибыли.**

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 328,1 тыс. руб. или 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).

**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 2020 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2020 год.

$$\Delta HVBV_{i-2}^k = HVBV_{i-2}^{\Phi} - TB_{i-2}$$

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2020 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 10898,6 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2020 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и установленных на 2020 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 9327,1 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Обществом, за 2020 год размер корректировки составил 1737,4 тыс. руб.

С учетом распределения величины корректировки на два периода при формировании тарифа на 2022 год экспертами учтен размер корректировки в сумме 868,7 тыс. руб. (1737,4 тыс. руб. / 2 периода).

Кроме того, учтена сумма отклонения фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год, распределенная на 3 периода (665,4 тыс. руб./3 периода = 221,8 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 2022 год составил 1090,5 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.

Корректировка HVB с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2020 год, приведена в табличном виде в приложении № 2 к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОАО «Уржумский спиртоводочный завод», с календарной разбивкой в следующих размерах:

Тарифы на коллекторах (Уржумское городское поселение):

руб./Гкал

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2022 года	1891,7
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	1972,5

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

Примечание: величины расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии,

отпускаемой в виде воды от источников тепловой энергии:

с 01 января по 30 июня 2022 года	792,88	руб./Гкал
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	836,08	руб./Гкал

Для потребителей КОГУП «Облкоммунсервис» (передача от котельной ОАО «Уржумский СВЗ») долгосрочные одноставочные тарифы на услуги по передаче 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 2022 года		315,0
с 01 июля по 31 декабря 2022 года		330,4

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям открытого акционерного общества «Уржумский спиртоводочный завод» (котельная в городе Уржум)

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 2022 года	206,70 <sup>2</sup>	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	302,90 <sup>2</sup>	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2022 года	648,04 <sup>2</sup>	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	763,48 <sup>2</sup>	-	-	-	-	-

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

На основании вышеизложенного предлагается:

Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 11.12.2018 № 44/9-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям открытым акционерным обществом «Уржумский спиртоводочный завод», о долгосрочных параметрах регулирования», следующие изменения:

а. В приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию на коллекторах открытого акционерного общества «Уржумский спиртоводочный завод» (котельная в городе Уржум)» заменить значения «1773,9» значениями «1972,5».

б. В приложении № 3 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям открытого акционерного общества «Уржумский спиртоводочный завод» (котельная в городе Уржум)» заменить значения «2124,1» значениями «2302,9», значения «2548,92» значениями «2763,5».

**Котельная в Лазаревском сельском поселении.**  
**Анализ производственных показателей.**

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

Актуализированные сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения отсутствуют.

Таким образом, расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определен экспертами на 2022 год в количестве 40648,8 Гкал в соответствии с Методическими указаниями исходя из количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии с учетом планового значения величины отпуска тепловой энергии в сеть на 2021 год.

В результате при корректировке тарифа на 2022 год выработка тепловой энергии определена в объеме 42140,5 Гкал, в том числе:

- собственные нужды котельной в количестве 789,5 Гкал;
- технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям экспертами определены в количестве 702,2 Гкал на уровне утвержденных в качестве долгосрочного параметра регулирования (показатели энергетической эффективности) на 2019-2023 годы;
- полезный отпуск тепловой энергии в количестве 40648,8 Гкал.

#### **Корректировка операционных (подконтрольных) расходов.**

На основании формулы 10, содержащейся в пункте 36 Методических указаний, корректировка подконтрольных расходов Общества на 2022 год осуществлена экспертами исходя из:

- 1) Базового уровня подконтрольных расходов – 4128,1 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 11.12.2018 № 44/9-тэ-2019.
- 2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,0 % на 103,4%, на 2021 год с 103,6 % на 106,0%, на 2022 год с 103,9 % на 104,3 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;
- 3) Индекса изменения количества активов на 2022 год – 0 %. Изменение активов Обществом на 2022 год не заявлено.

В результате операционные расходы определены экспертной группой в размере 4578,9 тыс. руб.

#### **Корректировка неподконтрольных расходов.**

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2022 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

Скорректированные отчисления на социальные нужды определены экспертами в размере 987,6 тыс. руб. исходя из величины расходов на оплату труда, утвержденных на 2019 год, с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2022 год) и процента отчислений на социальные нужды (30,2%). Основание: глава 34 НК РФ, уведомление фонда социального страхования.

Скорректированные расходы по статье «Амортизация основных средств» экспертной группой определены в размере 1492,0 тыс. руб. на основании представленных Обществом данных бухгалтерского учета за 2020 год и текущий период. В подтверждение фактических затрат за 2020 год Обществом представлены оборотно - сальдовые ведомости по счетам 01 и 02 в формате электронных таблиц, которые содержат всю необходимую для



формирования затрат по данной статье информацию, а именно: полный перечень основных средств, первоначальную стоимость имущества, срок его полезного использования.

В результате неподконтрольные расходы на 2022 год определены экспертной группой в размере 2479,6 тыс. руб.

#### **Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.**

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2022 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды не корректируются.

В качестве топлива на котельной используется газ природный. Объем топлива определен с учетом утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования (показатели энергетической эффективности) на 2019-2023 годы удельного расхода топлива на 1 Гкал отпущенной тепловой энергии 156,2 кг.у.т./Гкал.

Цена на газ с 01.07.2022 года с транспортировкой по газораспределительным сетям и ПССУ определена экспертами исходя из прогнозной цены на 2022 год без НДС(IV группа потребителей – 5888,09 руб./тыс. куб. м.). При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 1,129. В результате расходы на топливо определены в размере 5872,0 тыс. руб. В результате расходы на топливо определены в размере 33688,0 тыс. руб.

Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 2755,1 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой цены на электрическую энергию для среднего напряжения второго уровня на 2022 год в размере 6,12 руб./кВт.ч. (без НДС). Объем электрической энергии определен в количестве 450,3 тыс. кВт.ч.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» экспертами определены исходя из представленной калькуляция по забору воды и лицензии на право пользования недрами и определены за 2020 год с учетом индексов цен роста цены на воду на 2021 и 2022 годы(104%) в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России в размере 223,4 тыс. руб. Объем воды определен в количестве 13640,0 м<sup>3</sup>.

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2022 год в размере 36666,4 тыс. руб.

#### **Расходы из прибыли.**

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 501,8 тыс. руб. или 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).

#### **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 2020 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2020 год.

$$\Delta HVBV_{i-2}^k = HVBV_{i-2}^{\phi} - TB_{i-2}$$

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2020 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 41856,2 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2020 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и установленных на

2020 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 43358,3 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Обществом, за 2020 год размер корректировки составил -1660,6 тыс. руб.

С учетом распределения величины корректировки на три периода при формировании тарифа на 2022 год экспертами учтен размер корректировки в сумме -553,5 тыс. руб. (-1660,6тыс. руб. / 3 периода).

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на период с 01.07.2022 года исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой в размере 43673,2 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Учреждения по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении № 3 к настоящему заключению.

Корректировка НВВ с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2020 год, приведена в табличном виде в приложении № 4 к настоящему заключению.

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 ОАО «Уржумский спиртоводочный завод», с календарной разбивкой в следующих размерах:

руб./Гкал	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2022 года	1060,6
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	1074,4
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2022 года	1272,72
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	1289,28

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

На основании вышеизложенного предлагается внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 11.12.2018 № 44/9-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям открытым акционерным обществом «Уржумский спиртоводочный завод», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 5 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям открытого акционерного общества «Уржумский спиртоводочный завод» (котельная в селе Лазарево)» значения «1102,8» значениями «1074,4», значения «1323,36» значениями «1289,28».

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Обухова Н.Е., Мусихина Е.А.

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

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

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменения.

Троян Г.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

**РЕШИЛИ:**

1. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 11.12.2018 № 44/9-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям открытым акционерным обществом «Уржумский спиртоводочный завод», о долгосрочных параметрах регулирования» следующие изменения:

1.1. В приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию на коллекторах открытого акционерного общества «Уржумский спиртоводочный завод» (котельная в городе Уржум)» заменить значения «1773,9» значениями «1972,5», значения «818,58» значениями «836,08».

1.2. В приложении № 3 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям открытого акционерного общества «Уржумский спиртоводочный завод» (котельная в городе Уржум)» заменить значения «2124,10» значениями «2302,90», значения «2548,92» значениями «2763,48».

1.3. В приложении № 5 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям открытого акционерного общества «Уржумский спиртоводочный завод» (котельная в селе Лазарево)» заменить значения «1102,8» значениями «1074,4», значения «1323,36» значениями «1289,28».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2022.

## **12. По двенадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:**

Решетникову Ольгу Васильевну, которая доложила членам правления.

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

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Передвижная механизированная колонна - 14» (далее – Общество).

Основной вид деятельности: производство и сбыт тепловой энергии.

Юридический/почтовый адрес: ул. Мелиораторов, д.5, д. Стулово, Слободской район, Кировская область, 613112.

Месторасположение котельной: дер. Стулово Слободского района Кировской области, ОКТМО 33635456.

ИНН/ КПП/ ОГРН /4345074258/432901001/10443165074

Адрес электронной почты: 79128281924@yandex.ru

Руководитель: директор Сысоева Елена Владимировна, тел: (83362) 4-84-46

Установленная мощность котельной: 2,05 Гкал/час.

Система налогообложения регулируемого периода: упрощенная, с объектом налогообложения – «Доходы, уменьшенные на величину расходов».

Основание владения имуществом: договор аренды недвижимости от 01.01.2020 с Сысоевой Еленой Владимировной (на срок до 30.12.2020).

Схема теплоснабжения: схема теплоснабжения Слободского муниципального района утверждена распоряжением администрации района от 13.11.2013 №2105, на 2020 год актуализирована (Постановление администрации района от 16.04.2020 № 434).

Долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2019-2023 годы установлены решением правления РСТ Кировской области от 30.10.2018 № 38/22-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Передвижная механизированная колонна – 14», о долгосрочных параметрах регулирования».

ООО «ПМК-14» письмом от 29.04.2021 б/н (вх. от 29.04.2021 № 66-01-09-2079) обратилось в РСТ Кировской области с заявлением для корректировки долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022 год, предоставило информацию о фактических затратах за 2020 год в виде электронного шаблона ТЕРЛО.43.v.8.3 с обосновывающими материалами. Заявляемая величина тарифа на регулируемый период: на 2022 год – 2332,1 руб./Гкал. Дополнительная информация на запрос Службы от 13.05.2021 № 867-6601-09 направлена письмами вх. от 26.05.2021 № 66-01-09-2746, 31.05.2021 №66-01-09-2825.

### **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 2021 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации в сентябре 2021 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, разработанным Минэкономразвития России в сентябре 2021 года, экспертами при корректировке тарифов на 2022 год использовались следующие индексы:

Наименование	2021 год	2022 год
Индекс потребительских цен	106,0	104,3
Индекс цен производителей	114,8	104,8
Индекс цены на электрическую энергию	103,0	103,8
Индекс цены на воду	104,0	104,0

### **3. Анализ производственных показателей.**

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

Обществом заявлен скорректированный объем полезного отпуска тепла энергии в количестве 1691,4 Гкал.

Отпуск тепловой энергии осуществляется от 1 котельной. Актуализированные сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения отсутствуют.

Экспертной группой проведен анализ представленных Обществом данных о фактическом полезном отпуске тепловой энергии за последний год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние три года.

При корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Обществом, на 2022 год объем полезного отпуска тепловой энергии определен в количестве 1691,4 Гкал на основании представленного Обществом расчетом.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельных не превышает рекомендованные нормативы и определено экспертами в объеме 30,0 Гкал.

В результате при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2021 год общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 1721,4 Гкал.

### **4. Корректировка необходимой валовой выручки на 2022 год**

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования Службой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа на 2022 год.

Необходимая валовая выручка Общества, принимаемая к расчету при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2022 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49-57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

#### **Корректировка операционных (подконтрольные) расходов.**

На основании формулы 10, содержащейся в пункте 36 Методических указаний, корректировка подконтрольных расходов Общества на 2022 год осуществлена экспертами исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов на 2019 год – 961,1 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 30.10.2018 № 38/22-гэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,2 % на 103,4%, на 2021 год с 103,6 % на 106,0%, на 2022 год с 103,9 % на 104,3 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

3) Индекса изменения количества активов на 2022 год – 0,0 %. Изменение активов Обществом на 2022 год не заявлено.

В результате операционные расходы определены экспертной группой в размере 1066,1 тыс. руб.

### **Корректировка неподконтрольных расходов.**

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2022 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 заявлены Обществом в размере 16,8 тыс. руб. Объем стоков на 2022 год экспертами определен в количестве 700,0 м<sup>3</sup>. Скорректированные расходы по данной статье определены экспертами в размере 15,3 тыс. руб. исходя из тарифов на водоотведение, установленных решением правления РСТ Кировской области от 22.10.2019 № 37/29-кс-2019 для ООО «Гидра» (Слободской район), на 2022 год.

Расходы по статье «Арендная плата» заявлены Обществом в размере 150 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 отчисления на социальные нужды определены экспертами в размере 117,7 тыс. руб. исходя из величины расходов на оплату труда, утвержденных на 2019 год, с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2022 год) и процента отчислений на социальные нужды (30,2%). Основание: глава 34 НК РФ, Федеральный закон от 01.04.2020 №102-ФЗ, уведомление фонда социального страхования.

«Налог на 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 скорректированные неподконтрольные расходы на 2022 год определены экспертной группой в размере 168,6 тыс. руб.

### **Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.**

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2022 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды скорректированы.

Объем топлива определен с учетом утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования (показатели энергетической эффективности) на 2019-2023 годы удельного расхода топлива на 1 Гкал отпущенной тепловой энергии 242,5 кг.у.т./Гкал. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное: дрова - 0,266, опил - 0,11.

При определении цены топлива был проведен анализ, в том числе анализ статистических показателей. Фактическая цена дров и опила в соответствии с данными мониторинга фактических цен и объемов топлива в виде электронного шаблона «WARM.TOPL.Q3.2021» в ЕИАС за 9 месяцев 2021 года составила:

- ООО «ПМК-14»: дрова - 1113,1 руб./м<sup>3</sup>, опил - 152,9 руб./м<sup>3</sup> (с учетом доставки);
- по Слободскому району: дрова - 991,3 руб./м<sup>3</sup>, опил - 152,9 руб./м<sup>3</sup> (с учетом доставки);
- по Кировской области: дрова - 1145,8 руб./м<sup>3</sup>, опил - 269,0 руб./м<sup>3</sup> (с учетом доставки).

Обществом на 2022 год заявлена цена топлива: дрова - 1200 руб./м<sup>3</sup>, опил - 180 руб./м<sup>3</sup>. В обоснование стоимости дров представлен договор поставки от 01.09.2020, заключенный с ООО «Форест-М», цена 1 м<sup>3</sup> дров – 1100 руб., опила -150 руб. (с учетом доставки).

Поскольку Обществом процедуры закупки к моменту установления тарифов не проведены, экспертной группой цена топлива скорректирована и определена в размере дрова - 1160,96 руб./м<sup>3</sup>, опил - 159,47 руб./м<sup>3</sup>, исходя из фактически сложившейся цены по данным мониторинга за 9 месяцев 2021 год, с учетом индекса потребительских цен на 2022 год согласно Прогнозу СЭР МЭР России (104,3 %).

Таким образом, скорректированные расходы на топливо определены экспертами в размере 953,3 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию Обществом заявлены в размере 948,0 тыс. руб.

Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 790,3 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой цены на электрическую энергию для среднего напряжения второго уровня на 2022 года в размере 7,78 руб./кВт.ч. (с НДС).

«Расходы на холодную воду» заявлены Предприятием в размере 35,0 тыс. руб.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2022 год экспертами скорректированы исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 22.10.2019 № 37/29-кс-2019 для ООО «Гидра», на 2022 год и определены в размере 31,9 тыс. руб.

В результате, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2022 год в размере 1775,4 тыс. руб.

#### **Расходы из прибыли.**

Расчетная предпринимательская прибыль в соответствии с пунктом 48(2) Основ ценообразования не учтена, поскольку ООО «ПМК-14» (Слободской район) владеет объектом теплоснабжения исключительно на основании договора аренды, заключенного на срок менее 3 лет.

#### **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 2020 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 2020 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 2938,7 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2020 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и установленных на 2020 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 2619,0 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Обществом, за 2020 год размер корректировки составил 350,4 тыс. руб. Экспертами при формировании тарифа на 2022 год расходы определены в размере 120,9 тыс. руб. (распределены на 3 периода).

Кроме того, учтены суммы отклонений фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год и 2019 год (175,6 тыс. руб. = 54,7 тыс. руб. + 120,9 тыс. руб.).

Таким образом, общий размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета

тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2022 год составил 292,4 тыс. руб.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифа на период с 01.07.2022 года определена экспертной группой в размере 3296,9 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования приведен в табличной форме в приложении к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «ПМК-14» (Слободской район), с календарной разбивкой в следующих размерах:

руб./Гкал	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2022 года	1 899,5
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	1 949,3
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2022 года	1 899,5
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	1 949,3

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 30.10.2018 № 38/22-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Передвижная механизированная колонна - 14», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Передвижная механизированная колонна -14» (Слободской район, дер. Стулово)» значения «1935,3» значениями «1949,3».

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Обухова Н.Е., Решетникова О.В.

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

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

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменения.

Троян Г.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.10.2018 № 38/22-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Передвижная механизированная колонна – 14», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Передвижная механизированная колонна - 14» (Слободской район, дер. Стулово)» значения «1935,3» значениями «1949,3».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2022.



### 13. По тринадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Решетникову Ольгу Васильевну, которая доложила членам правления.

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

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Восток» (далее – Общество).

Основной вид деятельности: производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными.

Юридический/почтовый адрес: дер. Н. Кропачи, д.15, Слободской район, Кировская область, 613151.

Месторасположение котельных:

Название котельной	Адрес местоположения котельной	ОКТМО
Котельная № 1	дер. Денисовы	33635404
Котельная № 2	с. Совье Денисовского с/п	33635404
Котельная № 3	с. Лекма	33635460
Котельная № 4	п. Центральный	33635436

ИНН/ КПП 4329012864/432901001 ОГРН/1084329000513

Адрес электронной почты: vostokslob@yandex.ru

Установленная мощность котельных: 7,7 Гкал/час.

Руководитель: директор Лопаткин Владимир Александрович, тел: (83362) 4-61-086

Система налогообложения регулируемого периода: упрощенная, с объектом налогообложения – «Доходы, уменьшенные на величину расходов».

Основание владения имуществом: договор аренды муниципального имущества от 11.06.2008 с администрацией Слободского муниципального района Кировской области.

Схема теплоснабжения: схема теплоснабжения Слободского муниципального района утверждена распоряжением администрации района от 13.11.2013 №2105, на 2021 год актуализирована (Постановление администрации района от 19.03.2021 № 283).

Долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2019-2023 годы установлены решением правления РСТ Кировской области от 30.10.2018 № 38/24-тэ-2019.

ООО «Восток» письмом от 30.04.2021 (вх. от 23.04.2021 № 66-01-09-2204) обратилось в РСТ Кировской области с заявлением для корректировки долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022 год, предоставило информацию о фактических затратах за 2020 год в виде электронного шаблона ТЕРЛО.43.v.8.3 с обосновывающими материалами. Заявляемая величина тарифа на регулируемый период: на 2022 год – 3921,6 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 2021 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации в сентябре 2021 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, разработанным Минэкономразвития России в сентябре 2021 года, экспертами при корректировке тарифов на 2022 год использовались следующие индексы:

Наименование	2021 год	2022 год
Индекс потребительских цен	106,0	104,3
Индекс цен производителей	114,8	104,8
Индекс цены на электрическую энергию	103,0	103,8
Индекс цены на воду	104,0	104,0

### **3. Анализ производственных показателей.**

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

Отпуск тепловой энергии осуществляется от 4 котельных. Актуализированные сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения отсутствуют.

Обществом заявлен скорректированный объем полезного отпуска тепла энергии в количестве 5847,9 Гкал. Экспертной группой проведен анализ представленных Обществом данных о фактическом полезном отпуске тепловой энергии за последний год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние три года.

При корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Обществом, на 2022 год объем полезного отпуска тепловой энергии определен в количестве 5847,9 Гкал на основании представленного Обществом расчетом.

В соответствии с п. 31 Основ ценообразования потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям экспертной группой определены в количестве 1284,2 Гкал с учетом норматива технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям от котельных ООО «Восток» на 2020 год утвержденного распоряжением министерства энергетики и ЖКХ Кировской области от 21.11.2019 № 44-тп.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельных не превышает рекомендованные нормативы и определено экспертами в объеме 49,3 Гкал.

В результате при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2021 год общий годовой объем производства тепловой энергии учтён экспертами в количестве 7181,5 Гкал.

### **4. Корректировка необходимой валовой выручки на 2022 год**

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования Службой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа на 2022 год.

Необходимая валовая выручка Общества, принимаемая к расчету при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2022 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49-57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

#### **Корректировка операционных (подконтрольные) расходов.**

На основании формулы 10, содержащейся в пункте 36 Методических указаний, корректировка подконтрольных расходов Общества на 2022 год осуществлена экспертами исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов на 2019 год – 9505,1 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 30.10.2018 № 38/24-тз-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,2 % на 103,4%, на 2021 год с 103,6 % на 106,0%, на 2022 год с 103,9 % на 104,3 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

3) Индекса изменения количества активов на 2022 год – 0,0 %. Изменение активов Обществом на 2022 год не заявлено.

В результате операционные расходы определены экспертной группой в размере 8524,1 тыс. руб.

#### **Корректировка неподконтрольных расходов.**

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2022 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 заявлены Обществом в размере 14,8 тыс. руб. Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, включают в себя расходы на водоотведение. Объем стоков на 2022 год экспертами определен в количестве 320,0 м3. Скорректированные расходы по данной статье определены экспертами в размере 15,9 тыс. руб. исходя из тарифов на водоотведение, установленных решением правления РСТ Кировской области от 04.12.2018 № 43/46-кс-2019 для «Восток» (Слободской район), на 2022 год.

По статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» Обществом заявлены в размере 4,2 тыс. руб. и включают плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду. Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду определена экспертами в размере 2,5 тыс. руб. в пределах установленных нормативов и (или) лимитов на основании представленной Обществом декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2020 год.

Скорректированные отчисления на социальные нужды определены экспертами в размере 1676,1 тыс. руб. исходя из величины расходов на оплату труда, утвержденных на 2019 год, с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2022 год) и процента отчислений на социальные нужды (30,2%). Основание: глава 34 НК РФ, Федеральный закон от 01.04.2020 № 102-ФЗ, уведомление фонда социального страхования.

«Расходы по сомнительным долгам» в соответствии с пп. «а» п.47 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 учтены экспертами в размере 273,8 тыс. руб. на основании представленных документов, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования.

«Налог на 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 скорректированные неподконтрольные расходы на 2022 год определены экспертной группой в размере 2159,3 тыс. руб.

#### **Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.**

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2022 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды скорректированы.

Объем топлива определен с учетом утвержденного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию 231,1 кг.у.т./Гкал. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное: дрова - 0,266.

При определении цены топлива был проведен анализ, в том числе анализ статистических показателей. Фактическая цена дров и опила в соответствии с данными

мониторинга фактических цен и объемов топлива в виде электронного шаблона «WARM.TOPL.Q3.2021» в ЕИАС за 9 месяцев 2021 года составила:

- по Слободскому району: дрова - 991,3 руб./м<sup>3</sup> (с НДС и транспортировкой);
- по Кировской области: дрова - 1 145,8 руб./м<sup>3</sup> (с НДС и транспортировкой).

Обществом на 2022 год заявлена цена топлива: дрова – 950,0 руб./м<sup>3</sup>. В обоснование стоимости дров Обществом дополнительно на электронный адрес уполномоченного представлены договоры поставки лесопродукции от 01.12.2021, заключенные с СПК СХА (колхоз) «Лекминский», цена 1 м<sup>3</sup> – 900 руб.; договор оказания услуг по работе фискара КАМАЗ 6511А, справка – расчет стоимости 1 м<sup>3</sup> дров по перевозке к котельным, расположенным в сельских поселениях (дер. Денисовы, с. Лекма, с. Совье, пос. Центральный), стоимость перевозки 1 м<sup>3</sup> дров составляет 277, 25 руб.

Поскольку Обществом процедуры закупки к моменту установления тарифов не проведены, экспертной группой цена дров определена на заявленном Обществом уровне размере 950,0 руб./м<sup>3</sup>.

Таким образом, скорректированные расходы на топливо определены экспертами в размере 5885,4 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию Обществом заявлены в размере 1989,0 тыс. руб. Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 1884,4 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой цены на электрическую энергию для низкого уровня напряжения на 2022 года в размере 9,92 руб./кВт.ч. (с НДС).

Расходы на холодную воду Обществом заявлены в размере 261,2 тыс. руб. Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2022 год экспертами скорректированы исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 04.12.2018 № 43/46-кс-2019, для ООО «Восток» (Слободской район) и определены в размере 237,3 тыс. руб.

В результате, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2022 год в размере 8007,1 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) и учтена в размере 630,7 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 2020 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 2020 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 21049,1 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2020 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и установленных на 2020 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 20626,6 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Обществом, за 2020 год размер корректировки составил 451,7 тыс. руб. Кроме того, учтены суммы отклонений

фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 год в размере 389,4 тыс. руб. Таким образом, общий размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2022 год составил 841,1 тыс. руб.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на период с 01.07.2022 года, исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой в размере 20162,3 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования приведен в табличной форме в приложении к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Восток» (Слободской район), с календарной разбивкой в следующих размерах:

руб./Гкал	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2022 года	3 382,9
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3 447,8
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2022 года	3 382,9
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3 447,8

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 30.10.2018 № 38/24-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Восток», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Восток» (Слободской район, дер. Денисовы, с. Совье, с. Шестаково, с. Лекма, п. Центральный)» значения «3399,5» значениями «3447,8».

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Обухова Н.Е., Решетникова О.В.

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

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

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменения.

Троян Г.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.10.2018 № 38/24-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Восток», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Восток» (Слободской район, дер. Денисовы, с. Совье, с. Лекма, п. Центральный)» значения «3399,5» значениями «3447,8».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2022.

#### 14. По четырнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Решетникову Ольгу Васильевну, которая доложила членам правления.

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

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: Кировское областное государственное автономное учреждение социального обслуживания «Каринский психоневрологический интернат» (далее – Учреждение).

Основной вид деятельности: предоставление социальных услуг с обеспечением проживания.

Юридический/почтовый адрес: 613120, Кировская область, Слободской район, с. Карино, ул. Чапаева, 28.

Адрес электронной почты: karino-internat@mail.ru

ИНН/ КПП/ ОГРН 4329001421/432901001/1024301083234

Руководитель: директор Шмаков Вадим Александрович, тел: (83362) 2-11-28

Месторасположение котельной: с. Карино Слободского района **ОКТМО** 33635424.

Установленная мощность котельных: 1,5 Гкал/час.

Система налогообложения регулируемого периода: общепринятая (освобождение от НДС в соответствии с пп. 4.1 п. 2 ст. 146 НК РФ).

Основание владения имуществом: свидетельство государственной регистрации права № 43-АВ 181245, выданное Управлением Федеральной регистрационной службы по Кировской области 12 декабря 2008 года.

Схема теплоснабжения: схема теплоснабжения Слободского муниципального района утверждена распоряжением администрации района от 13.11.2013 №2105, на 2021 год актуализирована (Постановление администрации района от 19.03.2021 № 283).

Долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2019-2023 годы установлены решением правления РСТ Кировской области от 07.11.2018 № 39/46-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кировским областным государственным автономным учреждением социального обслуживания «Каринский психоневрологический интернат», о долгосрочных параметрах регулирования.

КОГАУСО «Каринский психоневрологический интернат» письмом от 30.04.2021 № 387 (вх. от 30.04.2021 № 66-01-09-2421) предоставило в РСТ Кировской области информацию о фактических затратах за 2020 год в виде электронного шаблона ТЕРЛО.43.в.8.3 с обосновывающими материалами, корректировка плановых значений тарифов, установленных на 2022 год, не заявлена.

##### 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 2021 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации в сентябре 2021 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, разработанным Минэкономразвития России в сентябре 2021 года, экспертами при корректировке тарифов на 2022 год использовались следующие индексы:

Наименование	2021	2022
--------------	------	------

	год	год
Индекс потребительских цен	106,0	104,3
Индекс цен производителей	114,8	104,8
Индекс цены на электрическую энергию	103,0	103,8
Индекс цены на воду	104,0	104,0

### 3. Анализ производственных показателей.

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

Отпуск тепловой энергии осуществляется от 1 котельной. При корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Обществом, на 2022 год объем полезного отпуска тепловой энергии определен в количестве 1744,0 Гкал исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год.

Технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям экспертами определены в размере 107,0 Гкал на уровне утвержденных в качестве долгосрочного параметра регулирования (показатели энергетической эффективности) на 2019-2023 годы.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельных не превышает рекомендованные нормативы и определено экспертами в объеме 64,0 Гкал.

В результате при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2022 год общий годовой объем производства тепловой энергии учтён экспертами в количестве 1915,0 Гкал.

### 4. Корректировка необходимой валовой выручки на 2022 год.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования Службой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа на 2022 год.

Необходимая валовая выручка Учреждения, принимаемая к расчету при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2022 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49-57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

#### Корректировка операционных (подконтрольные) расходов.

На основании формулы 10, содержащейся в пункте 36 Методических указаний, корректировка подконтрольных расходов Учреждения на 2022 год осуществлена экспертами исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов на 2019 год – 899,1 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 07.11.2018 № 39/46-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,2 % на 103,4%, на 2021 год с 103,6 % на 106,0%, на 2022 год с 103,9 % на 104,3 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

3) Индекса изменения количества активов на 2022 год – 0 %. Изменение активов Учреждением на 2022 год не заявлено.

В результате операционные расходы определены экспертной группой в размере 997,3 тыс. руб.

### **Корректировка неподконтрольных расходов.**

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2022 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

Скорректированные расходы по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» определены экспертами в размере 8,7 тыс. руб., и включают в себя плату 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 на основании представленной Учреждением декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2020 год.

Скорректированные отчисления на социальные нужды определены экспертами в размере 330,7 тыс. руб. исходя из величины расходов на оплату труда, утвержденных на 2019 год, с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2022 год) и процента отчислений на социальные нужды (30,2%). Основание: глава 34 НК РФ, уведомление фонда социального страхования.

Скорректированные расходы по статье «Амортизация основных средств» экспертной группой определены в размере 12,5 тыс. руб. на основании представленных Учреждением данных бухгалтерского учета за 2020 год и текущий период. В подтверждение фактических затрат за 2020 год Учреждением представлены оборотно - сальдовая ведомость по счету 02 в формате электронной таблицы, инвентарная карточка учета объекта основных средств – здания котельной.

В результате скорректированные неподконтрольные расходы на 2022 год определены экспертной группой в размере 351,9 тыс. руб.

### **Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.**

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2022 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды не корректируются.

Объем топлива определен с учетом утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования (показатели энергетической эффективности) на 2019-2023 годы удельного расхода топлива на 1 Гкал отпущенной тепловой энергии 210,4 кг.у.т./Гкал. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное: уголь каменный – 0,714, отходы – 0,11.

Цена каменного угля скорректирована, и определена в размере 4416,7 руб./т. на основании дополнительно представленного на электронный адрес уполномоченного договора на поставку каменного угля от 30.07.2021 № 2021.116803, заключенного с ООО «Мебелит» в соответствии с протоколом подведения итогов открытого аукциона в электронной форме от 20.07.2021 (номер извещения 32110433045).

В обоснование стоимости отходов дровяных Учреждением дополнительно представлен на электронный адрес уполномоченного договор от 07 октября 2021 № 071021, заключенный с ИП Коробейниковым В.И, цена 1 м<sup>3</sup>- 400 руб.

Поскольку Учреждением процедуры закупки по поставке отходов дровяных не проводятся, экспертной группой цена определена в размере 263,5 руб./м<sup>3</sup>, исходя из фактически сложившейся цены за 9 месяцев 2021 год по Учреждению (252,6 руб./м<sup>3</sup>), с учетом индекса потребительских цен на 2022 год согласно Прогнозу СЭР МЭР России (104,3 %). Таким образом, скорректированные расходы на топливо определены экспертами в размере 1818,7 тыс. руб.

Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 311,4 тыс.руб. исходя из прогнозной фактической нерегулируемой среднегодовой цены на электрическую энергию для среднего напряжения второго уровня на 2022 год в размере 7,72 руб./квт.ч..

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2022 год экспертами скорректированы исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение),



установленных решением правления РСТ Кировской области от 27.11.2018 № 42/60-кс-2019, на 2022 год для ООО «Тепловик» и определены в размере 3,3 тыс. руб.

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2022 год в размере 2133,5 тыс. руб.

#### **Расходы из прибыли.**

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 83,2 тыс. руб. или 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).

#### **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 2020 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2020 год.

$$\Delta HVB_{i-2}^k = HVB_{i-2}^{\Phi} - TB_{i-2}$$

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2020 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 3130,4 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2020 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и установленных на 2020 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 3363,1 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Учреждением, за 2020 год размер корректировки составил -257,3 тыс. руб. Кроме того, учтены суммы отклонений фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 год, распределенная на 3 периода (-967,7/ 3 = -332,61 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 2022 год составил - 579,9 тыс. руб.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кировским областным государственным автономным учреждением социального обслуживания «Каринский психоневрологический интернат» с календарной разбивкой в следующих размерах:

		руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
с 01 января по 30 июня 2022 года		1 619,3
с 01 июля по 31 декабря 2022 года		1 712,1
Для населения		
с 01 января по 30 июня 2022 года		1 619,3
с 01 июля по 31 декабря 2022 года		1 712,1

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии с пп. 4.1 п. 2 ст. 146 НК РФ.

На основании вышеизложенного предлагается внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 07.11.2018 № 39/46-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям акционерным обществом «О тарифах на тепловую

энергию, поставляемую потребителям Кировским областным государственным автономным учреждением социального обслуживания «Каринский психоневрологический интернат», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кировским областным государственным автономным учреждением социального обслуживания «Каринский психоневрологический интернат» значения «2324,8» значениями «1712,1».

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Обухова Н.Е., Решетникова О.В.

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

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

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменения.

Троян Г.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

#### РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 07.11.2018 № 39/46-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кировским областным государственным автономным учреждением социального обслуживания «Каринский психоневрологический интернат», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кировским областным государственным автономным учреждением социального обслуживания «Каринский психоневрологический интернат» (Слободской район, с. Карино)» значения «2324,8» значениями «1712,1».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2022.

## 15. По пятнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:

Решетникову Ольгу Васильевну, которая доложила членам правления.

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

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Тепловик» (далее – Общество).

Основной вид деятельности: обеспечение работоспособности котельных.

Юридический адрес: 613112, Кировская область, Слободской район, дер. Стулово, ул. Тракторная, д. 58.

Почтовый адрес: 613112, Кировская область, Слободской район, дер. Стулово, ул. Садовая, д. 15.

Месторасположение котельных:

Название котельной	Адрес местоположения котельной	ОКТМО
Котельная № 1	с. Карино, ул. Тукая, д. 14	33635424
Котельная № 2	с. Закаринье, ул. Ленина, д.21	33635412
Котельная № 3	дер. Светозарево, ул. Глазовская, д. 24	33635446

ИНН/ КПП/ ОГРН 4329010909/432901001/1064329003650

Адрес электронной почты: teplovikslobodskoi@mail.ru

Руководитель: генеральный директор Ашихмин Дмитрий Владимирович, тел: (83362) 5-21-34.

Установленная мощность котельной: 7,0 Гкал/час.

Система налогообложения регулируемого периода: упрощенная, с объектом налогообложения – «Доходы, уменьшенные на величину расходов».

Основание владения имуществом: договор аренды с администрацией Слободского муниципального района Кировской области № 1 от 05.06.2006.

Схема теплоснабжения: схема теплоснабжения Слободского муниципального района утверждена распоряжением администрации района от 13.11.2013 №2105, на 2021 год актуализирована (Постановление администрации района от 19.03.2021 № 283).

Долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2019-2023 годы установлены решением правления РСТ Кировской области 30.10.2018 № 38/21-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Тепловик», о долгосрочных параметрах регулирования».

ООО «Тепловик» письмом от 22.04.2021 (вх. от 22.04.2021 № 66-01-09-1599) обратилось в РСТ Кировской области с заявлением для корректировки долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2022 год, предоставило информацию о фактических затратах за 2020 год в виде электронного шаблона ТЕРЛО.43.v.8.3 с обосновывающими материалами. Заявляемая величина тарифа на регулируемый период: на 2022 год – 3714,1 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 2021 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации в сентябре 2021 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, разработанным

Минэкономразвития России в сентябре 2021 года, экспертами при корректировке тарифов на 2022 год использовались следующие индексы:

Наименование	2021 год	2022 год
Индекс потребительских цен	106,0	104,3
Индекс цен производителей	114,8	104,8
Индекс цены на электрическую энергию	103,0	103,8
Индекс цены на воду	104,0	104,0

### **3. Анализ производственных показателей.**

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

Отпуск тепловой энергии осуществляется от 3 котельных. Актуализированные сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения отсутствуют. Таким образом, расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определен экспертами на 2022 год в количестве 3651,9 Гкал в соответствии с Методическими указаниями исходя из количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии с учетом планового значения величины отпуска тепловой энергии в сеть на 2021 год.

Технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям экспертами определены в количестве 1615,1 Гкал на уровне утвержденных в качестве долгосрочного параметра регулирования (показатели энергетической эффективности) на 2019-2023 годы.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельных не превышает рекомендованные нормативы и определено экспертами в объеме 263,5 Гкал.

В результате при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2022 год общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 5530,5 Гкал.

### **4. Корректировка необходимой валовой выручки на 2022 год**

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования Службой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа на 2022 год.

Необходимая валовая выручка Общества, принимаемая к расчету при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2022 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49-57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

### **Корректировка операционных (подконтрольные) расходов.**

На основании формулы 10, содержащейся в пункте 36 Методических указаний, корректировка подконтрольных расходов Общества на 2022 год осуществлена экспертами исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов на 2019 год – 4382,5 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 30.10.2018 № 38/21-тз-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,2 % на 103,4%, на 2021 год с 103,6 % на 106,0%, на 2022 год с 103,9 % на 104,3 % в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

3) Индекса изменения количества активов на 2022 год – 0,0 %. Изменение активов Обществом на 2022 год не заявлено.

В результате операционные расходы определены экспертной группой в размере 4861,2 тыс. руб.

### **Корректировка неподконтрольных расходов.**

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2022 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» Обществом заявлены в размере 133,5 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.

«Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» заявлены в размере 8 тыс.руб. Скорректированные расходы по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» определены экспертами в размере 7,2 тыс. руб., в том числе: 2,2 тыс. руб., в виде платы за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов; 5,0 тыс.руб. в виде транспортного налога (налоговое уведомление на уплату транспортному налогу за 2020 год).

Отчисления на социальные нужды заявлены Обществом в размере 909,6 тыс.руб.

Скорректированные отчисления на социальные нужды определены экспертами в размере 909,6 тыс. руб. на заявленном уровне Обществом.

«Налог на 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 скорректированные неподконтрольные расходы на 2022 год определены экспертной группой в размере 1031,3 тыс. руб.

### **Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.**

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2022 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды не корректируются.

Расходы на топливо Обществом заявлены в размере 4328,8 тыс.руб.

Объем топлива определен с учетом утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования (показатели энергетической эффективности) на 2019-2023 годы удельного расхода топлива на 1 Гкал отпущенной тепловой энергии 256,5 кг.у.т./Гкал. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное: дрова - 0,266.

При определении цены топлива был проведен анализ, в том числе анализ статистических показателей. Фактическая цена дров и опила в соответствии с данными мониторинга фактических цен и объемов топлива в виде электронного шаблона «WARM.TOPL.Q3.2021» в ЕИАС за 9 месяцев 2021 года составила:

- ООО «Тепловик»: дрова - 700,0 руб./м<sup>3</sup> (без НДС и транспортировки);
  - по Слободскому району: дрова - 743,42 руб./м<sup>3</sup> (без НДС и транспортировки);
  - по Кировской области: дрова – 884,16 руб./м<sup>3</sup> (без НДС и транспортировки).
- Обществом на 2022 год заявлена цена топлива: дрова – 752,7 руб./м<sup>3</sup>.

В обоснование стоимости дров представлен договор поставки от 11.01.2021 г., заключенный с ООО «Вятка Эколес», цена 1 м<sup>3</sup> – 700 руб.

Поскольку Обществом процедуры закупки к моменту установления тарифов не проведены, экспертной группой цена дров определена в размере 730,1 руб./м<sup>3</sup>, исходя из цены по договору (700 руб.), с учетом индекса потребительских цен на 2022 год согласно Прогнозу СЭР МЭР России (104, 3 %). Таким образом, скорректированные расходы на топливо определены экспертами в размере 3708,7 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию Обществом заявлены в размере 1551,9 тыс. руб. Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 1638,2 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой цены на электрическую энергию для низкого уровня напряжения на 2022 года в размере 9,92 руб./квт.ч. (с НДС).

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2022 год экспертами скорректированы исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 27.11.2018 № 42/60-кс-2019, для ООО «Тепловик» на 2022 год и определены в размере 307,2 тыс. руб.

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами с 01.07.2022 в размере 5654,1 тыс. руб.

#### **Расходы из прибыли.**

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 386,2 тыс. руб. или 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).

#### **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 2020 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 2020 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 11339,0 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2020 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и установленных на 2020 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 10765,0 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Обществом, за 2020 год размер корректировки составил 634,7 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 обществом с ограниченной ответственностью «Тепловик» (Слободской район), в следующих размерах:

руб./Гкал

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2021 года	3 319,6
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3 441,3
Население	

с 01 января по 30 июня 2021 года	3 319,6
с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3 441,3

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

На основании вышеизложенного предлагается внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 30.10.2018 № 38/21-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Тепловик», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Тепловик» (Слободской район, с.Карино, с.Закаринье, дер. Светозарево)» значения «3500,7» значениями «3441,3».

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Обухова Н.Е., Решетникова О.В.

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

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

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменения.

Троян Г.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

#### РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.10.2018 № 38/21-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Тепловик», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Тепловик» (Слободской район, с. Карино, с. Закаринье, дер. Светозарево)» значения «3500,7» значениями «3441,3».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2022.

## **16. По шестнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:**

Одегову Людмилу Николаевну, которая доложила членам правления.

### **1. Общие сведения об организации**

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

Основной вид деятельности: производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха.

Юридический/почтовый адрес: 613711, Кировская область, Мурашинский р-н, г. Мураши, ул. Маяковского, д. оф. 12

ИНН/КПП/ОГРН 4318004727/431801001/1184350011086.

ОКТМО 33624101.

Руководитель: директор Щербинина Кристина Михайловна, тел: (83348)21552, e-mail: teploplus2012@yandex.ru .

Месторасположение котельных: г. Мураши.

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

Схема теплоснабжения: Актуализированная схема теплоснабжения муниципального образования Мурашинское городское поселение Мурашинского района Кировской области на период 2016 – 2030 гг. утверждена постановлением главы администрации Мурашинского городского поселения Мурашинского района Кировской области от 30.03.2018 № 66, актуализирована постановлением администрации Мурашинского городского поселения Мурашинского района Кировской области от 16.10.2020 № 227.

Основание владения имуществом: хозяйственное ведение на основании договора о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием «Энергия», заключенным с администрацией Мурашинского городского поселения от 03.09.2018 года.

Установленная мощность котельных: 5,78 Гкал/час.

Заявляемый метод регулирования тарифа: метод индексации установленных тарифов.

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

Долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2018 – 2021 годы установлены решением правления РСТ Кировской области от 27.11.2018 № 42/19-тэ-2018 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Энергия», о долгосрочных параметрах регулирования».

МУП «Энергия» письмом от 30.04.2021 (вх. от 30.04.2021 № 66-01-09-2246) предоставило в Службу заявление об установлении тарифов на 2022 – 2026 годы, информацию о фактических затратах за 2020 год в виде электронного шаблона ТЕРЛО.43.в.8.3 с обосновывающими материалами. Заявляемая величина тарифа на 2022 год – 6735,3 руб./Гкал.

Дополнительная информация для формирования тарифов на 2022 – 2026 годы представлялась по устным запросам на адрес электронной почты уполномоченного.

### **2. Описание нормативно-правовой базы, применяемой для формирования тарифа.**

Экспертиза предложений об установлении тарифов на тепловую энергию на 2022 – 2026 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 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации в сентябре 2021 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

### **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.

Отпуск тепловой энергии осуществляется двумя котельными. В соответствии с представленным Предприятием расчетом объема производства тепловой энергии на 2022 год полезный отпуск тепловой энергии составит 1783,5 Гкал, соответствует схеме теплоснабжения.

Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям экспертной группой определены в количестве 883,6 Гкал в год в соответствии с распоряжением министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области от 24.09.2020 № 30-тп.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельных не превышает рекомендованные нормативы и определено экспертами в объеме 54,9 Гкал.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 2722,0 Гкал.

При расчете долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Предприятием, на 2023 – 2026 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 (2022 год).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли проведен экспертами на первый расчетный период регулирования – 2022 год. Необходимая валовая выручка на 2023 – 2026 годы определена в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза СЭР МЭР России.

Необходимая валовая выручка заявлена Предприятием на 2022 год в размере 12012,0 тыс. руб.

#### **Операционные (подконтрольные) расходы.**

Расходы по статье «Расходы на сырье и материалы» заявлены Предприятием в сумме 600,0 тыс. руб. В статье учитывается приобретение материалов на обслуживание и ремонт котельных. В качестве обоснования цен и объемов Предприятием представлены: план мероприятий по подготовке котельных и тепловых сетей к осенне-зимнему периоду на 2022 год, а именно перечень материалов для нужд котельных с обоснованием цен и расчетов объемов материалов (счета-фактуры, счета на оплату материалов). По результатам анализа представленных Предприятием документов расходы на приобретение материалов экспертной группой определены в сумме 389,9 тыс. руб., расходы размере 210,1 тыс. руб. 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.

«Расходы на ремонт основных средств» заявлены Предприятием в размере 1566,0 тыс. руб. и включают затраты на ремонт котельного оборудования, теплотрассы, электропроводки. В качестве обоснования Предприятием представлены план ремонтных работ, локальные сметные расчеты на ремонт котлов, ремонт и утепление тепловых сетей, ревизию и замену электропроводки, ремонтные работы в котельных. По результатам анализа представленных Предприятием документов расходы на ремонт экспертами определены в размере 601,9 тыс. руб., в том числе: расходы на ревизию эл./щитовых в размере 125,4 тыс. руб., капитальный ремонт тепловых сетей по котельной № 9 в размере 476,5 тыс. руб. С учетом распределения на весь долгосрочный период регулирования с 01.07.2022 составят 120,4 тыс. руб. ( $601,9 \text{ тыс. руб.} / 5 \text{ периодов} = 120,4 \text{ тыс. руб.}$ ). Проведение ремонтных работ планируется провести хозяйственным способом.

Согласно представленным материалам, Предприятием при установлении тарифа на тепловую энергию представлены документы по проведению ремонта зданий котельных № 9, № 10; ремонт котлов, расположенных в котельных № 9, № 10; ревизии электропроводки по котельным № 9, № 10, осуществляемых хозяйственным способом на общую сумму 1440,6 тыс. руб., которые по объему и составу полностью соответствуют заявленным Предприятием ремонтным работам, учтенным при формировании тарифов на 2018-2021 годы. С учетом анализа освоения программы ремонтных работ по итогам предыдущего долгосрочного периода регулирования и документов, представленных Предприятием, экспертной группой указанные расходы исключены из состава расходов по данной статье на 2022 год в целях исключения повторного учета одних и тех же расходов на основании пункта 9 Основ ценообразования.

Проанализировав представленные в материалы тарифного дела документы (сметы, сводный годовой план, расчет стоимости 1 метра утепления тепловых сетей) по утеплению тепловых сетей по котельной № 10, расходы в размере 997,4 тыс. руб. экспертной группой исключены, как носящие инвестиционный характер. Согласно пунктам 48 и 49 Основ ценообразования расходы на капитальные вложения (инвестиции) в расчетный период регулирования определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ регулируемой организации. Инвестиционная программа Предприятием не представлена. Кроме того, по данным сетям в тарифе включены амортизационные отчисления в размере 106,8 руб. в год.

Расходы по установке насосов в размере 200,6 тыс. руб. 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.

Расходы по статье «Оплата труда» Предприятием заявлены в размере 3034,4 тыс. руб., в том числе на оплату труда основного производственного персонала – 1760,1 тыс. руб. Расчет численности работников выполнен экспертной группой в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденными Приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 65. Нормативная численность основных работников определена экспертной группой в количестве 9,6 единиц (п.2.2. Приказа Госстроя России от 22.03.1999 № 65). Размер среднемесячной заработной платы основного работника на 2022 год определен экспертами в размере 19548,4 руб., так как он не превышает рассчитанную исходя из минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда – 11600 руб., предусмотренной Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области на 2020-2022 годы, с учетом разрядного коэффициента. Средства на оплату труда основных работников определены экспертной группой на 2022 год в размере 1696,2 тыс. рублей.

В результате средства на оплату труда цехового и административно-управленческого персонала определены экспертной группой на 2022 год в размере 1014,3 тыс. руб., в том числе цехового персонала – 208,1 тыс. руб., административно-управленческого персонала – 806,2 с учетом требований п. 42 Основ ценообразования, исходя из нормативной численности руководителей, специалистов и служащих. Нормативная численность административно-управленческого персонала определена

экспертной группой в количестве 1,9 единиц, цеховых работников в размере 0,5 единицы (Рекомендации по нормированию труда работников энергетического хозяйства, часть 2, утвержденные Приказом Госстроя России от 12.10.99 № 74).

В результате общие расходы на оплату труда определены экспертной группой на 2022 год в размере 2710,5 тыс. руб., средняя учтенная заработная плата по Предприятию сложилась в размере 22356,3 руб.

Расходы по статьям «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями» заявлены Предприятием в размере 998,8 тыс. руб. По результатам анализа представленных Предприятием документов расходы по данной статье экспертами определены в сумме 98,2 тыс. руб. Данные расходы включают затраты, связанные с работой трактора по уборке снега от котельных, услуги электролаборатории по измерению сопротивления заземляющих устройств дымовых труб, в обоснование Предприятием представлены Договор на уборку снега от 01.09.2021, заключенный с ООО «Теплодом», путевые листы; Договор № 93 от 14.09.2020, заключенный с ООО «Проектэнергосервис», акт выполненных работ, счета на оплату. Затраты в размере 900,6 тыс. руб. из расчета тарифа 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.

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 169,9 тыс. руб. В соответствии с представленными документами расходы определены экспертами в размере 125,8 тыс. руб. на затраты по обслуживанию программного обеспечения, заправку картриджей, услуги связи, ГСМ, в обоснование затрат Предприятием представлен договор с ООО НПК «Интерфейс» № 2421 от 31.08.2021, счета на обслуживание программы 1С, расходы на содержание оргтехники. Расходы в размере 44,1 тыс. руб. 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.

В результате, базовый уровень операционных расходов определен экспертами на 2022 год в размере 3444,8 тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

По статье «Арендная плата (по имуществу, связанному с производством тепловой энергии)» Обществом заявлены расходы в размере 59,5 тыс. руб. Экономически обоснованный уровень арендной платы определяется с учетом положений пункта 45 основ ценообразования. В связи с отсутствием информации о величине амортизационных отчислений и налога на землю 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 в размере 820,7 тыс. руб. Основание: глава 34 НК РФ, уведомление фонда социального страхования.

Размер амортизационных отчислений определен экспертной группой в размере 208,8 тыс. руб. с учетом требований п. 43 Основ ценообразования исходя из первоначальной стоимости основных средств. В качестве обоснования Предприятием представлены инвентарные карточки учета объектов основных средств, ведомость амортизации ОС за 2020 год и текущий период, оборотно-сальдовая ведомость по счету 02 за 2020 год и текущий период.

Расходы по статье «Налог на прибыль (налог на доходы)» экспертами определены в размере 79,6 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 на 2022 год в размере 1109,1 тыс. руб.

#### **Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.**

Расходы на топливо заявлены Предприятием в размере 3405,7 тыс. руб. В качестве топлива на котельных планируется использование дров. Норматив удельного расхода топлива утвержден. Распоряжением министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области от 24.09.2020 № 28-ур, в количестве 196,7 кг.у.т/Гкал на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное: 0,266. Годовая потребность дров составляет 1972,2 м<sup>3</sup>.

При определении цены дров был проведен анализ цен топлива, в том числе с помощью анализа статистических показателей. Фактическая цена дров, в соответствии с данными мониторинга фактических цен и объемов топлива в виде электронного шаблона «WARM.TOPL.Q2.2021» в ЕИАС по Кировской области за I полугодие 2021 составила, по Кировской области 1113,94 руб./м<sup>3</sup> (с учетом доставки и НДС), для МУП «Энергия» 1324,3 руб./м<sup>3</sup> (с учетом доставки и НДС).

В обоснование стоимости топлива представлен договор поставки дров от 10.09.2020, заключенный с ООО «Теплодом» по цене 1324,3 руб./м<sup>3</sup> (с учетом доставки).

Поскольку Предприятием процедуры закупки к моменту установления тарифов не проведены, экспертной группой цена дров определена в размере 1324,3 руб./м<sup>3</sup> исходя из фактически сложившейся цены дров в I полугодии 2021 года, на уровне заявленной Предприятием. В результате расходы на топливо определены в размере 2721,7 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию заявлены Предприятием в размере 828,4 тыс. руб. Годовой расход электроэнергии определен экспертами в количестве 77,0 тыс. кВт.ч. исходя из данных о фактическом потреблении электрооборудования за 2020 год. Цена на электрическую энергию определена, исходя из прогнозной нерегулируемой цены на электрическую энергию для котельных № 9 – по среднему напряжению второго уровня; для котельной № 10 – по низкому уровню напряжения. Расходы на электрическую энергию определены в размере 718,9 тыс. руб.

«Расходы на холодную воду» Предприятием заявлены в размере 93,1 тыс. руб. Нормативный объем воды определен экспертами в размере 492,7 м<sup>3</sup>. Расходы по данной статье пересчитаны, исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 23.11.2021 № 41/14-к-2022 для ООО «Мурашинские коммунальные системы Плюс» и определены на 2022 год в размере 44,0 тыс. руб.

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами в размере 3484,7 тыс. руб.

#### **Прибыль.**

«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 2020 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2022 год.

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

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2020 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 7141,5 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2020 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и установленных на 2020 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 6881,7 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Предприятием, за 2020 год размер корректировки составил 287,3 тыс. руб. С учетом распределения на три периода размер корректировки составит 95,8 тыс. руб. (287,3 тыс. руб. / 3 периода).

Кроме того учтена сумма отклонения фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 годы, распределенная на 3 периода в размере 456,63 тыс. руб.

Таким образом, при установлении тарифа на тепловую энергию на 2022 год экспертами учтена сумма корректировки в размере 552,47 тыс. руб.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на 2022 год определена экспертной группой исходя из годовых показателей деятельности в размере 8590,9 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	распоряжение министерства энергетики и ЖКХ Кировской области от 24.09.2020 № 30-тп
Норматив удельного расхода топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	распоряжение министерства энергетики и ЖКХ Кировской области от 24.09.2020 № 28-ур
Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	не представлена
Инвестиционная программа	не представлена

Экспертная группа предлагает установить на 2022 – 2026 годы следующие долгосрочные параметры регулирования МУП «Энергия» для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов:

Год	Базовый уровень операционных	Индекс эффективности операции	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплосна	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбере	Динамика изменения
-----	------------------------------	-------------------------------	-----------------------------	-----------------------------	--	---	--------------------

	расходов	нных расходов		бжения	Удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемо й в сеть	Величина технологическ их потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	жения и повышения энергетичес кой эффективно сти	расходов на топливо
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2022	3444,8	-	-	-	196,7	883,6	-	-
2023	-	1	-	-	196,7	883,6	-	-
2024	-	1	-	-	196,7	883,6	-	-
2025	-	1	-	-	196,7	883,6	-	-
2026	-	1	-	-	196,7	883,6	-	-

### 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 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации в сентябре 2020 года, экспертами при расчете тарифов на 2022 – 2026 годы использовались следующие индексы:

Наименование	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
Индекс потребительских цен	104,3	104,0	104,0	104,0	103,9
Индекс цен производителей	104,8	104,5	104,7	104,7	104,7
Индекс цены на электрическую энергию	103,8	103,0	103,0	103,0	103,0
Индекс цены на воду	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0

Величина необходимой валовой выручки Общества в соответствии с Основами ценообразования определена в размере:

на 2023 год	8879,5	тыс. руб.;
на 2024 год	8700,5	тыс. руб.;
на 2025 год	8901,3	тыс. руб.;
на 2026 год	9208,4	тыс. руб.

На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить для потребителей МУП «Энергия» 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 01 января по 30 июня 2022 года	4817,0
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	4817,0
с 01 января по 30 июня 2023 года	4817,0
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	4978,8
с 01 января по 30 июня 2024 года	4978,8
с 01 июля по 31 декабря 2024 года	4878,4
с 01 января по 30 июня 2025 года	4878,4
с 01 июля по 31 декабря 2025 года	4991,0
с 01 января по 30 июня 2026 года	4991,0
с 01 июля по 31 декабря 2026 года	5163,2
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2022 года	4817,0
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	4817,0
с 01 января по 30 июня 2023 года	4817,0

с 01 июля по 31 декабря 2023 года	4978,8
с 01 января по 30 июня 2024 года	4978,8
с 01 июля по 31 декабря 2024 года	4878,4
с 01 января по 30 июня 2025 года	4878,4
с 01 июля по 31 декабря 2025 года	4991,0
с 01 января по 30 июня 2026 года	4991,0
с 01 июля по 31 декабря 2026 года	5163,2

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

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

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

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

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

Обухова Н.Е.: Предлагаю установить тарифы.

Троян Г.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить на 2022 – 2026 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия «Энергия» для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 1.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Энергия», согласно приложению № 2.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 01.01.2022 по 31.12.2026.

Приложение № 1  
к решению правления  
РСТ Кировской области

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ**  
**регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия**  
**«Энергия» 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		
2022	3444,8	-	-	-	196,7	883,6	-	-
2023	-	1	-	-	196,7	883,6	-	-
2024	-	1	-	-	196,7	883,6	-	-
2025	-	1	-	-	196,7	883,6	-	-
2026	-	1	-	-	196,7	883,6	-	-



## Приложение № 2

к решению правления  
РСТ Кировской области

**ТАРИФЫ**  
**на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным**  
**унитарным предприятием «Энергия»**

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2022 года	4817,0	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	4817,0	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	4817,0	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	4978,8	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	4978,8	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	4878,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2025 года	4878,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2025 года	4991,0	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2026 года	4991,0	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2026 года	5163,2	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2022 года	4817,0	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	4817,0	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	4817,0	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	4978,8	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	4978,8	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	4878,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2025 года	4878,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2025 года	4991,0	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2026 года	4991,0	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2026 года	5163,2	-	-	-	-	-

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

**17. По семнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:**  
Одегову Людмилу Николаевну, которая доложила членам правления.

**1. Общие сведения об организации.**

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Теплоинвестплюс» (далее Общество).

Основной вид деятельности: производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными.

Юридический/почтовый адрес: 613711, Кировская область, Мурашинский р-н, г. Мураши, ул. Маяковского, д. оф. 12

Почтовый адрес: 613711, Кировская область, г. Мураши, ул. Маяковского, д.6/2  
ИНН/КПП/ОГРН 4318004727/431801001/1184350011086. ОКТМО 33624101.

Руководитель: генеральный директор Андрей Алексеевич Хомяков, тел. (83348) 2-15-52, 89229537724, e-mail: teploplus2012@yandex.ru.

Месторасположение, основание владения имуществом:

№ котельной	Месторасположение котельных	Основание владения имуществом
1	г. Мураши, ул. Кирова, 1	Договор аренды котельной по ул. Кирова д.1 от 14.06.2018 с Хомяковым Андреем Алексеевичем на срок 5 лет. Договор аренды котельной на дровах по ул. Кирова, д. 1 от 15.06.2018 на срок 11 месяцев. Договор аренды пристроя с оборудованием от 01.07.2018 года на срок 8 месяцев.
3	г. Мураши, ул. Калинина, 13а	Договор аренды котельных № 3, № 5 от 14.06.2018 с Хомяковой Оксаной Викторовной на срок 5 лет.
5	г. Мураши, ул. Маяковского, 6	

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

Установленная мощность котельных: 25,2 Гкал/час.

Схема теплоснабжения муниципального образования Мурашинское городское поселение Мурашинского района Кировской области утверждена постановлением от 19.07.2019 № 157 «Об утверждении «Схемы теплоснабжения муниципального образования Мурашинское городское поселение Мурашинского района Кировской области» администрацией Мурашинского городского поселения Мурашинского района Кировской области.

Заявляемый метод регулирования тарифа: метод индексации установленных тарифов.

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

Долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2018 – 2021 годы установлены решением правления РСТ Кировской области от 30.10.2018 № 38/1-тэ-2018 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Теплоинвестплюс», о долгосрочных параметрах регулирования».

ООО «Теплоинвестплюс» письмом от 30.04.2021 (вх. от 30.04.2021 № 66-01-09-2247) предоставило в Службу заявление об установлении тарифов на 2022 – 2026 годы, информацию о фактических затратах за 2020 год в виде электронного шаблона ТЕРЛО.43.в.8.3 с обосновывающими материалами. Заявляемая величина тарифа на 2022 год – 4 619,6 руб./Гкал.

Дополнительная информация для формирования тарифов на 2022 – 2026 годы представлялась по устным запросам на адрес электронной почты уполномоченного.

## **2. Описание нормативно-правовой базы, применяемой для формирования тарифа.**

Экспертиза предложений об установлении тарифов на тепловую энергию на 2022 – 2026 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 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренный Правительством Российской Федерации в сентябре 2021 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

## **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.

Отпуск тепловой энергии осуществляется тремя котельными. В соответствии с представленным Предприятием расчетом объема производства тепловой энергии на 2022 год полезный отпуск тепловой энергии составит 19725,4 Гкал, соответствует схеме теплоснабжения.

Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям экспертной группой определены в количестве 6780,4 Гкал в год в соответствии с распоряжением министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области от 25.09.2020 № 31-тп.

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельных не превышает рекомендованные нормативы и определено экспертами в объеме 385,6 Гкал.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объем производства тепловой энергии учтён экспертами в количестве 26891,4 Гкал.

При расчете долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Обществом, на 2023 – 2026 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 (2022 год).

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, прибыли проведен экспертами на первый расчетный период регулирования – 2022 год. Необходимая валовая выручка на 2023 – 2026 годы определена в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза СЭР МЭР России.

Необходимая валовая выручка заявлена Обществом на 2022 год в размере 91 123,5 тыс. руб.

### **Операционные (подконтрольные) расходы.**

Обществом дополнительно заявлены расходы статье «Расходы на сырье и материалы» на 2022 год в размере 4 000,0 тыс. руб. В статье учитываются расходы на

приобретение материалов на обслуживание и ремонт котельных. В качестве обоснования цен и объемов Обществом представлены: сводный план ремонтов источников тепловой энергии и тепловых сетей на 2022-2026 годы, локальные сметные расчеты, расшифровка потребности в материалах для проведения ремонтных работ на котельных, прайс-лист, оборотно-сальдовая ведомость по счету 10 «Материалы». По результатам анализа представленных Обществом документов расходы на приобретение материалов экспертами определены в размере 5 045,3 тыс. руб. с учетом распределения на весь долгосрочный период регулирования с 01.07.2022 составят 875,5 тыс. руб. ( $5045,3 \text{ тыс. руб.} / 5 \text{ периодов} = 1\,009,1 \text{ тыс. руб.}$ ).

Расходы по статье «Расходы на ремонт основных средств» заявлены Обществом в размере 4936,0 тыс. руб. и включают затраты на ремонт котельного оборудования, теплотрассы, электропроводки, ремонт кирпичной трубы, ремонт котельных, монтаж сетевых насосов, ремонт кирпичной трубы, ревизия котла с установкой шахты.

В качестве обоснования Обществом представлены сводный план ремонтов источников тепловой энергии и тепловых сетей на 2022-2026 годы, локальные сметные расчеты. По результатам анализа представленных Обществом документов расходы на ремонт экспертами определены в размере 2720,2 тыс. руб.: в том числе: по Котельной № 1: ремонт кирпичной трубы в размере 803,1 тыс. руб., работы по устройству электроснабжения в размере 120,3 тыс. руб., ремонт теплотрассы к дому культуры в размере 36,7 тыс. руб., ремонт котлов в размере 204,5 тыс. руб.; по Котельной № 3: установка водосчетчика в размере 35,8 тыс. руб., ремонт теплотрассы (ул. К. Маркса) в размере 72,5 тыс. руб., ревизия котла с установкой шахты в размере 320,2 тыс. руб., ремонт котельной в размере 219,2 тыс. руб., ремонтные работы в размере 99,9 тыс. руб., замена силового оборудования в размере 62,7 тыс. руб.; по котельной № 5: ремонт дымовой трубы в размере 539,7 тыс. руб., замена силового оборудования в размере 37,0 тыс. руб., ремонт газоходов (2 шт.) в размере 68,5 тыс. руб., ремонтные работы в размере 99,9 тыс. руб. С учетом распределения на весь долгосрочный период регулирования с 01.07.2022 составят 544,0 тыс. руб. ( $2720,2 \text{ тыс. руб.} / 5 \text{ периодов} = 544,0 \text{ тыс. руб.}$ ). Проведение ремонтных работ планируется хозяйственным способом.

Заявленные Обществом расходы по монтажу сетевых насосов по котельным № 3, № 5 в размере 215,3 тыс. руб. носят инвестиционный характер, и исключены экспертной группой в полном объеме в связи с отсутствием утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы.

Расходы по статье «Оплата труда» Обществом заявлены в размере 10942,4 тыс. руб., в том числе на оплату труда основного производственного персонала – 7332,8 тыс. руб. Фонд оплаты труда основных производственных рабочих рассчитан Обществом, исходя из численности 29 единиц и среднемесячной заработной платы одного работающего 28 095,0 тыс. руб. По результатам анализа представленных Обществом документов общие расходы по статье «Оплата труда» определены экспертами на 2022 год в размере 9 161,2 тыс. руб., в том числе оплата труда основного производственного персонала – 6 572,1 тыс. руб. с учетом требований п. 42 Основ ценообразования, исходя из нормативной численности производственного персонала, руководителей, специалистов и служащих. Расчет численности работников выполнен экспертной группой в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденными Приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 65. Расходы на оплату труда основного персонала определены экспертами, исходя из численности 29 единиц на уровне предложения Общества и среднемесячной заработной платы одного работающего 25 180,6 руб. Размер среднемесячной заработной платы одного работника определен экспертами исходя из ставки первого разряда в размере 11600,0 руб., установленной с 01.01.2022 года в соответствии с отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области, с учетом коэффициента особенности работ 1,4, выплат связанных с режимом работы с условиями труда (4,0%), с учетом разрядного коэффициента, а также с учетом текущего премирования (25%).

Средства на оплату труда цехового и административно-управленческого персонала определены экспертной группой на 2022 год в размере 2 589,1 тыс. руб., в том числе цехового персонала – 652,0 тыс. руб., административно-управленческого персонала – 1937,1 тыс. руб. с учетом требований п. 42 Основ ценообразования, исходя из нормативной численности руководителей, специалистов и служащих (5,67 единиц). Нормативная численность административно-управленческого персонала определена экспертной группой в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, часть 2, утвержденные Приказом Госстроя России от 12.10.99 № 74). Средняя заработная плата в целом по Обществу сложилась в размере Средняя заработная плата в целом по Обществу сложилась в размере 26 177,9 руб.

Расходы по статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями» заявлены Обществом в размере 858,3 тыс. руб. По результатам анализа представленных Обществом документов расходы по данной статье экспертами определены в размере 369,3 тыс. руб. исходя из фактически сложившихся затрат за 2020 год с учетом индексов потребительских цен на 2021 год (106,0%), на 2022 год (104,3%) в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России. Данные расходы включают затраты, связанные с уборкой снега у котельных в зимний период, затраты, связанные с работой трактора по подтапливанию щепы, услуги электролаборатории по измерению сопротивления заземляющих устройств дымовых труб, в обоснование Обществом представлены Договор № 92 от 14.09.2020, заключенный с ООО «Проектэнергосервис», Договор № 01/21 от 14.01.2021, заключенный с ООО «Техносинтез», с ООО «Теплодом», акты выполненных работ, счета на оплату.

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 Обществом в размере 2902,5 тыс. руб. По результатам анализа представленных Обществом документов расходы по данной статье экспертами определены в размере 1607,9 тыс. руб., исходя из фактически сложившихся затрат за 2020 год с учетом индексов потребительских цен на 2021 год (106,0%), на 2022 год (104,3%) в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России. Данные расходы включают затраты по обслуживанию программного обеспечения, заправку картриджей, услуги связи, ГСМ, в обоснование затрат Обществом представлен договор с ООО НПК «Интерфейс» № 2419 от 31.08.2021, счета на обслуживание программы 1С, расходы на содержание оргтехники.

В результате, базовый уровень операционных расходов определен экспертами на 2022 год в размере 12 691,5 тыс. руб.

### **Неподконтрольные расходы.**

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, включают расходы на водоотведение. Затраты Обществом заявлены в размере 17,8 тыс. руб. Расходы по данной статье пересчитаны исходя из тарифов на водоотведение, установленных решением правления РСТ Кировской области исходя из тарифов на водоотведение, установленных решением правления РСТ Кировской области от 23.11.2021 № 41/14-кс-2022 для ООО «Мурашинские коммунальные системы Плюс» на 2022 год и определены в размере 23,1 тыс. руб. Объем стоков на 2022 год экспертами определен в количестве 300,0 м<sup>3</sup>. В качестве обосновывающих документов Обществом предоставлен договор № 7 холодного водоснабжения и водоотведения и расчет стоимости сброса сточных вод.

По статье «Арендная плата (по имуществу, связанному с производством тепловой энергии)» Обществом заявлены расходы в размере 6812,0 тыс. руб. Экономически обоснованный уровень арендной платы определяется с учетом положений пункта 45 основ ценообразования. В связи с отсутствием информации о величине амортизационных отчислений и налога на землю 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 в размере 2 067,8 тыс. руб. Основание: глава 34 НК РФ, уведомление фонда социального страхования.

Размер амортизационных отчислений определен экспертной группой в размере 3698,2 тыс. руб. с учетом требований п. 43 Основ ценообразования исходя из первоначальной стоимости основных средств. В качестве обоснования Обществом представлены инвентарные карточки учета объектов основных средств, ведомость амортизации ОС за 2020 год и текущий период, оборотно-сальдовая ведомость по счету 02 за 2020 год и текущий период.

Расходы по статье «Налог на прибыль (налог на доходы)» экспертами определены в размере 544,7 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 2022 год в размере 6 334,1 тыс. руб.

### **Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.**

Расходы на топливо заявлены Обществом в размере 43508,9 тыс. руб. В качестве топлива на котельных планируется использование дров, щепы.

Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию определен экспертами 180,7 кг.у.т./Гкал согласно нормативу удельного расхода топлива, утвержденному распоряжением министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области от 25.09.2020 № 29-ур. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное: дрова – 0,266, щепа – 0,176. Структура топлива на котельных определена исходя из фактически сложившейся в 2020 году: дрова – 38,97%, щепа – 61,03%. Годовая потребность составляет: дрова – 7017,3 куб. м., щепа – 16607,8 куб. м.

Обществом процедуры закупки не проводились. При определении цены дров, щепы был проведен анализ цен топлива, в том числе с помощью анализа статистических показателей. Фактическая цена дров, в соответствии с данными мониторинга фактических цен и объемов топлива в виде электронного шаблона «WARM.TOPL.Q3.2021» в ЕИАС по Кировской области за 9 месяцев 2021 составила по Кировской области 1145,77 руб./м<sup>3</sup> (с учетом доставки и НДС), для ООО «Теплоинвестплюс» 1324,3 руб./м<sup>3</sup> (с учетом доставки и НДС).

В обоснование стоимости топлива представлен договор поставки щепы от 10.09.2020, заключенный с ООО «Теплодом», по цене 1100,0 руб./м<sup>3</sup> (с учетом доставки).

Поскольку Обществом процедуры закупки к моменту установления тарифов не проведены, экспертной группой цена дров определена в размере 1195,0 руб./м<sup>3</sup> с НДС исходя из фактически сложившейся цены дров за 9 месяцев 2021 года по Кировской области с учетом индекса потребительских цен на 2022 год (104,3%). Цена щепы определена в размере 1100,0 руб./м<sup>3</sup> исходя из представленного Обществом договора. В результате расходы на топливо определены в размере 26654,6 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию заявлены Обществом в размере 8315,7 тыс. руб. Годовой расход электроэнергии определен экспертами в количестве 983,9 тыс. кВт.ч. исходя из данных о фактическом потреблении электрооборудования за 2020 год. Цена на электрическую энергию определена, исходя из прогнозной нерегулируемой цены на электрическую энергию для котельных № 1, № 3 – по среднему напряжению второго уровня; для котельной № 5 – по низкому уровню напряжения. Расходы на электрическую энергию определены в размере 7 749,5 тыс. руб.

«Расходы на холодную воду» Обществом заявлены в размере 673,6 тыс. руб. Объем воды определен экспертами исходя из фактически сложившихся в предыдущем периоде регулирования объемов холодной воды в количестве 3 172,2 м<sup>3</sup> (п. 31 Основ

ценообразования). В результате расходы по данной статье пересчитаны, исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 23.11.2021 № 41/14-кс-2022 для ООО «Мурашинские коммунальные системы Плюс» на 2022 год и определены в размере 283,5 тыс. руб.

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами в размере 34 687,6 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 1 325,7 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 2020 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2022 год.

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

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2020 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 59927,1 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2020 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и установленных на 2020 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 55284,1 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Обществом, за 2020 год размер корректировки составил 5133,3 тыс. руб. С учетом распределения на два периода размер корректировки составит 2 566,8 тыс. руб. (5133,3 тыс. руб. / 2 периода).

Таким образом, при установлении тарифа на тепловую энергию на 2022 год экспертами учтена сумма корректировки в размере 2 566,8 тыс. руб.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на 2022 год определена экспертной группой исходя из годовых показателей деятельности в размере 57 605,6 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 Предприятием 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,	распоряжение

теплоносителя по тепловым сетям	министерства энергетики и ЖКХ Кировской области от 25.09.2020 № 31-тп
Норматив удельного расхода топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	распоряжение министерства энергетики и ЖКХ Кировской области от 25.09.2020 № 29-ур
Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	не представлена
Инвестиционная программа	не представлена

Экспертная группа предлагает установить на 2022 – 2026 годы следующие долгосрочные параметры регулирования ООО «Теплоинвестплюс» 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 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		
2022	12 691,5	-	-	-	180,7	6780,4	-	-
2023	-	1	-	-	180,7	6780,4	-	-
2024	-	1	-	-	180,7	6780,4	-	-
2025	-	1	-	-	180,7	6780,4	-	-
2026	-	1	-	-	180,7	6780,4	-	-

### 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 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации в сентябре 2020 года, экспертами при расчете тарифов на 2022 – 2026 годы использовались следующие индексы:

Наименование	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
Индекс потребительских цен	104,3	104,0	104,0	104,0	103,9
Индекс цен производителей	104,8	104,5	104,7	104,7	104,7
Индекс цены на электрическую энергию	103,8	103,0	103,0	103,0	103,0
Индекс цены на воду	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0

Величина необходимой валовой выручки Общества в соответствии с Основами ценообразования определена в размере:

на 2023 год	59840,4	тыс. руб.;
на 2024 год	59303,6	тыс. руб.;
на 2025 год	61503,3	тыс. руб.;
на 2026 год	63787,2	тыс. руб.



На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить для потребителей МУП «Энергия» 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 01 января по 30 июня 2022 года	2 911,7
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2 920,4
с 01 января по 30 июня 2023 года	2 920,4
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	3 033,7
с 01 января по 30 июня 2024 года	3 033,7
с 01 июля по 31 декабря 2024 года	3 006,5
с 01 января по 30 июня 2025 года	3 006,5
с 01 июля по 31 декабря 2025 года	3 118,0
с 01 января по 30 июня 2026 года	3 118,0
с 01 июля по 31 декабря 2026 года	3 233,8
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2022 года	2 911,7
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2 920,4
с 01 января по 30 июня 2023 года	2 920,4
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	3 033,7
с 01 января по 30 июня 2024 года	3 033,7
с 01 июля по 31 декабря 2024 года	3 006,5
с 01 января по 30 июня 2025 года	3 006,5
с 01 июля по 31 декабря 2025 года	3 118,0
с 01 января по 30 июня 2026 года	3 118,0
с 01 июля по 31 декабря 2026 года	3 233,8

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

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

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

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

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

Обухова Н.Е.: Предлагаю установить тарифы.

Троян Г.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить на 2022 – 2026 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Теплоинвестплюс» для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 1.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Теплоинвестплюс», согласно приложению № 2.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 01.01.2022 по 31.12.2026.

Приложение № 1  
к решению правления  
РСТ Кировской области

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ**  
**регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью**  
**«Теплоинвестплюс» 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		
2022	12 691,5	-	-	-	180,7	6780,4	-	-
2023	-	1	-	-	180,7	6780,4	-	-
2024	-	1	-	-	180,7	6780,4	-	-
2025	-	1	-	-	180,7	6780,4	-	-
2026	-	1	-	-	180,7	6780,4	-	-

Приложение № 2  
к решению правления  
РСТ Кировской области

**ТАРИФЫ**  
**на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с**  
**ограниченной ответственностью «Теплоинвестплюс»**

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2022 года	2 911,7	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2 920,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	2 920,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	3 033,7	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	3 033,7	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	3 006,5	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2025 года	3 006,5	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2025 года	3 118,0	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2026 года	3 118,0	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2026 года	3 233,8	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2022 года	2 911,7	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2 920,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	2 920,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	3 033,7	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	3 033,7	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	3 006,5	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2025 года	3 006,5	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2025 года	3 118,0	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2026 года	3 118,0	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2026 года	3 233,8	-	-	-	-	-

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

**18. По восемнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:**

Савиных Екатерину Ивановну, которая доложила членам правления.

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

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

Основной вид деятельности: лесозаготовки.

Юридический/почтовый адрес: 613470, Кировская область, Немский район, пгт Нема, ул. Советская, д.46.

Адрес электронной почты: muples2@inbox.ru.

ИНН 4320002621. КПП 432001001. ОГРН 1064321004582. ОКТМО 33526000.

Руководитель: директор Кошечев Николай Васильевич, тел: (883350) 2-15-71.

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

Месторасположение, мощность котельных, основание владения:

№ п/п	Месторасположение котельных и тепловых сетей	Установленная мощность, Гкал/ч	Основание владения имуществом
1	Котельная в с. Ильинское, ул. Советская, 32б	1,316	Акт о закреплении имущества на праве хозяйственного ведения от 14.08.2017, утвержденный администрацией Немского района Кировской области от 14.08.2017 № 309
2	Котельная в с. Ильинское, ул. Советская, 49	0,172	
3	Котельная в дер.Городище	1,08	Распоряжение администрации Немского района от 14.10.2011 № 616 «О передаче имущества в хозяйственное ведение»

Схема теплоснабжения с. Ильинское утверждена решением Ильинской сельской Думы Немского района Кировской области от 03.04.2019 № 103.

Схема теплоснабжения «Об актуализации схемы теплоснабжения Архангельского сельского поселения Немского района Кировской области» на 2021 год» утверждена постановлением администрации Немского района Кировской области от 06.10.2020 № 89.

Действующие тарифы по котельным в с. Ильинское установлены решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 15.12.2020 № 40/44-тэ-2021.

Действующие тарифы по котельной в д. Городище, д. Слудка установлены решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 11.12.2018 № 44/12-тэ-2019.

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

МУП «Лес» письмами от 26.04.2021 б/н (вход. от 26.04.2021, № 66-01-09-1699, 66-01-09-1698) предоставило в Службу информацию о фактических затратах за 2020 год в виде электронных шаблонов ТЕРЛО.43.v.8.3 с обосновывающими материалами. Корректировка плановых значений тарифов, установленных на 2022 год, не заявлена.

Дополнительно материалы представлены письмом от 21.09.2021 № 180 (вход. от 22.09.2021 № 66-01-09-4147).

**2. Описание нормативно-правовой базы, применяемой для формирования 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 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации в сентябре 2021 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, разработанным Минэкономразвития России в сентябре 2021 года, экспертами при корректировке тарифов на 2022 год использовались следующие индексы:

Наименование	2021 год	2022 год
Индекс потребительских цен	106,0	104,3
Индекс цен производителей	114,8	104,8
Индекс цены на электрическую энергию	103,0	103,8
Индекс цены на воду	104,0	104,0

### **3. Корректировка необходимой валовой выручки на 2022 год**

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования Службой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа на 2022 год.

Необходимая валовая выручка Предприятия, принимаемая к расчету при корректировке тарифов на тепловую энергию на 2022 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49 – 57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

## **4. Анализ производственных показателей**

### **4.1 Производство тепловой энергии котельными в д. Городище Немского района**

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.

С сентября 2020 отпуск тепловой энергии осуществляется от одной котельной д. Городище (согласно распоряжения администрации Немского района Кировской области от 10.09.2020 № 222 расторгнут договор безвозмездного пользования муниципальным имуществом – зданием котельной в д. Слудка). Актуализированные сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения отсутствуют, в связи, с чем расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определен экспертами в количестве 482,5 Гкал в соответствии с Методическими указаниями с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии Предприятия за 2020 год по котельной в д. Городище (шаблон Предприятия ТЕРЛО.43) и из количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии с учетом планового значения величины отпуска тепловой энергии в сеть на 2021 год, а также на основании анализа статистической отчетности Предприятия за 2020 год (Формы № 46-ТЭ (полезный отпуск), 1-ТЭП (сведения о снабжении теплоэнергией)).

Технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям экспертами определены в количестве 203,727 Гкал на уровне утвержденных в качестве

долгосрочного параметра регулирования (показатели энергетической эффективности) на 2019-2023 годы.

Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной определен в объеме 8,0 Гкал в соответствии с представленным Предприятием расчетом.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 694,2 Гкал.

### **Корректировка операционных (подконтрольных) расходов**

Корректировка подконтрольных расходов Предприятия на 2022 год осуществлена по формуле 10 пункт 36 Методических указаний исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов – 1576,5 тыс. руб., утвержденного решением правления Службы от 11.12.2018 № 44/12-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,0 % на 103,4%, на 2021 год с 103,6 % на 106,0%, на 2022 год с 104,0 % на 104,3% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

3) Индексов изменения количества активов на 2020 год – 0,0, на 2021 год – (-0,571), на 2022 год – 0,0%.

В результате операционные расходы определены в размере экспертами с 01.07.2022 999,2 тыс. руб.

### **Корректировка неподконтрольных расходов**

Неподконтрольные расходы на 2022 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 в размере 277,0 тыс. руб. исходя из расходов на оплату труда, утвержденных на предыдущий период регулирования с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2022 год). Основание: глава 34 НК РФ, уведомление фонда социального страхования.

Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» определены экспертами в размере 147,7 тыс. руб. на основании представленного Предприятием расчёта амортизационных отчислений и данных бухгалтерского учета за 2020 год и текущий период. В качестве обоснования Предприятием представлены ведомости начисленной амортизации ОС за 2020 год и текущий период, оборотно-сальдовые ведомости по счетам 01 и 02 за 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 учтен в размере 20,1 тыс. руб.

В результате неподконтрольные расходы определены экспертами с 01.07.2022 в размере 444,7 тыс. руб.

### **Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2022 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний.

В качестве топлива на котельной используются дрова. Объем топлива определен с учетом утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования (показатели энергетической эффективности) на 2019-2023 годы удельного расхода топлива на 1 Гкал отпущенной тепловой энергии 202,3 кг.у.т./Гкал. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 0,266. Годовая потребность составляет 521,9 м3.

При определении цен на дрова был проведен анализ цен топлива, в том числе с помощью анализа статистических показателей. За 9 месяцев 2021 года фактическая цена на дрова составила 650,0 руб./куб. м. (с учетом НДС, с учетом доставки топлива) в

соответствии с данными мониторинга фактических цен и объемов топлива в виде электронного шаблона «WARM.TOPL.Q3.2021» в ЕИАС по Немскому району Кировской области.

Поскольку Предприятием процедуры закупки к моменту установления тарифов не проведены, цена на дрова скорректирована экспертами в размере 706,22 руб./куб. м., исходя из фактически сложившейся цены за 2020 год в размере 638,8 руб./м<sup>3</sup> с учетом индексов цен на 2021 год (106,0%) на 2022 год (104,3%) в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России. Расходы на топливо определены экспертами в размере 368,6 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 215,2 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой среднегодовой цены на электрическую энергию по низкому уровню напряжения на 2022 год в размере 9,92 руб./кВт.ч. (с учетом НДС). Объем покупной электроэнергии при корректировке тарифа на 2022 год определен экспертами исходя из удельного расхода, предусмотренного тарифным решением на 2019 – 2023 годы (21,7 м<sup>3</sup>).

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами с 01.07.2022 в размере 583,7 тыс. руб.

### **Корректировка расходов из прибыли**

В соответствии с пунктом 48 (2) Основ ценообразования при корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую Предприятием, на 2022 год расчетная предпринимательская прибыль Предприятию не предусмотрена, поскольку оно 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 2020 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2020 год.

$$\Delta HVBV_{i-2}^k = HVBV_{i-2}^{\phi} - TB_{i-2}$$

Величина необходимой валовой выручки в 2020 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 3536,4 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2020 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и установленных на 2020 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 3208,6 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Предприятием, за 2020 год размер корректировки составляет 362,5 тыс. руб.

Кроме того, учтены суммы корректировок, учитывающие отклонение фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год, распределенная на три периода, в размере 298,1 тыс. руб.

Таким образом, общий размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемый с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, составил 660,6 тыс. руб.

В результате, величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на период с 01.07.2022 года исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой в размере 2688,3 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Предприятия по отношению к предыдущему периоду регулирования приведен в табличной форме в приложении № 1 к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП «Лес» (дер. Городище Немского района), с календарной разбивкой в следующих размерах:

руб./Гкал	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 31 декабря 2022 года	5356,9
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	5571,9
Для населения	
с 01 января по 31 декабря 2022 года	-
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	-

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

На основании вышеизложенного предлагается внести изменение в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 11.12.2018 № 44/12-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Лес», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Лес» значения «5197,8» значениями «5571,9».

#### **4.2 Производство тепловой энергии котельными в с. Ильинское Немского района**

##### **Анализ производственных показателей**

В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования расчетный объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определяется в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения – на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования.

При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями, с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние три года.

Отпуск тепловой энергии осуществляется от двух котельных. Актуализированные сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения отсутствуют, в связи, с чем объем полезного отпуска тепловой энергии при корректировке долгосрочных тарифов определен в количестве 729,8 Гкал в год, исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и из количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии с учетом планового значения величины отпуска тепловой энергии в сеть на 2021 год, а также на основании анализа статистической отчетности Предприятия за 2020 год (Формы № 46-ТЭ (полезный отпуск) и показателей, опубликованных муниципальным казенным предприятием в стандартах раскрытия информации.

При корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, на 2022 год объем производства тепловой энергии определен с учетом отключения 1 неэксплуатируемого здания потребителя МКДОУ д/с общеразвивающего вида «Солнышко» с. Ильинское на основании предоставленных:

- 1) письма Предприятия от 25.11. 2021 № 215 о снижении объема тепловой энергии;
- 2) акта об отключении здания потребителя от системы отопления и водоснабжения б/н от 07.09.2021.



Технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям экспертами определены в количестве 107,339 Гкал на уровне утвержденных в качестве долгосрочного параметра регулирования (показатели энергетической эффективности) на 2021-2025 годы.

Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной экспертами определен в объеме 5,5 Гкал в соответствии с представленным Предприятием расчетом.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 842,7 Гкал.

### **Корректировка операционных (подконтрольных) расходов**

Корректировка подконтрольных расходов Предприятия на 2022 год осуществлена по формуле 10 пункт 36 Методических указаний исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов – 2128,7 тыс. руб., утвержденного решением правления Службы от 15.12.2020 № 40/44-тэ-2021.

2) Изменения ИПЦ на 2022 год с 104,0 % на 104,3% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

3) Индексов изменения количества активов на 2022 год – 0,0%. Изменение активов Предприятия на 2022 год не заявлено.

В результате операционные расходы определены в размере экспертами с 01.07.2022 2198,0 тыс. руб.

### **Корректировка неподконтрольных расходов.**

Неподконтрольные расходы на 2022 год определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей определены экспертами в размере 0,3 тыс. руб. на плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в пределах лимитов согласно представленной Предприятием декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2020 год.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами в размере 481,1 тыс. руб. исходя из величины расходов на оплату труда, утвержденных на 2021 год, с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2022 год) и процента отчислений на социальные нужды (33,1%). Основание: глава 34 НК РФ, уведомление фонда социального страхования.

Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» определены экспертами в размере 39,4 тыс. руб. на основании представленного Предприятием расчёта амортизационных отчислений и данных бухгалтерского учета за 2020 год и текущий период. В качестве обоснования Предприятием представлены ведомости начисленной амортизации ОС за 2020 год и текущий период, оборотно-сальдовые ведомости по счетам 01 и 02 за 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 учтен в размере 36,1 тыс. руб.

В результате неподконтрольные расходы определены экспертами с 01.07.2022 в размере 556,9 тыс. руб.

### **Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2022 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний.

В качестве топлива на котельной используются дрова. Объем топлива определен с учетом утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования (показатели энергетической эффективности) на 2021-2025 годы удельного расхода топлива на 1 Гкал отпущенной тепловой энергии 250,3 кг.у.т./Гкал. При расчёте потребности в топливе

экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 0,266. Годовая потребность составляет 787,7 м3.

При определении цен на дрова был проведен анализ цен топлива, в том числе с помощью анализа статистических показателей. За 9 месяцев 2021 года фактическая цена на дрова составила 648,79 руб./куб. м. (с учетом НДС, с учетом доставки топлива) в соответствии с данными мониторинга фактических цен и объемов топлива в виде электронного шаблона «WARM.TOPL.Q3.2021» в ЕИАС по Немскому району Кировской области.

Поскольку Предприятием процедуры закупки к моменту установления тарифов не проведены, цена на дрова скорректирована экспертами в размере 718,63 руб./куб. м., исходя из фактически сложившейся цены за 2020 год в размере 650,0 руб./м3 с учетом индексов цен на 2021 год (106,0%) на 2022 год (104,3%) в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России. Расходы на топливо определены экспертами в размере 566,1 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 128,8 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой среднегодовой цены на электрическую энергию на 2022 год для среднего напряжения второго уровня в размере 7,78 руб./кВт.ч. (с учетом НДС) и объема электроэнергии 16,5 тыс. кВт.ч.

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами с 01.07.2022 в размере 694,9 тыс. руб.

### **Корректировка расходов из прибыли**

В соответствии с пунктом 48 (2) Основ ценообразования при корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую Предприятием, на 2022 год расчетная предпринимательская прибыль Предприятию не предусмотрена, поскольку оно 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 2020 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2020 год.

$$\Delta HVBV_{i-2}^k = HVBV_{i-2}^{\Phi} - ТВ_{i-2}$$

Величина необходимой валовой выручки в 2020 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 2921,2 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2020 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и установленных на 2020 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 2663,5 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Предприятием, за 2020 год размер корректировки составляет 284,9 тыс. руб. С учетом распределения величины корректировки на три периода при формировании тарифа на 2022 год экспертами учтен размер корректировки в сумме 95,0 тыс. руб.

Кроме того, учтены суммы корректировки, учитывающие отклонение фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 и 2019 годы, распределенные на три периода, в размере 97,2 тыс. руб.

Таким образом, общий размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемый с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, составил 192,2 тыс. руб.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на 2022 год определена экспертной группой исходя из годовых показателей деятельности в размере 3641,9 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Предприятия по отношению к предыдущему периоду регулирования приведен в табличной форме в приложении № 1 к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП «Лес» (с. Ильинское, Немский район), с календарной разбивкой в следующих размерах:

руб./Гкал	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 31 декабря 2022 года	4491,8
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	4990,1
Для населения	
с 01 января по 31 декабря 2022 года	-
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	-

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

На основании вышеизложенного предлагается внести изменение в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 15.12.2020 № 40/44-тэ-2021 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Лес», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Лес» (с. Ильинское, Немский район) значения «4619,5» значениями «4990,1».

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Обухова Н.Е., Савиных Е.И.

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

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

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменения.

Троян Г.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

#### РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 11.12.2018 № 44/12-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Лес», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Лес» значения «5197,8» значениями «5571,9».

2. Внести изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 15.12.2020 № 40/44-тэ-2021 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Лес», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Лес» (с. Ильинское, Немский район)» значения «4619,5» значениями «4990,1».

3. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2022.

## **19. По девятнадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:**

Савиных Екатерину Ивановну, которая доложила членам правления.

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

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Гарант» (далее – Общество).

Основной вид деятельности: производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными.

Юридический/Почтовый адрес: ул. Советская, д. 23, дер. Чуваши, Кирово-Чепецкий район, Кировская область, 613032.

Электронный адрес: 74684@mail.ru.

ИНН/КПП/ОГРН 4312152359/431201001/1164350065373.

Руководитель: Опалев Александр Николаевич, тел: (833-61) 7-46-84.

ОКТМО: 33618452.

Месторасположение котельных: с. Каринка, с. Филиппово, дер. Чуваши, дер. Марковцы в Кирово-Чепецком районе, с. Семушино в Зуевском районе.

Установленная мощность котельных: 13,65 Гкал/час.

Система налогообложения регулируемого периода: упрощенная, с объектом налогообложения – «Доходы, уменьшенные на величину расходов».

Основание владения имуществом:

#### В Кирово-Чепецком районе:

дер. Чуваши - договор безвозмездного пользования имуществом от 01.06.2021 № 1 с администрацией муниципального образования Кирово-Чепецкий муниципальный район Кировской области и ООО «Гарант» (решение Кирово-Чепецкой районной Думы от 20.12.2019 № 39/310 «О принятии в собственность муниципального образования Кирово-Чепецкий муниципальный район Кировской области имущества, безвозмездно передаваемого из собственности муниципального образования Чувашевское сельское поселение Кирово-Чепецкого района Кировской области») до заключения нового договора или концессионного соглашения; акт приемки-передачи имущества администрации муниципального образования Кирово-Чепецкий муниципальный район Кировской области и ООО «Гарант» от 01.06.2021 № 1;

с. Каринка и дер. Марковцы - договор субаренды имущества от 30.03.2017 № 1 ООО «ЖКХ Гарант» с ООО «Гарант» с 30.03.2017 (концессионное соглашение в отношении объектов теплоснабжения от 13.10.2016 № 1 ООО «ЖКХ Гарант» с администрацией Мокрецовского сельского поселения сроком на 10 лет), разрешение администрации Мокрецовского сельского поселения № 159 от 19.05.2017 на передачу объектов теплоснабжения и иного имущества ООО «Гарант» согласно пунктам 35 и 36 концессионного соглашения от 13.10.2016 № 1;

с. Филиппово - договор безвозмездного пользования объектами теплоснабжения № 1 от 23.07.2021 с администрацией муниципального образования Кирово-Чепецкий муниципальный район Кировской области и ООО «Гарант» (решение Кирово-Чепецкой районной Думы от 24.04.2020 № 39/309 «О принятии в собственность муниципального образования Кирово-Чепецкий муниципальный район Кировской области имущества, безвозмездно передаваемого из собственности муниципального образования Филипповское сельское поселение Кирово-Чепецкого района Кировской области») сроком до заключения нового договора или концессионного соглашения; акт приемки-передачи имущества администрации муниципального образования Кирово-Чепецкий муниципальный район Кировской области и ООО «Гарант» от 23.07.2021 № 1;

#### В Зуевском районе:

с. Семушино – договор аренды № 11 от 16.07.2012 с администрацией Зуевского района сроком до момента заключения концессионного соглашения, разрешение администрации Зуевского сельского поселения от 24.05.2017 № 1962-01-20 на передачу

объектов договора аренды и иного имущества ООО «Гарант» на основании п. 2.2.8 договора аренды № 11 от 16.07.2012.

Схемы теплоснабжения:

- в с. Марковцы и дер. Каринка «Схема теплоснабжения Мокрецовского сельского поселения Кирово-Чепецкого района Кировской области 2019 года» утверждена Мокрецовской сельской Думой Кирово-Чепецкого района Кировской области четвертого созыва от 12.04.2019 № 21/108. Не актуализирована;

- в с. Семушино Зуевского района Кировской области: 1. «Схема теплоснабжения на территориях сельских поселений Зуевского района Кировской области до 2028 года» утверждена постановлением администрации Зуевского района Кировской области от 13.05.2020 № 275. 2. «Схема теплоснабжения Семушинского сельского поселения Зуевского района Кировской области» утверждена постановлением администрации Семушинского сельского поселения Зуевского района Кировской области от 18.03.2019 № 22. Не актуализированы.

- в с. Филиппово «Схема теплоснабжения Филипповского сельского поселения Кирово-Чепецкого района Кировской области 2019 год.» утверждена решением Филипповской сельской Думы № 20/100 от 28.05.2019. Не актуализирована.

- в дер. Чуваши «Схема теплоснабжения Чувашевского сельского поселения Кирово-Чепецкого района Кировской области утверждена решением Чувашевской сельской Думы Кирово-Чепецкого района Кировской области третьего созыва № 9/60 от 24.12.2013. Не актуализирована.

Действующие долгосрочные тарифы – производство тепловой энергии - установлены решением правления Службы от 13.10.2020 № 31/69-тэ-2021.

Действующие величины тарифов:

№ п/п	Расположение котельных	Установленная мощность котельных, Гкал/ч	Действующие тарифы на 2021 год, руб./Гкал
1	дер. Чуваши Кирово-Чепецкий район	2,00	2434,5
2	с. Каринка Кирово-Чепецкий район	5,60	2023,6
3	дер. Марковцы Кирово-Чепецкий район	1,30	3412,6
4	с. Филиппово Кирово-Чепецкий район	3,75	1860,5
5	с. Семушино Зуевский район	0,55	2559,8

ООО «Гарант» представило в РСТ Кировской области шаблоны ТЕРЛО.43.v.8.3 и документы, обосновывающие фактические расходы Общества за 2020 год (письмо от 28.04.2021 № 42 (вход. № 66-01-09-2040 от 29.04.2021)).

Дополнительно материалы представлены в адрес Службы письмами от 22.11.2021 № 99 (вход № 66-01-09-5371 от 22.11.2021), от 22.11.2021 №97 (вход. № 66-01-09-5609 от 30.11.2021).

Общество с предложениями для корректировки долгосрочных тарифов, ранее установленных на 2021 год, в РСТ Кировской области в течение 2021 года не обращалось.

## 2. Описание нормативно-правовой базы, применяемой для формирования 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 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации в сентябре 2021 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, разработанным Минэкономразвития России в сентябре 2021 года, экспертами при корректировке тарифов на 2022 год использовались следующие индексы:

Наименование	2021 год	2022 год
Индекс потребительских цен	114,8	104,8
Индекс цен производителей	106,0	104,3
Индекс цены на электрическую энергию	103,0	103,8
Индекс цены на воду	104,0	104,0
Индекс цены на природный газ	103,0	104,5

### **3. Анализ производственных показателей**

#### **3.1. Котельная по адресу: с. Чуваши Кирово-Чепецкого района.**

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. Актуализированные сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения отсутствуют.

Таким образом, расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определен экспертами на 2022 год в количестве 2336,9 Гкал в соответствии с Методическими указаниями исходя из количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии с учетом планового значения величины отпуска тепловой энергии в сеть на 2021 год, а также на основании анализа статистической отчетности Общества за 2020 год (Форма № 46-ТЭ - полезный отпуск).

В результате при корректировке тарифа на 2022 год выработка тепловой энергии определена в объеме 3033,8 Гкал, в том числе:

- собственные нужды котельной в количестве 76,0 Гкал;
- технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям экспертами определены в количестве 620,9 Гкал на уровне утвержденных в качестве долгосрочного параметра регулирования на 2021-2025 годы;
- полезный отпуск тепловой энергии в количестве 2336,9 Гкал.

#### **Корректировка необходимой валовой выручки на 2022 год.**

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования Службой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа на 2022 год.

Необходимая валовая выручка Общества, принимаемая к расчету при корректировке тарифов на тепловую энергию на 2022 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49 – 57 Методических указаний.

### **Операционные (подконтрольные) расходы.**

На основании формулы 10, содержащейся в пункте 36 Методических указаний, корректировка подконтрольных расходов Общества на 2022 год осуществлена экспертами исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов на 2021 год – 1987,5 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 13.10.2020 г. № 31/69-тэ-2021.

2) Изменения ИПЦ на 2022 год с 104,0 % на 104,3% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2022 год – 0 %. Обществом на 2022 год не заявлено изменение активов.

В результате операционные расходы определены экспертной группой в размере 2052,3 тыс. руб.

### **Неподконтрольные расходы.**

Расходы по статье «Арендная плата (по имуществу, связанному с производством тепловой энергии)» не учтена экспертами в соответствии с п.45 основ ценообразования, как документально необоснованная.

«Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» учтены экспертной группой в размере 4,1 тыс. руб., в том числе 4,0 тыс. руб. на расходы на обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте на основании представленного страхового полиса и 0,1 тыс. руб. на плату за выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду на основе представленной декларации о плате за выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду за 2020 год (в пределах лимитов).

Отчисления на социальные нужды определены экспертами в размере 371,3 тыс. руб., исходя из величины расходов на оплату труда на 2022 год и процента отчислений на социальные нужды. Основание: глава 34 НК РФ, Федеральный закон от 01.04.2020 № 102-ФЗ, уведомление фонда социального страхования.

Расходы по статье «Налог на прибыль (налог на доходы)» экспертами определены в размере 58,2 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 на 2022 год в размере 433,6 тыс. руб.

### **Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.**

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2022 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний.

В качестве топлива на котельной используется природный газ. Объем топлива определен с учетом утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования (показатели энергетической эффективности) на 2021-2025 годы удельного расхода топлива на 1 Гкал отпущенной тепловой энергии 157,9 кг.у.т./Гкал. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 1,129. Годовая потребность составляет 413,8 тыс. куб. м.

Цена на газ с 01.07.2022 года с транспортировкой по газораспределительным сетям и ПССУ определена экспертами исходя из прогнозной цены на 2022 год с учетом НДС (V группа потребителей – 7110,07 руб./тыс. куб. м.). Расходы на топливо учтены в размере 2941,8 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 425,1 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой цены на электрическую энергию на 2022 год для среднего второго уровня напряжения в размере 7,78 руб./квч (с НДС) и объема покупной электроэнергии 54,6 тыс. кВтч.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2022 год экспертами определены в размере 13,8 тыс. руб. исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 29.01.2019 № 1/6-кс-2019 для ООО «Гарант» на 2021 год (40,43 руб/куб.м.) с учетом прогнозного роста тарифов на 2022 год для организаций коммунального комплекса по Кировской области (104,0%).

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2022 год в размере 3380,8 тыс. руб.

### **Прибыль.**

Расчетная предпринимательская прибыль пересчитана экспертами в соответствии с пунктом 23 Методических указаний (в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 - 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя). Учтена в размере 143,3 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 2020 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2022 год.

Величина необходимой валовой выручки в 2020 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 5391,5 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2020 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и установленных на 2020 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 5265,7 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Предприятием, за 2020 год размер корректировки с учетом распределения на 3 периода составляет 46,4 тыс. руб. (139,1 тыс. руб. / 3).

Кроме того, учтены суммы корректировок, учитывающие отклонение фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2021 год, распределенная на три периода, в размере -174,7 тыс. руб.

В результате размер корректировки, учитывающий отклонение фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2022 год, составляет -128,3 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.

Корректировка необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2020 год, приведена в табличном виде в приложении № 1.1 к настоящему заключению.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на период с 01.07.2022 года исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой в размере 5881,6 тыс. руб.



С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Гарант» (котельная д. Чуваши Кирово-Чепецкого 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 2022 года	2434,5
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2516,9

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 13.10.2020 № 31/69-тэ-2021 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Гарант», о долгосрочных параметрах регулирования», изложив приложение № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Гарант» (д. Чуваши Кирово-Чепецкий район)», заменив значения «2467,9» значениями «2516,9».

### 3.2 Котельная в с. Каринка Кирово-Чепецкого района

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. Актуализированные сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения отсутствуют, в связи, с чем расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определен экспертами в количестве 4337,5 Гкал в соответствии с Методическими указаниями с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии Общества за 2020 год и из количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии с учетом планового значения величины отпуска тепловой энергии в сеть на 2021 год, а также на основании анализа статистической отчетности Общества за 2020 год (Формы № 46-ТЭ (полезный отпуск)).

В результате при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2022 год выработка тепловой энергии определена экспертами в количестве 6313,9 Гкал, в том числе:

- собственные нужды котельной в количестве 154,5 Гкал;
- технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям экспертами определены в количестве 1821,9 Гкал на уровне утвержденных в качестве долгосрочного параметра регулирования на 2021-2025 годы;
- полезный отпуск тепловой энергии определен экспертной группой в количестве 4337,5 Гкал.

### Корректировка необходимой валовой выручки на 2022 год.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования Службой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа на 2022 год.

Необходимая валовая выручка Общества, принимаемая к расчету при корректировке тарифов на тепловую энергию на 2022 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49 – 57 Методических указаний.

### **Операционные (подконтрольные) расходы.**

На основании формулы 10, содержащейся в пункте 36 Методических указаний, корректировка подконтрольных расходов Общества на 2022 год осуществлена экспертами исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов на 2021 год – 1883,7 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 13.10.2020 г. № 31/69-тэ-2021.

2) Изменения ИПЦ на 2022 год с 104,0 % на 104,3% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2022 год – 0 %. Обществом на 2022 год не заявлено изменение активов.

В результате операционные расходы определены экспертной группой в размере 1945,1 тыс. руб.

### **Неподконтрольные расходы.**

«Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» определены экспертной группой в размере 4,2 тыс. руб., в том числе на расходы на обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте 4,0 тыс. руб. и 0,2 тыс. руб. на плату за выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду. В обоснование данных расходов представлены страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта и декларация о плате за выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду за 2020 год (в пределах лимитов).

Отчисления на социальные нужды определены экспертами в размере 376,5 тыс. руб. исходя из величины расходов на оплату труда, утвержденных на 2021 год, с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2022 год) и процента отчислений на социальные нужды. Основание: глава 34 НК РФ, Федеральный закон от 01.04.2020 № 102-ФЗ, уведомление фонда социального страхования.

«Налог на доходы» экспертами пересчитан с учетом корректировок по статьям затрат и планируется на уплату налога по применению упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ в размере 84,1 тыс. руб.

В результате неподконтрольные расходы определены экспертами на 2022 год в размере 464,8 тыс. руб.

### **Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.**

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2022 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний.

В качестве топлива на котельной используется природный газ. Объем топлива определен с учетом утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования (показатели энергетической эффективности) на 2021-2025 годы удельного расхода топлива на 1 Гкал отпущенной тепловой энергии 162,6 кг.у.т./Гкал. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 1,129. Годовая потребность составляет 887,0 тыс. куб. м.

Цена на газ с 01.07.2022 года с транспортировкой по газораспределительным сетям и ПССУ определена экспертами исходя из прогнозной цены на 2022 год с учетом НДС (V группа потребителей – 7110,07 руб./тыс. куб. м.). Расходы на топливо учтены в размере 6306,5 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 949,4 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой цены на электрическую энергию для среднего второго уровня напряжения в размере 7,78 руб./кВт.ч и объема покупной электроэнергии 122,0 тыс. кВт.ч.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2022 год экспертами определены в размере 31,3 тыс. руб. исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 29.01.2019 № 1/6-кс-2019 для ООО «Гарант» на 2022 год (35,52 руб/куб.м.) и объема воды в размере 882,1 куб. м.

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2022 год в размере 7287,2 тыс. руб.

### **Прибыль.**

Согласно концессионному соглашению нормативный уровень прибыли составляет 0,5% в год. В соответствии с п. 41 Методических указаний расходы по статье «Прибыль» определены экспертами в размере 52,6 тыс. руб.

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). Учтена в размере 165,3 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 2020 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2022 год.

Величина необходимой валовой выручки в 2020 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 8602,2 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2020 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и установленных на 2020 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 8797,4 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Обществом за 2020 год, размер корректировки с учетом распределения на 3 периода составляет -72,0 тыс. руб. (-215,9 тыс. руб. / 3).

Кроме того, учтены суммы корректировок, учитывающие отклонение фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов за 2018 и 2019 годы, распределенные на три периода, в размере -1352,2 тыс. руб.

В результате размер корректировки, учитывающий отклонение фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2022 год, составляет -1424,1 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении № 2 к настоящему заключению.

Корректировка необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2020 год, приведена в табличном виде в приложении № 2.1 к настоящему заключению.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на период с 01.07.2022 года исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой в размере 8490,8 тыс. руб.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Гарант» (котельная с. Каринка Кирово-Чепецкого 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 2022 года	1957,5
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	1957,5
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2022 года	1957,5
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	1957,5

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 13.10.2020 № 31/69-тэ-2021 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Гарант», о долгосрочных параметрах регулирования», изложив приложение № 4 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Гарант» (котельная, расположенная по адресу: с. Каринка Кирово-Чепецкого района)» в новой редакции.

### ТАРИФЫ

#### на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Гарант» (с. Каринка Кирово-Чепецкий район)

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Остры й и редуц ирован ный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см 2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свы ше 13,0 кг/см 2	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одностав очный, руб./Гка л	с 01 января по 30 июня 2021 года	2023,6	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2023,6	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	1957,5	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	1957,5	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	1957,5	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2156,0	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	2156,0	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	2393,2	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2025 года	2393,2	-	-	-	-	-
с 01 июля по 31 декабря 2025 года	2465,6	-	-	-	-	-	
Население							
одностав очный, руб./Гка л	с 01 января по 30 июня 2021 года	2023,6	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2023,6	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	1957,5	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	1957,5	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	1957,5	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2156,0	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	2156,0	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	2393,2	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2025 года	2393,2	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2025 года	2465,6	-	-	-	-	-

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

### 3.3 Котельная в дер. Марковцы Кирово-Чепецкого района

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. Актуализированные сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения отсутствуют.

Таким образом, расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определен экспертами на 2022 год в количестве 1019,1 Гкал в соответствии с Методическими указаниями, исходя из количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии с учетом фактического значения величины отпуска тепловой энергии в сеть за последние три года и анализа статистической отчетности Общества за 2020 год (Форма № 46-ТЭ (полезный отпуск)).

В результате при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2022 год выработка тепловой энергии определена экспертами в количестве 1487,6 Гкал, в том числе:

- собственные нужды котельной в количестве 31,4 Гкал;
- технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям экспертами определены в количестве 437,0 Гкал на уровне утвержденных в качестве долгосрочного параметра регулирования на 2021-2025 годы;
- полезный отпуск тепловой энергии в количестве 1019,1 Гкал.

#### **Корректировка необходимой валовой выручки на 2022 год.**

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования Службой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа на 2022 год.

Необходимая валовая выручка Общества, принимаемая к расчету при установлении тарифов на тепловую энергию на 2022 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49 – 57 Методических указаний.

#### **Операционные (подконтрольные) расходы.**

На основании формулы 10, содержащейся в пункте 36 Методических указаний, корректировка подконтрольных расходов Общества на 2022 год осуществлена экспертами исходя из:

- 1) Базового уровня подконтрольных расходов на 2021 год – 1034,1 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 13.10.2020 № 31/69-тэ-2021.
- 2) Изменения ИПЦ на 2022 год с 104,0 % на 104,3% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;
- 3) Индекса изменения количества активов на 2022 год – 0 %. Обществом на 2022 год не заявлено изменение активов.

В результате операционные расходы определены экспертной группой в размере 1067,8 тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

«Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» определены экспертной группой в размере 4,1 тыс. руб., в том числе на расходы на обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте 4,0 тыс. руб. и 0,1 тыс. руб. на плату за выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду. В обоснование данных расходов представлены страховой полис обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта и декларация о плате за выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду за 2020 год (в пределах лимитов).

Отчисления на социальные нужды определены экспертами в размере 201,4 тыс. руб. исходя из величины расходов на оплату труда, утвержденных на 2021 год, с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2022 год) и процента отчислений на социальные нужды. Основание: глава 34 НК РФ, Федеральный закон от 01.04.2020 № 102-ФЗ, уведомление фонда социального страхования.

«Налог на доходы» экспертами пересчитан с учетом корректировок по статьям затрат и планируется на уплату налога по применению упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ в размере 32,8 тыс. руб.

В результате неподконтрольные расходы определены экспертами на 2022 год в размере 238,3 тыс. руб.

#### **Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.**

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2022 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний.

В качестве топлива на котельной используется природный газ. Объем топлива определен с учетом утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования (показатели энергетической эффективности) на 2021-2025 годы удельного расхода топлива на 1 Гкал отпущенной тепловой энергии 156,1 кг.у.т./Гкал. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 1,129. Годовая потребность составляет 201,3 тыс. куб. м.

Цена на газ с 01.07.2022 года с транспортировкой по газораспределительным сетям и ПССУ определена экспертами исходя из прогнозной цены на 2022 год с учетом НДС (V группа потребителей – 7110,07 руб./тыс. куб. м.). Расходы на топливо учтены в размере 1431,5 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 315,3 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой цены на электрическую энергию для среднего второго уровня напряжения в размере 7,78 руб./кВт.ч и объема покупной электроэнергии 40,5 тыс. кВтч.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2022 год экспертами определены в размере 6,6 тыс. руб. исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 29.01.2019 № 1/6-кс-2019 для ООО «Гарант» на 2022 год (35,52 руб/куб.м.) и объема воды в размере 186,9 куб. м.

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2022 год в размере 1753,4 тыс. руб.

#### **Прибыль.**

Согласно концессионному соглашению нормативный уровень прибыли составляет 0,5% в год. В соответствии с п. 41 Методических указаний расходы по статье «Прибыль» определены экспертами в размере 16,8 тыс. руб.

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). Учтена в размере 79,8 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 2020 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2022 год.

Величина необходимой валовой выручки в 2020 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 2645,1 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2020 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и установленных на 2020 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 2769,4 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Обществом за 2020 год, размер корректировки с учетом распределения на 3 периода составляет -45,8 тыс. руб. (-137,5 тыс. руб. / 3).

Кроме того, учтены суммы корректировок, учитывающие отклонение фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов за 2018 и 2019 годы, распределенные на три периода, в размере 206,5 тыс. руб.

В результате размер корректировки, учитывающий отклонение фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2022 год, составляет 160,7 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении № 3 к настоящему заключению.

Корректировка необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2020 год, приведена в табличном виде в приложении № 3.1 к настоящему заключению.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на период с 01.07.2022 года исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой в размере 3316,7 тыс. руб.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Гарант» (котельная д. Марковцы Кирово-Чепецкого 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 2022 года		3254,5
с 01 июля по 31 декабря 2022 года		3254,5
Для населения		
с 01 января по 30 июня 2022 года		3254,5
с 01 июля по 31 декабря 2022 года		3254,5

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 13.10.2020 № 31/69-тэ-2021 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Гарант», о долгосрочных параметрах регулирования», изложив приложение № 6 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям общества с ограниченной ответственностью «Гарант» (д. Марковцы, Кирово-Чепецкий район)» в новой редакции.

#### ТАРИФЫ

**на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Гарант» (дер. Марковцы, Кирово-Чепецкий район)**

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный
			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	

				2	2		пар
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одностав очный, руб./Гка л	с 01 января по 30 июня 2021 года	2987,2	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3412,6	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	3254,5	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3254,5	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	3254,5	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	3320,2	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	3320,2	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	3311,3	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2025 года	3311,3	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2025 года	3411,5	-	-	-	-	-
Население							
одностав очный, руб./Гка л	с 01 января по 30 июня 2021 года	2987,2	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3412,6	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	3254,5	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3254,5	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	3254,5	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	3320,2	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	3320,2	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	3311,3	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2025 года	3311,3	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2025 года	3411,5	-	-	-	-	-

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

### 3.4 Котельная в с. Филиппово Кирово-Чепецкого района

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. Актуализированные сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения отсутствуют. Таким образом, расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определен экспертами на 2022 год в количестве 3625,6 Гкал в соответствии с Методическими указаниями исходя из количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии с учетом планового значения величины отпуска тепловой энергии в сеть на 2021 год, а также на основании анализа статистической отчетности Общества за 2020 год (Форма № 46-ТЭ - полезный отпуск).

В результате при корректировке тарифа на 2022 год выработка тепловой энергии определена в объеме 4850,9 Гкал, в том числе:

- собственные нужды котельной в количестве 118,0 Гкал;
- технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям экспертами определены в количестве 1107,3 Гкал на уровне утвержденных в качестве долгосрочного параметра регулирования на 2021-2025 годы;
- полезный отпуск тепловой энергии в количестве 3625,6 Гкал.



### **Корректировка необходимой валовой выручки на 2022 год.**

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования Службой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа на 2022 год.

Необходимая валовая выручка Общества, принимаемая к расчету при корректировке тарифов на тепловую энергию на 2022 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49 – 57 Методических указаний.

### **Операционные (подконтрольные) расходы.**

На основании формулы 10, содержащейся в пункте 36 Методических указаний, корректировка подконтрольных расходов Общества на 2022 год осуществлена экспертами исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов на 2020 год – 1443,8 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 13.10.2020 г. № 31/69-тэ-2021.

2) Изменения ИПЦ на 2022 год с 104,0 % на 104,3% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2022 год – 0 %. Обществом на 2022 год не заявлено изменение активов.

В результате операционные расходы определены экспертной группой в размере 1490,8 тыс. руб.

### **Неподконтрольные расходы.**

«Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» учтены экспертной группой в размере 4,2 тыс. руб., в том числе 4,0 тыс. руб. на расходы на обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте на основании представленного страхового полиса и 0,2 тыс. руб. на плату за выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду на основе представленной декларации о плате за выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду за 2020 год (в пределах лимитов).

Отчисления на социальные нужды определены экспертами в размере 267,3 тыс. руб. исходя из величины расходов на оплату труда, утвержденных на 2021 год, с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2022 год) и процента отчислений на социальные нужды. Основание: глава 34 НК РФ, Федеральный закон от 01.04.2020 № 102-ФЗ, уведомление фонда социального страхования.

«Налог на доходы» экспертами пересчитан с учетом корректировок по статьям затрат и планируется на уплату налога по применению упрощенной системы налогообложения в соответствии с Налоговым кодексом РФ в размере 69,5 тыс. руб.

В результате неподконтрольные расходы определены экспертами на 2022 год в размере 341,0 тыс. руб.

### **Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.**

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2022 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний.

В качестве топлива на котельной используется природный газ. Объем топлива определен с учетом утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования (показатели энергетической эффективности) на 2021-2025 годы удельного расхода топлива на 1 Гкал отпущенной тепловой энергии 161,4 кг.у.т./Гкал. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 1,129. Годовая потребность составляет 676,7 тыс. куб. м.

Цена на газ с 01.07.2022 года с транспортировкой по газораспределительным сетям и ПССУ определена экспертами исходя из прогнозной цены на 2022 год с учетом НДС(V

группа потребителей – 7110,07 руб./тыс. куб. м.). Расходы на топливо учтены в размере 4811,6 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 808,7 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой цены на электрическую энергию для низкого уровня напряжения в размере 9,92 руб./кВт.ч и объема покупной электроэнергии 81,5 тыс. кВт.ч.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2022 год экспертами определены в размере 45,2 тыс. руб. исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 29.01.2019 № 1/6-кс-2019 для ООО «Гарант» на 2022 год (62,35 руб/куб.м.) и объема воды в размере 724,3 куб. м.

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2022 год в размере 5665,4 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). Учтена в размере 130,8 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 2020 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2022 год.

Величина необходимой валовой выручки в 2020 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 6676,0 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2020 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и установленных на 2020 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 6411,0 тыс. руб.

В результате, с учетом распределения на 3 периода размер корректировки, учитывающий отклонение фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2022 год, составляет 97,6 тыс. руб. (292,9 тыс. руб./ 3).

Кроме того, учтена сумма отклонения фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 и 2019 годы, распределенные на 3 периода в размере -709,3 тыс. руб.

В результате, общий размер корректировки необходимой валовой выручки на 2022 год составил -611,7 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования приведен в табличной форме в приложении № 4 к настоящему заключению.

Корректировка необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2020 год, приведена в табличном виде в приложении № 4.1 к настоящему заключению.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на период с 01.07.2022 года исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой в размере 7016,3 тыс. руб.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Гарант» (котельная с. Филиппово Кирово-Чепецкого 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 2022 года	1860,5
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	1935,2
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2022 года	1860,5
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	1935,2

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 13.10.2020 № 31/69-тэ-2021 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Гарант», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 8 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Гарант» (с. Филиппово, Кирово-Чепецкий район)», заменив значения «1907,8» значениями «1935,2».

### **3.5 Котельные в с. Семушино Зуевского района**

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.

Актуализированные сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения отсутствуют, в связи с чем расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на 2022 год в количестве 1170,5 Гкал в соответствии с Методическими указаниями с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии Общества за 2020 год и из количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии с учетом планового значения величины отпуска тепловой энергии в сеть на 2021 год, а также на основании анализа статистической отчетности Общества за 2020 год (Формы № 46-ТЭ (полезный отпуск)).

В результате при корректировке тарифа на 2022 год выработка тепловой энергии определена в объеме 1218,1 Гкал, в том числе:

- собственные нужды котельной в количестве 23,0 Гкал;
- технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям экспертами определены в количестве 24,6 Гкал на уровне утвержденных в качестве долгосрочного параметра регулирования на 2021-2025 годы;
- полезный отпуск тепловой энергии определен экспертной группой в количестве 1170,5 Гкал.

### **Корректировка необходимой валовой выручки на 2022 год.**

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования Службой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа на 2022 год.

Необходимая валовая выручка Общества, принимаемая к расчету при корректировке тарифов на тепловую энергию на 2022 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49 – 57 Методических указаний.

### **Операционные (подконтрольные) расходы.**

На основании формулы 10, содержащейся в пункте 36 Методических указаний, корректировка подконтрольных расходов Общества на 2022 год осуществлена экспертами исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов на 2020 год – 948,1 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 13.10.2020 г. № 31/69-тз-2021.

2) Изменения ИПЦ на 2022 год с 104,0 % на 104,3% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2022 год – 0 %. Обществом на 2022 год не заявлено изменение активов.

В результате операционные расходы определены экспертной группой в размере 979,0 тыс. руб.

### **Неподконтрольные расходы.**

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2022 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

«Арендная плата (по имуществу связанному с производством тепловой энергии)» учтена экспертами в размере 57,6 тыс. руб. (не превышает экономически обоснованный уровень арендной платы, исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации) на основании представленных администрацией Зуевского района Кировской области амортизационных ведомостей на объекты основных средств по котельной в п. Семушино Зуевского района за 2020 год и текущий период. В качестве обоснования Обществом представлены: договор аренды муниципального имущества администрации Зуевского района Кировской области и ООО «ЖКХ Гарант» от 16.07.2012 № 11, дополнительные соглашения к договору аренды от 25.01.2016 № 01, от 31.01.2017 № 02, от 14.07.2017 № 03, от 27.01.2020 № 04, постановление Правительства Кировской области от 15.12.2015 № 74/836 «Об установлении коэффициента-дефлятора при расчете арендной платы в 2016 году», расчет арендной платы.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами в размере 205,7 тыс. руб. исходя из величины расходов на оплату труда, утвержденных на 2020 год, с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2022 год) и процента отчислений на социальные нужды. Основание: глава 34 НК РФ, Федеральный закон от 01.04.2020 № 102-ФЗ, уведомление фонда социального страхования.

Расходы по статье «Налог на прибыль (налог на доходы)» экспертами определены в размере 24,0 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 2022 год в размере 287,3 тыс. руб.

### **Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.**

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2022 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды не корректируются.

В качестве топлива на котельной используется природный газ. Объем топлива определен с учетом утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования (показатели энергетической эффективности) на 2021-2025 годы удельного расхода топлива на 1 Гкал отпущенной тепловой энергии 157,8 кг.у.т./Гкал. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 1,129. Годовая потребность составляет 167,0 тыс. куб. м.

Цена на газ с 01.07.2022 года с транспортировкой по газораспределительным сетям и ПССУ определена экспертами исходя из прогнозной цены на 2022 год с учетом НДС(V группа потребителей – 7110,07 руб./тыс. куб. м.). Расходы на топливо учтены в размере 1187,6 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 99,5 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой цены на электрическую энергию для низкого уровня напряжения в размере 9,92 руб./кВт.ч и объема покупной электроэнергии 10,0 тыс. кВтч.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2022 год экспертами определены в размере 1,2 тыс. руб. исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 29.01.2019 № 1/6-кс-2019 для ООО «Гарант» на 2021 год (85,26 руб/куб.м.) с учетом прогнозного роста тарифов на 2022 год для организаций коммунального комплекса по Кировской области (104,0%) и объема воды в размере 724,3 куб. м.

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2022 год в размере 1288,3 тыс. руб.

### **Прибыль.**

Расчетная предпринимательская прибыль пересчитана экспертами в соответствии с пунктом 23 Методических указаний (в размере 5 процентов объема включаемых в налогообходимую 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). Учтена в размере 67,2 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 2020 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2022 год.

Величина необходимой валовой выручки в 2020 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 2714,4 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2020 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и установленных на 2020 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей составила 3302,2 тыс. руб.

В результате, размер корректировки, учитывающий отклонение фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2022 год с учетом распределения на 3 периода, составляет -216,6 тыс. руб. (-649,9 тыс. руб. / 3).

Кроме того, учтена сумма отклонения фактических показателей расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2018 год, распределенная на 3 периода 15,0 тыс. руб.

В результате, общий размер корректировки необходимой валовой выручки на 2022 год составил -201,7 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования приведен в табличной форме в приложении № 5 к настоящему заключению.

Корректировка необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2022 год, приведена в табличном виде в приложении № 5.1 к настоящему заключению.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на период с 01.07.2022 года исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой в размере 2420,1 тыс. руб.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Гарант» (котельная с. Семушино Зуевского 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 2022 года		2067,6
с 01 июля по 31 декабря 2022 года		2067,6
Для населения		
с 01 января по 30 июня 2022 года		2067,6
с 01 июля по 31 декабря 2022 года		2067,6

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 13.10.2020 № 31/69-тэ-2021 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Гарант», о долгосрочных параметрах регулирования», изложив приложение № 10 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Гарант» (с. Семушино, Зуевский район)» в новой редакции.

### ТАРИФЫ

**на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Гарант» (с. Семушино, Зуевский район)**

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2021 года	2559,8	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2559,8	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	2067,6	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2067,6	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	2067,6	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2646,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	2646,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	2726,1	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2025 года	2726,1	-	-	-	-	-
с 01 июля по 31 декабря 2025 года	2808,2	-	-	-	-	-	
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2021 года	2559,8	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2559,8	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	2067,6	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2067,6	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	2067,6	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2646,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	2646,4	-	-	-	-	-

	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	2726,1	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2025 года	2726,1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2025 года	2808,2	-	-	-	-	-

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

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Обухова Н.Е., Савиных Е.И.

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

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

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменения.

Троян Г.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

#### РЕШИЛИ:

1. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 13.10.2020 № 31/69-тэ-2021 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Гарант», о долгосрочных параметрах регулирования», следующие изменения:

1.1. В приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Гарант» (дер. Чуваши, Кирово-Чепецкий район)» заменить значения «2467,9» значениями «2516,9».

1.2. Приложение № 4 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Гарант»

(с. Каринка, Кирово-Чепецкий район)» изложить в новой редакции согласно приложению № 1.

1.3. Приложение № 6 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Гарант» (дер. Марковцы, Кирово-Чепецкий район)» изложить в новой редакции согласно приложению № 2.

1.4. В приложении № 8 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Гарант»

(с. Филиппово, Кирово-Чепецкий район)» значения «1907,8» заменить значениями «1935,2».

1.5. Приложение № 10 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Гарант» (с. Семушино, Зуевский район)» изложить в новой редакции согласно приложению № 3.

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2022.

Приложение № 1  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Приложение № 4  
к решению правления  
РСТ Кировской области  
от 13.10.2020 № 31/69-тэ-2021

**ТАРИФЫ**  
**на тепловую энергию, поставляемую потребителям**  
**обществом с ограниченной ответственностью «Гарант»**  
**(с. Каринка, Кирово-Чепецкий район)**

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2021 года	2023,6	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2023,6	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	1957,5	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	1957,5	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	1957,5	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2156,0	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	2156,0	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	2393,2	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2025 года	2393,2	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2025 года	2465,6	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2021 года	2023,6	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2023,6	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	1957,5	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	1957,5	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	1957,5	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2156,0	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	2156,0	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	2393,2	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2025 года	2393,2	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2025 года	2465,6	-	-	-	-	-

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



## Приложение № 2

к решению правления  
РСТ Кировской области

## Приложение № 6

к решению правления  
РСТ Кировской области  
от 13.10.2020 № 31/69-тэ-2021

**ТАРИФЫ**  
**на тепловую энергию, поставляемую потребителям**  
**обществом с ограниченной ответственностью «Гарант»**  
**(дер. Марковцы, Кирово-Чепецкий район)**

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2021 года	2987,2	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3412,6	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	3254,5	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3254,5	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	3254,5	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	3320,2	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	3320,2	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	3311,3	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2025 года	3311,3	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2025 года	3411,5	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2021 года	2987,2	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3412,6	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	3254,5	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3254,5	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	3254,5	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	3320,2	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	3320,2	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	3311,3	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2025 года	3311,3	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2025 года	3411,5	-	-	-	-	-

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

Приложение № 3  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Приложение № 10  
к решению правления  
РСТ Кировской области  
от 13.10.2020 № 31/69-тэ-2021

**ТАРИФЫ**  
**на тепловую энергию, поставляемую потребителям**  
**обществом с ограниченной ответственностью «Гарант»**  
**(с. Семушино, Зуевский район)**

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2021 года	2559,8	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2559,8	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	2067,6	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2067,6	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	2067,6	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2646,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	2646,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	2726,1	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2025 года	2726,1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2025 года	2808,2	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2021 года	2559,8	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	2559,8	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	2067,6	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2067,6	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	2067,6	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2646,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	2646,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	2726,1	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2025 года	2726,1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2025 года	2808,2	-	-	-	-	-

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

## **20. По двадцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:**

Савиных Екатерину Ивановну, которая доложила членам правления.

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

Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Гарант» (далее Общество).

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

Юридический /почтовый адрес: ул. Советская, д. 23, дер. Чуваши, Кирово-Чепецкий район, Кировская область, 613032.

Адрес электронной почты: 74684@mail.ru.

ИНН/КПП/ОГРН 4312152359/431201001/1164350065373.

ОКТМО: 33618434

Директор Опалев Александр Николаевич, тел: (833-61) 7-46-84.

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

Месторасположение котельной: с. Селезениха Кирово-Чепецкого района.

Установленная мощность котельной: 0,42 Гкал/час.

Основание владения имуществом: договор субаренды от 13.04.2017 ООО «ЖКХ Чуваши» с ООО «Гарант» сроком действия с 13.04.2017 до 31.12.2022. (Договор безвозмездного пользования имуществом, закрепленным за организацией на праве оперативного управления № 724 от 16.04.2008 ООО «ЖКХ Чуваши» с КОГУ «Управление по газификации и инженерной инфраструктуре» до регистрации права собственности на котельную.

«Схема теплоснабжения Селезневского сельского поселения Кирово-Чепецкого района Кировской области. 2019 год» утверждена решением Селезневской сельской Думы Кирово-Чепецкого района Кировской области четвертого созыва от 24.05.2019 № 16/86. Не актуализирована.

Долгосрочные тарифы на тепловую энергию на 2018-2021 годы установлены решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 25.12.2018 № 47/9-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Гарант», о долгосрочных параметрах регулирования».

Заявляемый метод регулирования тарифа: метод индексации установленных тарифов.

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

ООО «Гарант» обратилось в РСТ Кировской области с заявлением на установление долгосрочных тарифов на 2022-2026 годы (письмо вход. № 66-01-09-2040 от 29.04.2021). Величина тарифа на 2022 год, указанная в заявлении – 4886,0 руб./Гкал.

Дополнительно материалы (шаблон ТЕРЛО.43.в/8,3 и обосновывающие документы) представлены в адрес Службы письмами от 22.11.2021 № 99 (вход. № 66-01-09-5371 от 22.11.2021), от 22.11.2021 б/н (вход. № 66-01-09-5609 от 30.11.2021). Скорректированная заявляемая величина тарифа на 2022 год – 5106,7 руб./Гкал.

### **2. Описание нормативно-правовой базы, применяемой для формирования тарифа.**

Экспертиза предложений об установлении тарифов на тепловую энергию на 2022 – 2026 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 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации в сентябре 2021 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

Расчет тарифа экспертной группой выполнен с применением метода индексации в соответствии с Методическими указаниями. При этом на первый год долгосрочного периода регулирования расчет тарифа выполнен с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с 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.

Отпуск тепловой энергии осуществляется от 1 котельной. Актуализированные сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения отсутствуют.

Таким образом, расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определен экспертами на 2022 год в количестве 737,9 Гкал в соответствии с Методическими указаниями исходя из количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии с учетом планового значения величины отпуска тепловой энергии в сеть на 2021 год, а также на основании анализа статистической отчетности Общества за 2020 год (Формы № 4-ТЭР, № 46-тэ).

В соответствии с п. 31 Основ ценообразования потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям экспертной группой определены в количестве 120,9 Гкал с учетом норматива технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям от данной котельной, утвержденной распоряжением министерства энергетики и ЖКХ Кировской области 29.11.2019 № 45-тп на 2020 год для ООО «Гарант».

Количество тепловой энергии на собственные нужды котельной не превышает рекомендованные нормативы и определено экспертами в объеме 21,5 Гкал.

В результате при формировании тарифа на тепловую энергию общий годовой объем производства тепловой энергии учтен экспертами в количестве 880,3 Гкал.

При расчете долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Обществом, на 2022 – 2026 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 (2022 год).

Необходимая валовая выручка на 2023-2026 годы определена в соответствии с Методическими указаниями с учетом показателей Прогноза СЭР МЭР России.

Необходимая валовая выручка заявлена Обществом на 2022 год в размере 3768,3 тыс. руб.

### **Операционные (подконтрольные) расходы.**

По статье «Расходы на сырье и материалы» затраты Обществом на 2022 год заявлены в размере 85,8 тыс. руб. В статье учитывается приобретение материалов на обслуживание котельной и тепловых сетей, приобретение спецодежды. В качестве обоснования цен и объемов Обществом предоставлен перечень материалов для нужд котельных с обоснованием цен и расчета объема материалов счет на оплату спецодежды от 19.02.2021 № 18, счет на оплату материалов от 04.10.2021 № 1001 и счет-фактура от 19.11.2021 № УТ-932. По результатам анализа представленных Обществом документов, расходы на приобретение материалов для технологических целей и содержания котельных экспертами откорректированы и приняты с учетом распределения на долгосрочный период регулирования и расчетом численности основного производственного персонала, сроком полезного использования и стоимости списания в год и составят 78,8 тыс. руб. на каждый период регулирования.

«Расходы на ремонт основных средств» Обществом заявлены в размере 144,0 тыс. руб. на ремонт и обслуживание котельной и тепловых сетей. Часть затрат (подготовка котельной к отопительным сезонам, промывка теплообменников и гидравлические испытания тепловых сетей) ошибочно представлены по данной статье, они перенесены в затраты по статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями». В обоснование заявленных расходов представлены 14 смет на ремонты на общую сумму 827,848 тыс. руб., с учетом распределения на 5 лет регулирования. Затраты экспертами учтены в размере 46,2 тыс. руб. с распределением на период регулирования (5 лет), исходя из представленных смет, выполняемых по договору подряда с ООО «СервисСтрой», на сумму 230,765 тыс. руб. а именно:

- ремонт наружных тепловых сетей на 2022 год (локальный сметный расчет № 12-04-05 на сумму 97,298 тыс. руб.);
- ремонт оборудования в котельной (локальный сметный расчет № 18-03-03 на сумму 21,469 тыс. руб.);
- ремонт котлов в котельной 2024 год (локальный сметный расчет № 19-03-03 на сумму 51,336 тыс. руб.);
- ремонт тепловых сетей на 2025 год (локальный сметный расчет № 24-02-01 на сумму 60,662 тыс. руб.).

В обоснование Обществом представлены: акты осмотра сетей теплоснабжения с. Селезениха и газовой котельной от 10.03.2021, план – график ремонтных работ, ведомости объемов работ, локальные сметные расчеты по ремонту котельной и тепловых сетей.

Расходы по статье «Оплата труда» Предприятием заявлены в размере 1319,5 тыс. руб., в том числе на оплату труда основного производственного персонала – 1119,1 тыс. руб. Фонд оплаты труда основного персонала рассчитан Обществом исходя из численности 5,0 единиц и среднемесячной заработной платы одного работающего 18651,9 руб. Расходы на оплату труда основного производственного персонала и административно-управленческого персонала определены экспертной группой на 2022 год в размере 898,7 тыс. руб. с учетом требований п. 42 Основ ценообразования, исходя из нормативной численности производственного персонала, руководителей, специалистов и служащих. Расчет численности основного производственного персонала выполнен экспертной группой в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденными Приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 65. Нормативная численность основного производственного персонала определена экспертной группой в количестве 3,4 единицы. Размер среднемесячной заработной платы основного производственного персонала на 2022 год определен экспертами в размере 18651,9 руб. с учетом предложения Общества, так как она не превышает рассчитанную исходя из минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда – 11600 руб., предусмотренной Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области на 2020-2022 годы, с учетом коэффициента-дефлятора 1,1.

Нормативная численность административно-управленческого персонала (АУП) определена экспертной группой в количестве 0,31 единицы в соответствии с Нормативами численности руководителей, специалистов и служащих коммунальных теплоэнергетических предприятий, утвержденными Приказом Госстроя России от 12.10.1999 № 74. Расходы на оплату труда АУП учтены на 2022 год в размере 132,5 тыс. руб.

Средняя заработная плата в целом по котельной сложилась в размере 20082,5 руб.

Затраты по статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями» заявлены Обществом в размере 155,7 тыс. руб. По данной статье расходы экспертами проанализированы и учтены в размере 170,8 тыс. руб. с учетом перераспределения со статьи «Расходы на ремонт основных средств» на основании следующих документов, представленных Обществом по обслуживанию данной котельной:

Наименование работ	Организация, выполняющая работы	Обоснование	Стоимость работ, тыс. руб.
измерение концентрации загрязняющих веществ (анализы воздуха)	ООО «АРМ-сервис»	договор № 366/п от 23.01.2020	1,7
Поверка приборов и счетчиков газа	ООО «ГазПриборсервис»	счет-факт от 11.06.2021 № 366	30,0
Насторойка режимов работы котлов 2022 год	ООО «СервисСтрой»	сметный расчет № 19-03-02, план-график, ведомость объема работ, акт осмотра котельной	105,19
Гидравлические испытания наружных сетей 2023год	ООО «СервисСтрой»	сметный расчет № 12-04-04, план-график, ведомость объема работ, акт осмотра сетей	58,04
Обслуживание опасного производственного объекта	ООО «ПОЖСПАС»	договор от 22.05.2018.№ 436/18	30,0
Промывка теплообменников в котельной	ООО «СервисСтрой»	смета № 18-03-01, план-график, ведомость объема работ, акт осмотра котельной	52,26
Подготовка к отопительному сезону 2022,2023,2024,2025,2026 годов	ООО «СервисСтрой»	Сметы № 24-02-03, план график, ведомость объема работ	271,00
Гидравлические испытания тепловых сетей 2024 год	ООО «СервисСтрой»	сметный расчет № 19-03-01, план-график, ведомость объема работ, акт осмотра сетей	59,124

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 обществом в размере 249,0 тыс. руб. Расходы по указанной статье определены экспертами исходя из доли общехозяйственных расходов,

относящихся к производству тепловой энергии по данной котельной (7%) в размере 138,6 тыс. руб. и включают:

- расходы по расчистке снега в зимнее время в размере 66,15 тыс. руб, согласно представленному договору на оказание услуг по расчистке снега, калькуляции стоимости машино-часа и договору на арендуемый экскаватор;
- расходы на комплектующие к ПК в размере 10,63 тыс. руб.;
- программный комплекс «Учет коммунальных услуг» в размере 13,05 тыс. руб.;
- журнал «Главная книга» согласно представленному договору поставки с ООО «Университет Грани Бизнеса» от 15.03.2021 № 537 в размере 0,67 тыс. руб.;
- программный комплекс «1-С: Предприятие» согласно договору информационно-технологического сопровождения от 08.06.2021 № БП-3902 в размере 13,05 тыс. руб.;
- программный комплекс «Гранд-Смета» согласно представленному договору с ООО «Гарант» от 19.04.2021 № 1/59.2021 в размере 2,72 тыс. руб.;
- расходы на программный комплекс «Консультант Юрист-смайт-комплект» согласно представленному договору с региональным консультационно-правовым Центром «КонсультантКиров» от 17.02.2020 № 370-2020 (спецификация от 22.03.2021) в сумме 6,02 тыс. руб.;
- расходы на канцелярские товары в размере 2,26 тыс. руб.;
- расходы на защитные меры в период пандемии в размере 0,47 тыс. руб., согласно представленного счета от 30.04.2021 № 393.

Обществом заявлены расходы на обучение персонала (1 оператора котельной) в размере 5 тыс. руб. Данные расходы учтены экспертами на уровне предложения Общества (с распределением на 5 лет регулирования) на основании представленного договора с оказания услуг по обучению по профессии «Оператор котельной» с ООО «ЦПО «Техпромрегион».

В результате, базовый уровень операционных расходов определен экспертами на 2021 год в размере 1334,1 тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы.**

Расходы по статье «Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность», «Арендная плата», «Концессионная плата» Обществом не заявлены.

Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей (расходы на обязательное страхование) заявлены Обществом в размере 4,0 тыс. руб. и определены экспертами на уровне предложения на основании представленного Обществом страхового полиса обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте.

Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» заявлены обществом в размере 345,4 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами исходя из суммы расходов на оплату труда и процента отчислений на социальные нужды на 2022 год в размере 250,8 тыс. руб. Основание: глава 34 НК РФ, Федеральный закон от 01.04.2020 № 102-ФЗ, уведомление фонда социального страхования.

Расходы по статье «Налог на прибыль (налог на доходы)» экспертами определен на 2022 год в размере 28,4 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 2022 год в размере 283,2 тыс. руб.

#### **Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.**

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя заявлены Обществом в размере 1328,0 тыс. руб.

Расходы на топливо заявлены Обществом в размере 830,1 тыс. руб. В качестве топлива на котельной используется природный газ. Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии утверждён распоряжением министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области от 20.01.2020 № 1-ур в размере 157,81 кг.у.т/Гкал (топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть). При расчёте потребности в природном газе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 1,129. Годовая потребность в топливе составляет 120,0 тыс. куб. м. Цена на газ с 01.07.2022 года с транспортировкой по газораспределительным сетям и ПССУ определена экспертами исходя из прогнозной цены на 2022 год с учетом НДС (V группа потребителей – 7110,07 руб./тыс. куб. м.).

В результате расходы на топливо определены экспертами на 2022 год в размере 853,5 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию Обществом заявлены в размере 264,1 тыс. руб. Объем покупной электроэнергии определен экспертной группой в количестве 32,8 тыс. кВтч., исходя из работающего оборудования. Расходы на электроэнергию определены экспертами на 2022 год в размере 255,0 тыс. руб., исходя из прогнозных нерегулируемых цен на электрическую энергию для среднего второго уровня напряжения.

Затраты по статье «Расходы на холодную воду» на 2022 год заявлены Обществом в размере 16,4 тыс. руб. Данные расходы определены экспертами в размере 16,2 тыс. руб., исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 29.01.2019 № 1/6-кс-2020 для ООО «Гарант» и объема воды 181,9 м3.

«Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива» заявлены Обществом в размере 217,5 тыс. руб. В качестве резервного вида топлива планируется использование дров на старой котельной.

Расходы на создание нормативных запасов определены экспертами в размере 37,1 тыс. руб. исходя из расчета на неснижаемый нормативный запас топлива в размере 143,34 м3 по цене 1517,25 руб/м3 с учетом доставки (договор на поставку топлива с ИП Шавкуновым Е.Н. от 23.09.2021 № 01), в соответствии с нормативами запасов топлива при производстве тепловой энергии, утвержденных распоряжением министерства энергетики и ЖКХ Кировской области от 12.02.2020 № 6-нз для ООО «Гарант». В подтверждение данных расходов представлен анализ счета 20 за январь-ноябрь 2021 года.

В результате расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2022 год в размере 1161,9 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). Учтена в размере 93,0 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 2020 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2020 год.

$$\Delta HVBV_{i-2}^k = HVBV_{i-2}^{\Phi} - TB_{i-2}$$

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2020 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 3005,3 тыс. руб.



Выручка от реализации тепловой энергии в 2020 году, определенная, исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и установленных на 2020 год тарифов на тепловую энергию, без учета уровня собираемости платежей составила 3114,8 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Обществом, за 2020 год размер корректировки составил -121,0 тыс. руб.

В результате величина необходимой валовой выручки для расчета тарифов на период с 01.01.2022 года исходя из годовых показателей деятельности определена экспертной группой в размере 2831,9 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.

#### **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	утвержден
Норматив удельного расхода топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	утвержден
Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	представлена
Инвестиционная программа	не представлена

Экспертная группа предлагает установить на 2022 – 2026 годы следующие долгосрочные параметры регулирования Общества 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 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/Гка л	Гкал		
2022	1334,1	-	-	-	158,7	120,9	-	-
2023	-	1	-	-	158,7	120,9	-	-
2024	-	1	-	-	158,7	120,9	-	-
2025	-	1	-	-	158,7	120,9	-	-
2026	-	1	-	-	158,7	120,9	-	-

**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 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, разработанным Минэкономразвития России в сентябре 2021 года, экспертами при расчете тарифов на 2022-2026 годы использовались следующие индексы:

Наименование	2022 год	2023 год	2024 год	2025	2026
Индекс потребительских цен	104,6	103,4	104,0	104,0	104,0
Индекс цен производителей	104,3	104,0	104,0	104,0	104,0
Индекс цены на электрическую энергию	1,038	1,030	1,030	1,030	1,030
Индекс цены на воду	104,5	104,0	104,0	104,0	104,0
Индекс цены на газ	104,5	104,0	104,0	104,0	104,0

Величина необходимой валовой выручки Общества, предлагаемая экспертной группой в соответствии с Основами ценообразования, определена в размере:

на 2023 год	2849,7 тыс. руб.,
на 2024 год	2951,2 тыс. руб.;
на 2025 год	3090,2 тыс. руб.;
на 2026 год	3192,2 тыс. руб.;

На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить для потребителей общества с ограниченной ответственностью «Гарант» долгосрочные одноставочные тарифы на тепловую энергию с календарной разбивкой в следующих размерах:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Гарант», от котельной, расположенной в с. Селезениха Кирово-Чепецкого района

руб./Гкал

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2022 года	3837,8
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3837,8
с 01 января по 30 июня 2023 года	3837,8
с 01 июля по 31 декабря 2023 года	3861,9
с 01 января по 30 июня 2024 года	3861,9
с 01 июля по 31 декабря 2024 года	3999,5
с 01 января по 30 июня 2025 года	3999,5
с 01 июля по 31 декабря 2025 года	4187,9
с 01 января по 30 июня 2026 года	4187,9
с 01 июля по 31 декабря 2026 года	4326,1
Для населения	
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	-
с 01 января по 30 июня 2024 года	-
с 01 июля по 31 декабря 2024 года	-
с 01 января по 30 июня 2025 года	-
с 01 июля по 31 декабря 2025 года	-
с 01 января по 30 июня 2026 года	-
с 01 июля по 31 декабря 2026 года	-

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

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Обухова Н.Е., Савиных Е.И.

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

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

Обухова Н.Е.: Предлагаю установить тарифы.

Троян Г.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить на 2022 – 2026 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Гарант» для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 1.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Гарант», согласно приложению № 2.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 01.01.2022 по 31.12.2026.

Приложение № 1  
к решению правления  
РСТ Кировской области

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ**  
**регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью**  
**«Гарант» для формирования тарифов с использованием метода индексации**  
**установленных тарифов**  
**(от котельной, расположенной в с. Селезениха**  
**Кирово-Чепецкого района)**

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 кг.у.т/Гкал	величина технологиче- ских потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям Гкал		
	тыс. руб.	%	%					
2022	1334,1	-	-	-	158,7	120,9	-	-
2023	-	1	-	-	158,7	120,9	-	-
2024	-	1	-	-	158,7	120,9	-	-
2025	-	1	-	-	158,7	120,9	-	-
2026	-	1	-	-	158,7	120,9	-	-

**ТАРИФЫ**  
**на тепловую энергию, поставляемую потребителям**  
**обществом с ограниченной ответственностью «Гарант»**  
**(от котельной, расположенной в с. Селезениха**  
**Кирово-Чепецкого района)**

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2022 года	3837,8	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	3837,8	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	3837,8	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	3861,9	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	3861,9	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	3999,5	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2025 года	3999,5	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2025 года	4187,9	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2026 года	4187,9	-	-	-	-	-
с 01 июля по 31 декабря 2026 года	4326,1	-	-	-	-	-	
Население							
одноставочный, руб./Гкал	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	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2025 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2025 года	-	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2026 года	-	-	-	-	-	-
с 01 июля по 31 декабря 2026 года	-	-	-	-	-	-	

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

**21. По двадцать первому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:**

Черных Алену Олеговну, которая доложила членам правления.

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

1.1 Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Вятский фанерный комбинат» (далее – ООО «Вятский фанерный комбинат»).

1.2 Юридический адрес: 610013, г. Киров, Нововятский район, ул. Коммуны, д. 1.

1.3 Официальный электронный адрес организации: korosova\_ll@segezha-group.com.

1.4 ОГРН 1064345044224, ИНН 4345128104, КПП 434501001.

1.5 Система налогообложения: общепринятая система налогообложения.

1.6 Руководитель: исполнительный директор – Шадрин Юрий Анатольевич, тел. 713800.

1.7 5. Контактное лицо: экономист Копосова Людмила Леонидовна, тел. 713875.

1.8 Действующие тарифы, долгосрочные параметры регулирования деятельности, а также производственная программа ООО «Вятский фанерный комбинат» на 2020-2024 годы утверждены решением правления Службы от 12.11.2019 № 40/30-кс-2020 (в редакции от 17.11.2020 № 36/28-кс-2021).

Долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «Вятский фанерный комбинат»

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	957,80	-	5,25	0,49
2021	-	1,00	5,25	0,49
2022	-	1,00	5,25	0,49
2022	-	1,00	5,25	0,49
2024	-	1,00	5,25	0,49

Тарифы ООО «Вятский фанерный комбинат»

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Прочие потребители	с 01.01.2020 по 30.06.2020	34,70
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	43,25
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	43,25
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	43,86
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	43,86
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	42,49
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	42,49
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	45,59
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	45,59
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	46,99

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов.

Производственная программа ООО «Вятский фанерный комбинат»

питьевую воду (питьевое водоснабжение)
Объемы реализации – 27,05 тыс. м <sup>3</sup> в год, в том числе от населения 0 тыс. м <sup>3</sup> в год (0% от общего объема).

1.9 Период корректировки – 2022 год.

1.10 Заявляемые тарифы на 2022 год: корректировка по инициативе РСТ Кировской области.

1.11 Предложение по корректировке производственной программы на 2022 год: проект измененной производственной программы в РСТ Кировской области не поступал.

1.12 Основание владения, пользования и распоряжения имуществом - имущество для оказания услуг по водоснабжению и водоотведению передано ООО «Вятский фанерный комбинат» на основании передаточного акта о присоединении ООО «ЭК НЛПК» к ООО «Вятский фанерный комбинат» от 09.12.2015, перечень и стоимость переданных основных средств подтверждены оборотно-сальдовой ведомостью.

## **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 2020-2024 годы для Общества, на 2022 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 2023 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2021 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 2022 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 с 01.07.2020 для Общества в размере – 957,80 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного для Общества на 2021 год установлен в размере – 1,0%, на 2022 год – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России на 2021 год в размере 106,0%, на 2022 год в размере 104,3%.

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.

В результате операционные расходы определены в сумме 1037,85 тыс. руб.

#### **Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов**

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов определены по формуле 39.1 Методических указаний.

Расходы на электрическую энергию на 2022 год определены экспертами в сумме 59,07 тыс. руб. исходя из:

- удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы, в размере – 0,49 кВт.ч/куб.м;

- объема поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2022 год, определённого исходя из объема реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) в соответствии с производственной программой Общества, утвержденной на 2020-2024 годы с учетом корректировки на 2022 год, расхода питьевой воды на собственные нужды и составляет 30,22 тыс. м<sup>3</sup> в год;

- скорректированной цены на электрическую энергию для высокого уровня напряжения (ВН) на 2022 год в размере 4,01 руб./кВт.ч. без учета НДС (определена исходя из цены, сложившейся по данным актов энергопотребления в 2020 году с учетом расчетных индексов роста цен на электрическую энергию с 01.07.2021–103,89 %, с 01.07.2022 - 104,21%).

#### **Корректировка неподконтрольных расходов**

Неподконтрольные расходы определены в соответствии с пунктами 49 и 88 Методических указаний.

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов» определены экспертами в размере 30,04 тыс. руб., в том числе:

«Водный налог и плата за пользование водным объектом» определены экспертной группой в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации в сумме 23,24 тыс. руб.

2. Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату:

«Аренда земельных участков» - расходы на уплату арендных платежей за предоставление земельных участков под размещение объектов водоснабжения определены экспертами в сумме 6,80 тыс.руб. в соответствии с расчетом арендной платы на 2020 год.

#### **Амортизация.**

«Амортизация основных средств» - расходы определены экспертами на амортизацию основных средств в сумме 102,08 тыс. руб., рассчитанной исходя из балансовой стоимости и максимального срока полезного использования согласно инвентарной карточке и фактической амортизации, сложившейся за 2020 год, согласно ведомости амортизации основных средств.

#### **Нормативная прибыль.**

Расходы по статье «Нормативная прибыль» не предусмотрены ввиду отсутствия предложения Общества.

#### **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 ООО «Вятский фанерный комбинат», фактических расходов и объемов поднятой и отпущенной воды за 2018 год и подтверждающих



документов, размер корректировки определен в размере (-142,8) тыс. руб., распределен на 2020-2022 годы и составил с 01.07.2022 в сумме (-47,61) 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 2020 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 документально подтвержденных данных о фактических расходах и объемах поднятой и отпущенной воды за 2020 год размер корректировки необходимой валовой выручки определен в размере (-55,02) тыс. руб., распределен на 2022-2024 годы и учтен с 01.07.2022 в сумме (-18,34) 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**

Согласно пункту 36 Основ ценообразования тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения рассчитываются в соответствии с методическими указаниями с учетом степени достижения плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с пунктом 93 Методических указаний при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения осуществляется корректировка необходимой валовой выручки.

Производственной программой Общества на 2020 год утверждены плановые значения показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения.

Обществом представлена информация о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения за 2020 год.

**Плановые и фактические значения показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения за 2020 год.**

Показатели в сфере холодного водоснабжения		План	Факт	Весовой коэффициент
Показатели качества питьевой воды	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	100,0	0,0	0,4
	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой	50,0	0,0	0,4

	воды			
Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	0,0	0,0	0,2

Значения весовых коэффициентов показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения установлены распоряжением министерства строительства, энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области от 02.09.2021 № 106.

Учитывая, что фактические значения показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения Общества в 2020 году не превысили плановые значения, основания для корректировки отсутствуют.

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 Общества по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2022 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка: 1163,10 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы: 1037,85 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы: 59,07 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы: 30,04 тыс. руб.;
- амортизация: 102,08 тыс. руб.;
- корректировка НВВ 2018 год: (-47,61) тыс. руб.;
- корректировка НВВ 2020 год: (-18,34) 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 2020-2024 годы тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей ООО «Вятский фанерный комбинат» на территории муниципального образования «Город Киров» Кировской области, и установить на 2022 год тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
Прочие потребители	44,07	43,00

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов.

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Мальков Н.В., Черных А.О.

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

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

Мальков Н.В.: Предлагаю внести изменения.

Троян Г.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

## РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 12.11.2019 № 40/30-кс-2020 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Вятский фанерный комбинат», заменив в приложении № 2 «Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Вятский фанерный комбинат» на территории муниципального образования «Город Киров» Кировской области» значения «42,49» значениями «43,00».
2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2022.

**22. По двадцать второму вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:**

Черных Алену Олеговну, которая доложила членам правления.

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

1.1 Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: акционерное общество «Нововятский лесоперерабатывающий комбинат» (далее – Общество либо АО «НЛК»).

1.2 Юридический адрес: 610008, Кировская область, г. Киров, ул. Советская, 28.

1.3 Официальный электронный адрес организации, указанный в заявлении об установлении тарифов: [mokrushinasv@nlk.ru](mailto:mokrushinasv@nlk.ru)

1.4 ОГРН 1024301319756, ИНН 4349006474, КПП 434501001.

1.5 Руководитель: директор — Цуканов Руслан Алексеевич, тел. (8332) 30-98-00.

1.6 Контактное лицо, ответственное за составление шаблонов: ведущий экономист — Мокрушина Светлана Владиславовна, тел. (8332) 309-881.

1.7 Система налогообложения: общая система налогообложения.

1.8 Действующие тарифы, долгосрочные параметры регулирования деятельности, а также производственная программа АО «НЛК» на 2019-2023 годы утверждены решением правления Службы от 11.12.2018 № 44/36-кс-2019 (в ред. решения правления РСТ Кировской области от 19.11.2019 № 41/35-кс-2020, от 17.11.2020 № 36/25-кс-2021), в том числе:

**Долгосрочные параметры регулирования деятельности АО «НЛК»**

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
2019	403,02	-	0	1,62
2020	-	1,00	0	1,62
2021	-	1,00	0	1,62
2022	-	1,00	0	1,62
2023	-	1,00	0	1,62

**Тарифы АО «НЛК»**

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	22,52
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	31,93
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	31,93
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	33,50
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	33,50
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	34,34
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	34,34
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	30,69
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	30,69
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	31,76

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов.

**Производственная программа АО «НЛК» на:**

питьевую воду (питьевое водоснабжение)
Объемы реализации питьевой воды всего – 19,58 тыс. м <sup>3</sup> в год, в том числе населению – 0 тыс. м <sup>3</sup> в год (0% от общего объема).

1.9 Период корректировки – 2022 год.

1.10 Заявляемые тарифы на 2022 год: 67,45 руб./м<sup>3</sup>

1.11 Предложение по корректировке производственной программы на 2022 год: проект измененной производственной программы (производственная программа в новой редакции) в РСТ Кировской области направлен.

1.12 Основание владения, пользования и распоряжения имуществом - имущество находится на балансе АО «НЛК» в соответствии с инвентарными карточками и ведомостью амортизационных отчислений.

## **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 Общества, на 2022 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 2023 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2021 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. Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые при корректировке производственной программы.**

Корректировка производственной программы Общества в сфере питьевого водоснабжения, утвержденной на 2019-2023 годы, на 2022 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 Общества представило в региональную службу по тарифам Кировской области проекты производственных программ в сфере питьевого водоснабжения на 2019-2023 годы (производственные программы в сфере питьевого водоснабжения на 2019-2023 годы (с учетом корректировки 2022 года).

Основанием для корректировки производственной программы Общества 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 представлены:

- форма статистической отчетности 2-ТП (водхоз) за 2020 год;
- фактические объемы за 2017-2019 годы, подтвержденные в прошлые периоды регулирования.

Экспертная группа предлагает скорректировать производственную программу Общества в сфере питьевого водоснабжения, утвержденную на 2019-2023 годы, и утвердить на 2022 год объем отпуска питьевой воды, в следующих размерах:

питьевую воду (питьевое водоснабжение)
Объемы реализации – 12,34 тыс. м <sup>3</sup> в год, в том числе населению 0 тыс. м <sup>3</sup> в год (57,67% от общего объема).

#### **4. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2022 год**

##### **Корректировка операционных расходов**

Операционные расходы на 2022 год заявлены Обществом в сумме 670,54 тыс. руб.

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 с 01.07.2019 для Общества в размере – 403,02 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного для Общества на 2020 год установлен в размере – 1,0%, на 2021 год – 1,0%, на 2022 год – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России на 2020 год в размере 103,4 %, на 2021 год в размере 106,0%, на 2022 год в размере 104,3%.

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.

В результате операционные расходы определены в сумме 447,04 тыс. руб.

##### **Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов**

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов определены по формуле 39.1 Методических указаний.

Расходы на электрическую энергию заявлены Обществом в сумме 95,46 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию на 2022 год определены экспертами в сумме 77,45 тыс. руб. исходя из:

- удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годы, в размере – 1,62 кВт.ч/куб.м;

- объема поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2022 год, определённого исходя из объема реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) в соответствии с производственной программой Общества, утвержденной на 2019-2023 годы с учетом корректировки на 2022 год, расхода питьевой воды на собственные нужды и составляет 12,34 тыс. м<sup>3</sup> в год;

- цены на электрическую энергию на 2022 год по предложению предприятия в размере 3,88 руб./кВт.ч. без учета НДС (не превышает цены, сложившейся по данным актов энергопотребления в 1 полугодии 2021 года, с учетом расчетных индексов роста цен на электрическую энергию с 01.07.2021–103,89 %, с 01.07.2022 - 104,21%).

##### **Корректировка неподконтрольных расходов**

Неподконтрольные расходы определены в соответствии с пунктами 49 и 88 Методических указаний.

Расходы на неподконтрольные расходы заявлены Обществом в сумме 19,07 тыс. руб., в том числе расходы, связанные с уплатой налогов и сборов в сумме 19,07 тыс. руб.

2. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов» определены экспертами в размере 19,07 тыс. руб., в том числе:

«Водный налог и плата за пользование водным объектом» определены экспертной группой по предложению предприятия в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации в сумме 8,99 тыс. руб.

«Налог на имущество» - расходы определены экспертной группой в сумме 2,70 тыс. руб. по предложению предприятия исходя из среднегодовой стоимости основных средств за 2022 год на основании ведомости амортизации за 2020 год и ставки налога на имущество 2,2% в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

«Земельный налог» - расходы учтены экспертной группой на оплату земельного налога исходя из фактических расходов за 2020 год в сумме 7,38 тыс.руб.

#### **Амортизация.**

«Амортизация основных средств» - расходы определены экспертами на амортизацию основных средств в сумме 47,0 тыс. руб., рассчитанной исходя из балансовой стоимости и максимального срока полезного использования согласно инвентарной карточке и фактической амортизации, сложившейся за 2020 год и за октябрь 2021 года, согласно ведомости амортизации основных средств.

#### **Нормативная прибыль.**

Расходы по статье «Нормативная прибыль» не предусмотрены ввиду отсутствия предложения Общества.

#### **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 АО «НЛК», фактических расходов и объемов поднятой и отпущенной воды за 2018 год и подтверждающих документов, размер корректировки составил 72,69 тыс. руб., распределен на 2020,2021,2022 годы и составил с 01.07.2022 в сумме 24,23 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 2019 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 АО «НЛК», фактических расходов и объемов поднятой и отпущенной воды за 2019 год и подтверждающих документов, размер корректировки составил 49,82 тыс. руб., распределен на три года (2021,2022,2023 годы) и составил с 01.07.2022 в сумме 16,61 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 2020 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 документально подтвержденных данных о фактических расходах и объемах поднятой и отпущенной воды за 2020 год размер корректировки необходимой валовой выручки определен в размере 203,88 тыс. руб., предлагается учесть при формировании тарифов на 2023-2024 годы.

#### **Корректировка по п. 9 Основ ценообразования**



В соответствии с п. 9 Основ ценообразования произведено перераспределение расходов по полугодиям, которое составило: на 1 полугодие 2022 года: (-101,13) тыс. руб., на 2 полугодие 2020 года 202,26 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**

Согласно пункту 36 Основ ценообразования тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения рассчитываются в соответствии с методическими указаниями с учетом степени достижения плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с пунктом 93 Методических указаний при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения осуществляется корректировка необходимой валовой выручки.

Производственной программой Общества на 2020 год утверждены плановые значения показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения.

Обществом представлена информация о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения за 2020 год.

**Плановые и фактические значения показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения за 2020 год.**

Показатели в сфере холодного водоснабжения		План	Факт	Весовой коэффициент
Показатели качества питьевой воды	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0,0	0,0	0,4
	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0,0	0,0	0,4
Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	0,0	0,0	0,2

Значения весовых коэффициентов показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения установлены распоряжением министерства

строительства, энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области от 02.09.2021 № 106.

Учитывая, что фактические значения показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения Общества в 2020 году не превысили плановые значения, основания для корректировки отсутствуют.

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 Общества по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2022 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка: 833,66 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы: 447,04 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы: 77,45 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы: 19,07 тыс. руб.;
- амортизация: 47,00 тыс. руб.;
- корректировка НВВ 2018 год: 24,23 тыс. руб.;
- корректировка НВВ 2019 год: 16,61 тыс. руб.;
- перераспределение по п. 9 Основ ценообразования: 202,26 тыс.руб.;
- корректировка НВВ 2020 год: 0 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 АО «НЛК» на территории муниципального образования «Город Киров» Кировской области, и установить на 2022 год тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
Прочие потребители	34,34	67,57

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов.

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Мальков Н.В., Черных А.О.

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

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

Мальков Н.В.: Предлагаю внести изменения.

Троян Г.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

**РЕШИЛИ:**

1. Внести в решение правления РСТ Кировской области от 11.12.2018 № 44/36-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для акционерного общества «Нововятский лесоперерабатывающий комбинат» (г. Киров)» следующие изменения:

1.1. Утвердить изменения на 2022 год в производственную программу на питьевую воду (питьевое водоснабжение) акционерного общества «Нововятский лесоперерабатывающий комбинат», утвержденную на 2019-2023 годы.

1.2. Изложить приложение № 2 «Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для акционерного общества «Нововятский лесоперерабатывающий комбинат» на территории муниципального образования «Город Киров» Кировской области» в новой редакции согласно приложению.

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2022.

Приложение  
к решению правления РСТ  
Кировской области

Приложение №2  
к решению правления РСТ  
Кировской области  
от 11.12.2018 № 44/36-кс-2019

**ТАРИФЫ**  
**на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для акционерного общества**  
**«Нововятский лесоперерабатывающий комбинат» на территории муниципального**  
**образования «Город Киров» Кировской области**

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	22,52
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	31,93
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	31,93
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	33,50
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	33,50
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	34,34
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	34,34
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	65,57
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	51,18
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	31,76

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов.

**23. По двадцать третьему вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:**

Черных Алену Олеговну, которая доложила членам правления.

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

1.1 Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: акционерное общество «Нововятский механический завод» (далее - АО «НМЗ» либо Общество).

1.2 Юридический адрес: 610008, Кировская область, г. Киров, ул. Советская, 51/2.

1.3 Официальный электронный адрес организации, указанный в заявлении об установлении тарифов: [eias.nmz@mail.ru](mailto:eias.nmz@mail.ru),

1.4 ОГРН 1034316578702, ИНН 4345029953, КПП 434501001.

1.5 Руководитель: генеральный директор — Порхачев Николай Владимирович, тел. 31-84-00.

1.6 Контактное лицо, ответственное за составление шаблонов: ведущий экономист — Золотарева Екатерина Владимировна, тел. (8332) 31-86-75.

1.7 Система налогообложения: общая система налогообложения.

Действующие тарифы, долгосрочные параметры регулирования деятельности, а также производственная программа АО «НМЗ» на 2019-2023 годы утверждены решением правления Службы от 27.11.2018 № 42/39-кс-2019 (в ред. решения правления РСТ Кировской области от 19.11.2019 № 41/32-кс-2020, от 17.11.2020 № 36/26-кс-2021), в том числе:

**Долгосрочные параметры регулирования деятельности АО «НМЗ»**

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
2019	15256,10	-	1,91	1,69
2020	-	1,00	1,91	1,69
2021	-	1,00	1,91	1,69
2022	-	1,00	1,91	1,69
2023	-	1,00	1,91	1,69

**Тарифы АО «НМЗ»**

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	40,34
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	42,78
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	42,78
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	48,89
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	48,89
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	50,52
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	50,52
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	49,76
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	49,76
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	51,37
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	33,62
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	35,65
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	35,65
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	40,74
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	40,74
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	42,10

		с 01.01.2022 по 30.06.2022	42,10
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	41,47
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	41,47
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	42,81

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

Производственная программа АО «НМЗ» на:

питьевую воду (питьевое водоснабжение)
Объемы реализации питьевой воды всего – 547,00 тыс. м <sup>3</sup> в год, в том числе населению – 241,16 тыс. м <sup>3</sup> в год (44,09% от общего объема).

Период корректировки – 2022 год.

Заявляемые тарифы на 2022 год: корректировка необходимой валовой выручки и тарифов производится по инициативе Службы.

Предложение по корректировке производственной программы на 2022 год: проект корректировки производственной программы Предприятия на 2022 год в РСТ Кировской области не поступал.

Основание владения, пользования и распоряжения имуществом - имущество находится на балансе АО «Нововятский механический завод» в соответствии с инвентарными карточками и ведомостью амортизационных отчислений, а также в аренде в соответствии с договором аренды имущества от 01.06.2014 № 31-64/68, заключенными с АО «Ново-Вятка».

## 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), установленных с применением метода индексации на 2019-2023 годы для Общества, на 2022 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 2023 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2021 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 2022 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 с 01.07.2019 для Общества в размере – 15256,10 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного для Общества на 2020 год установлен в размере – 1,0%, на 2021 год – 1,0%, на 2022 год – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России на 2020 год в размере 103,4 %, на 2021 год в размере 106,0%, на 2022 год в размере 104,3%.

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.

В результате операционные расходы определены в сумме 16922,32 тыс. руб.

#### **Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов**

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов определены по формуле 39.1 Методических указаний.

Расходы на электрическую энергию на 2022 год определены экспертами в сумме 4677,70 тыс. руб. исходя из:

- удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годы, в размере – 1,69 кВт.ч/куб.м;

- планируемого объема поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2022 год, определенного исходя из объема питьевой воды (питьевого водоснабжения) в соответствии с производственной программой Общества, утвержденной на 2019-2023 годы, и составляет 564,63 тыс. м<sup>3</sup> в год;

- скорректированной цены на электрическую энергию для высокого уровня напряжения на 2022 год в размере – 4,88 руб./кВт.ч. без учета НДС (определена исходя цены, сложившейся по данным актов энергопотребления в 1 полугодии 2021 года, с учетом расчетных индексов роста цен на электрическую энергию с 01.07.2021– 103,89%, с 01.07.2022 - 104,21%).

#### **Корректировка неподконтрольных расходов**

Неподконтрольные расходы определены в соответствии с пунктами 49 и 88 Методических указаний.

3. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов» определены экспертами в размере 371,54 тыс. руб., в том числе:

«Налог на имущество» - расходы определены экспертной группой в сумме 46,84 тыс. руб. исходя из среднегодовой стоимости основных средств за 2022 год на основании ведомости амортизации за 2020 год и ставки налога на имущество 2,2% в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

«Водный налог и плата за пользование водным объектом» определены экспертной группой в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации в сумме 286,18 тыс. руб.

«Земельный налог» - расходы учтены экспертной группой на оплату земельного налога исходя из фактических расходов за 2020 год.

2. Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату:

«Аренда имущества» - расходы экспертами исключены в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства № 406, так как экономическая обоснованность включения

данных расходов в необходимую валовую выручку предприятия на период регулирования не подтверждена.

#### **Амортизация.**

«Амортизация основных средств» - расходы определены экспертами на амортизацию основных средств в сумме 256,88 тыс. руб., рассчитанной исходя из балансовой стоимости и максимального срока полезного использования согласно инвентарной карточке и фактической амортизации, сложившейся за 2020 год и за 9 месяцев 2021 года, согласно ведомости амортизации основных средств.

#### **Нормативная прибыль.**

Расходы по статье «Нормативная прибыль» не предусмотрены ввиду отсутствия предложения Общества.

#### **Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации.**

В соответствии с постановлением администрации города Кирова от 28.06.2013 № 2480-П «Об определении гарантирующих организаций, осуществляющих водоснабжение и водоотведение на территории муниципального образования «Город Киров» и пунктом 2 статьи 42 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» АО «Нововятский механический завод» в качестве гарантирующей организации по холодному водоснабжению.

Расходы экспертами определены в размере 1109,85 тыс.руб. из размера 5% предпринимательской прибыли, рассчитанной в соответствии с пунктом 47(1) постановления Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов 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 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 АО «НМЗ», фактических расходов и объемов поднятой и отпущенной воды за 2018 год и подтверждающих документов, размер корректировки распределен на 2020,2021,2022 годы и составил с 01.07.2022 года 239,85 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 2019 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 АО «НМЗ», фактических расходов и объемов поднятой и отпущенной воды за 2019 год и подтверждающих документов, размер корректировки составил (-205,16) тыс. руб., распределен на 2021,2022,2023 годы и составил с 01.07.2022 в сумме (-68,39) 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 2020 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 документально подтвержденных данных о фактических расходах и объемах поднятой и отпущенной воды за 2020 год размер корректировки необходимой валовой выручки определен в размере 552,75 тыс. руб., распределен на 3 года и учтен с 01.07.2022 в сумме 184,25 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**

Согласно пункту 36 Основ ценообразования тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения рассчитываются в соответствии с методическими указаниями с учетом степени достижения плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с пунктом 93 Методических указаний при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения осуществляется корректировка необходимой валовой выручки.

Производственной программой Общества на 2020 год утверждены плановые значения показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения.

Обществом представлена информация о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения за 2020 год.

**Плановые и фактические значения показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения за 2020 год.**

Показатели в сфере холодного водоснабжения		План	Факт	Весовой коэффициент
Показатели качества питьевой воды	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	20	8,19	0,4
	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0	0	0,4
Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	0,6	0,108	0,2

Значения весовых коэффициентов показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения установлены распоряжением министерства



строительства, энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области от 02.09.2021 № 106.

Учитывая, что фактические значения показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения Общества в 2020 году не превысили плановые значения, основания для корректировки отсутствуют.

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 Общества по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2022 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка: 23662,55 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы: 16992,32 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы: 4646,25 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы: 371,54 тыс. руб.;
- амортизация: 256,88 тыс. руб.;
- корректировка НВВ 2018 год: 239,85 тыс. руб.;
- корректировка НВВ 2019 год: (-68,39) тыс. руб.;
- корректировка НВВ 2020 год: 184,25 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 АО «НМЗ» на территории муниципального образования «Город Киров», и установить на 2022 год тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	50,52	51,91
Прочие потребители	42,10	43,26

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

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Мальков Н.В., Черных А.О.

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

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

Мальков Н.В.: Предлагаю внести изменения.

Троян Г.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 27.11.2018 № 42/39-к-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для акционерного общества «Новоятский механический завод» (г. Киров)», заменив в приложении № 2 «Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для акционерного общества «Новоятский механический завод» на территории муниципального образования «Город Киров» Кировской области» значения «41,47» значениями «43,26», значения «49,76» значениями «51,91».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2022.

**24. По двадцать четвертому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:**

Черных Алену Олеговну, которая доложила членам правления.

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

1.1 Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Кировская сетевая компания» (далее - Общество, ООО «Кировская сетевая компания»).

1.2 Юридический адрес: 610008, г. Киров, сл. Сошени, ул. Тракторная, д.4, пом.19.

1.3 Официальный электронный адрес организации, указанный в заявлении об установлении тарифов:

1.4 ОГРН 1134345027520, ИНН 4345372832, КПП 434501001.

1.5 Руководитель: директор – Горяев Валерий Евгеньевич, тел.8-222-999-31-71.

1.6 Контактное лицо: экономист Статеева Светлана Александровна 24-95-00.

1.7 Система налогообложения: упрощенная система налогообложения.

1.8 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-кс-2018 (в редакции решения правления РСТ Кировской области от 26.11.2019 № 42/35-кс-2020, от 17.11.2020 № 36/24-кс-2021), 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	40,56
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	40,56
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	44,56

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

1.9 Заявляемый тариф на 2022 год: на питьевую воду (питьевое водоснабжение) – 94,23 руб./м<sup>3</sup>.

1.10. Производственная программа на 2022-2026 годы представлена.

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

**2. Основные технические и производственные показатели систем водоснабжения и водоотведения.**

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.

Согласно пункту 6 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, объем отпуска воды, определяемый в целях установления тарифов для регулируемых организаций, ранее не осуществлявших регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения, определяется исходя из фактических объемов и динамики отпуска воды организации, ранее осуществлявшей такую деятельность в централизованной системе холодного водоснабжения и (или) горячего водоснабжения, и заключенных организацией договоров водоснабжения, единых договоров водоснабжения и водоотведения.

ООО «Кировская сетевая компания» представило фактические показатели по объемам поднятой и реализованной по потребителям воды за 2018-2022 годы.

Обществом заявлены потери питьевой воды. На основании Приказа Минстроя России от 17.10.2014 № 640/пр «Об утверждении Методических указаний по расчету потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке» экспертной группой приняты потери по предложению предприятия на уровне 0,17 %.

В результате рассмотрения производственной программы экспертная группа предлагает утвердить производственную программу на 2022-2026 годы на:

питьевая вода (питьевое водоснабжение)
Объемы реализации – 15,08 тыс.м3 в год, в том числе населению – 0 тыс.м3 (0% от общего объема).

В производственной программе ООО «Кировская сетевая компания» на 2022-2026 годы представлены следующие показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения:

Наименование показателя		Единица измерения	Значение показателя на плановый период 2022/2023/2024/2025/2026 годы
Показатели в сфере холодного водоснабжения			
Показатели качества питьевой воды	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0/0/0/0/0
	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0/0/0/0/0
Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0/0/0/0/0

### **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 сентябрь 2021 года (далее – прогноз СЭР МЭР России).

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

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

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

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

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

В результате экспертизы в расчет экономически обоснованного тарифа на 2022 год на питьевую воду (питьевое водоснабжение) включены следующие статьи затрат:

#### **Операционные (подконтрольные) расходы.**

1. «Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение» Обществом заявлены в размере 34,65 тыс. руб.:

«Расходы на материалы и малоценные средства» экспертной группой определены расходы на спецодежду в сумме 1,79 тыс.руб. исходя из фактических затрат, понесенных Обществом в 2021 году согласно оборотно-сальдовой ведомости по 25 счету, с учетом увеличения с 1 июля 2022 года на ИЦП – 104,3% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России и предложенного процента распределения затрат по видам деятельности.

2. «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала» Обществом заявлены в сумме 892,52 тыс. руб.

«Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала» экспертами определены в сумме 217,13 тыс. руб. исходя из численности производственного персонала в количестве 0,5 штатной единицы на уровне фактической численности 2020 года (не превышающей численность, определенной в соответствии с рекомендациями, утвержденными приказом Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр), и среднемесячной заработной платы, определенной исходя из фактически сложившейся заработной платы цехового персонала за 2020 год с учетом увеличения с 1 июля 2021 года на ИПЦ – 106,0% и с 1 июля 2022 года на ИЦП – 104,3% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России (не превышающей заработную плату, определенную

Отраслевым тарифным в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области на 2020-2022 годы). Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 22,24%, определенной в соответствии с Главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации и с учетом того, что ООО «Кировская сетевая компания» - микропредприятие, включено в реестр субъектов малого и среднего предпринимательства.

2. «Прочие производственные расходы» Обществом заявлены в размере 34,07 тыс. руб. на контроль качества воды и сточных вод.

«Контроль качества воды и сточных вод». Экспертной группой определены расходы по контролю качества воды в сумме 31,51 тыс. рублей исходя из фактических затрат по факту 2021 года, с учетом увеличения с 1 июля 2022 года на ИЦП – 104,3% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России и представленного договора об оказании услуг от 26.04.2021 № 11456-А с ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Кировской области».

3. «Ремонтные расходы» Обществом заявлены в размере 60,00 тыс. руб.

«Расходы на текущий и капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения» - экспертами проанализированы расходы на приобретения материалов за 2020 и 2021 годы. Ввиду отсутствия у заявителя договоров на закупку данных материалов, заключенных в результате проведения торгов или конкурсных процедур по заключению вышеуказанных договоров, требование предоставления которых предусмотрено пунктом 22 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, расходы на 2022 год определены исходя из затрат на данные цели, понесенных предприятием в 2021 году (в соответствии с представленными предприятием бухгалтерскими данными – оборотно-сальдовая ведомость по счету 20, карточка счета 10) с учетом увеличения с 1 июля 2022 года на ИЦП – 104,3% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России и распределения затрат на весь долгосрочный период. Таким образом, расходы на ремонт на 2022 год составили 20,84 тыс.руб.

4. «Административные расходы» Обществом заявлены в размере 231,13 тыс. руб., в том числе «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала» 222,00 тыс. руб. и «Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями» в сумме 9,13 тыс. руб.

Согласно учетной политике Предприятия общехозяйственные расходы распределяются пропорционально выручке.

«Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала» экспертами определены в сумме 44,05 тыс. руб. исходя из нормативной численности административного персонала в количестве 0,02 штатных единиц на уровне факта 2020 года (не превышающей численность, определенную в соответствии с рекомендациями, утвержденными приказом Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр), и среднемесячной заработной платы, определенной исходя из фактически сложившейся заработной платы административного персонала за 2020 год с учетом увеличения с 1 июля 2021 года на ИПЦ – 106,0% и с 1 июля 2022 года на ИЦП – 104,3% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России (не превышающей заработную плату, определенную Отраслевым тарифным в жилищно-коммунальном хозяйстве Кировской области на 2020-2022 годы). Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 19,56%, определенной в соответствии с Главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации и с учетом того, что ООО «Кировская сетевая компания» - микропредприятие, включено в реестр субъектов малого и среднего предпринимательства.

Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями, арендную плату, обучение предприятия, служебные командировки, прочие административные расходы экспертами учтены расходы на оплату связи, почтовые расходы, оплату коммунальных услуг и прочие расходы исходя из фактических затрат согласно представленной оборотно-сальдовой ведомости по счету 26 за 2020 год с учетом предложенного предприятием процента распределения затрат по видам деятельности и увеличения с 1 июля 2021 года на ИПЦ – 106,0% и с 1 июля 2022 года на ИЦП – 104,3% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России, на 2022 год в размере 3,80 тыс. руб.

В результате «Административные расходы» расходы на 2022 год составили 47,85 тыс. руб.

### **Расходы на энергетические ресурсы**

1. «Электроэнергия» - расходы на электроэнергию на 2022 год определены экспертной группой исходя из объема электроэнергии по предложению предприятия (не превышающий объем, определенный исходя из технических характеристик установленного оборудования и объема поднятой воды согласно производственной программе Общества) и прогнозной цены на электрическую энергию для среднего второго уровня напряжения фактически сложившейся за 6 месяцев 2021 года с учетом индекса роста цен на электрическую энергию на 2021 год в размере 103,92%, с 01.07.2022 - 104,11% и составила на 2 полугодие 2022 года 7,78 руб./кВт.ч. (удельный расход эл. энергии — 0,89 кВт.ч./куб.м.; средний тариф на эл. энергию на 2022 год — 7,78 руб./кВт.ч. с учетом НДС).

### **Неподконтрольные расходы**

Неподконтрольные расходы заявлены организацией в сумме 59,86 тыс. руб.

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.

«Налог на доходы» - расходы определены на уплату минимального налога на доходы в соответствии с применяемой на предприятии системой налогообложения.

2. «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату», в т.ч.:

«Аренда имущества» - расходы определены на уплату арендных платежей в соответствии с договором аренды объектов недвижимости системы водоснабжения от 25.07.2018, рассчитанный в соответствии с пунктом 44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 и составили на 2022 год в сумме 20,41 тыс. руб.

Таким образом, неподконтрольные расходы определены экспертами в сумме 41,60 тыс.руб.

### **Амортизация.**

Расходы по статье «Амортизация основных средств» не предусмотрены ввиду отсутствия предложения Общества.

### **Нормативная прибыль.**

Нормативная прибыль Общества не заявлена.

### **Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 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 ООО «Кировская сетевая компания» фактических расходов и объемов поднятой и отпущенной воды за 2019 год и подтверждающих документов, размер корректировки составил 143,81 тыс. руб. и распределен на 2021-2023 годы и составил с 01.07.2022 года в сумме 47,94 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 2020 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 ООО «Кировская сетевая компания» фактических расходов и объемов поднятой и отпущенной воды за 2020 год и подтверждающих документов, размер корректировки составил 156,28 тыс. руб., распределен на 3 года и составил с 01.07.2022 в размере 52,09 тыс. руб. исходя из годовых показателей.

**Корректировка необходимой валовой выручки при недостижении  
регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей  
надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и  
(или) водоотведения на 2020 год**

Согласно пункту 36 Основ ценообразования тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения рассчитываются в соответствии с методическими указаниями с учетом степени достижения плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с пунктом 93 Методических указаний при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения осуществляется корректировка необходимой валовой выручки.

Производственной программой Общества на 2020 год утверждены плановые значения показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения.

Обществом представлена информация о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения за 2020 год.

**Плановые и фактические значения показателей надежности и качества объектов  
централизованных систем водоснабжения за 2020 год.**

Показатели в сфере холодного водоснабжения		План	Факт	Весовой коэффициент
Показатели качества питьевой воды	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0	25	0,4
	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0	0	0,4
Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	0	0	0,2

Значения весовых коэффициентов показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения установлены распоряжением министерства строительства, энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области от 02.09.2021 № 106.

Учитывая недостижение Обществом утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с Порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр, без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, составляет 0,6, что свидетельствует о недостижении Обществом утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, на 2020 год на 40 процента.

В результате, величина корректировки необходимой валовой выручки при недостижении Обществом утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения на 2020 год, рассчитанная по формуле 36 Методических указаний, составляет (-25,91) тыс. руб. (величина необходимой валовой выручки, утвержденной тарифным решением, на 2020 год 781,15 тыс. руб.  $\times$  максимальный процент корректировки: = 3%  $\times$  индекс ИПЦ 2021: = 106,0  $\times$  индекс ИПЦ: 2022 = 104,3) и учтена на 2 полугодие 2022 года в размере (-25,91) тыс. руб.

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 «Кировская сетевая компания» по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2022 года исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 565,60 тыс. руб., в том числе:
  - операционные расходы в размере – 319,13 тыс. руб.;
  - расходы на энергетические ресурсы – 104,84 тыс. руб.;
  - неподконтрольные расходы – 41,60 тыс. руб.;
  - корректировка за 2019 год – 47,94 тыс. руб.;
  - корректировка за 2020 год – 52,09 тыс. руб.;
  - корректировка при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения за 2020 год: (-25,91) тыс. руб.

##### **5. Долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «Кировская сетевая компания» 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 «Кировская сетевая компания» 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	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
Индекс потребительских цен	104,00	104,00	104,00	104,00
Индекс цены на электрическую энергию	103,92	104,11	103,74	104,12



В результате экспертизы экспертная группа предлагает установить на 2022-2026 годы следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «Кировская сетевая компания» 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
2022	319,13	-	0,17	0,89
2023	-	1,00	0,17	0,89
2024	-	1,00	0,17	0,89
2025	-	1,00	0,17	0,89
2026	-	1,00	0,17	0,89

Величина необходимой валовой выручки ООО «Кировская сетевая компания» в соответствии с Основами ценообразования с 1 июля исходя из годовых показателей составила на 2023 год – 581,46 тыс. руб., на 2024 год – 550,11 тыс. руб., на 2025 год – 515,39 тыс. руб., на 2026 год – 531,67 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает установить для потребителей ООО «Кировская сетевая компания» на территории муниципального образования «Город Киров» Кировской области тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 01.01.2022 по 30.06.2022	33,74
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	37,51
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	37,51
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	38,56
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	38,56
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	36,48
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	36,48
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	34,18
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	34,18
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	35,26
	Прочие потребители	с 01.01.2022 по 30.06.2022	33,74
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	37,51
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	37,51
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	38,56
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	38,56
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	36,48
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	36,48
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	34,18
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	34,18
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	35,26

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

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Мальков Н.В., Черных А.О.

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

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

Мальков Н.В.: Предлагаю установить тарифы.

Троян Г.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить на 2022-2026 годы производственную программу на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Кировская сетевая компания».

2. Установить на 2022-2026 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности для общества с ограниченной ответственностью «Кировская сетевая компания» согласно приложению № 1.

3. Установить тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Кировская сетевая компания» на территории муниципального образования «Город Киров» Кировской области (сл. Сошени) согласно приложению № 2.

4. Тарифы, установленные в пункте 3 настоящего решения, действуют с 01.01.2022 по 31.12.2026.

Приложение № 1  
к решению правления  
РСТ Кировской области

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ  
регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Кировская  
сетевая компания»**

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень потерь питьевой воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс. руб.	%	%	кВт.ч./куб.м
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2022	319,13	-	0,17	0,89
	2023	-	1,00	0,17	0,89
	2024	-	1,00	0,17	0,89
	2025	-	1,00	0,17	0,89
	2026	-	1,00	0,17	0,89

## Приложение № 2

к решению правления  
РСТ Кировской области

**ТАРИФЫ**  
**на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной**  
**ответственностью «Кировская сетевая компания» на территории муниципального**  
**образования «Город Киров» Кировской области (сл. Сошени)**

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 01.01.2022 по 30.06.2022	33,74
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	37,51
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	37,51
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	38,56
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	38,56
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	36,48
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	36,48
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	34,18
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	34,18
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	35,26
	Прочие потребители	с 01.01.2022 по 30.06.2022	33,74
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	37,51
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	37,51
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	38,56
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	38,56
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	36,48
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	36,48
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	34,18
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	34,18
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	35,26

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

**25. По двадцать пятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:**

Черных Алену Олеговну, которая доложила членам правления.

В соответствии с Положением о Региональной службе по тарифам Кировской области, утвержденным постановлением Правительства Кировской области от 01.09.2008 г. № 144/365, и на основании письма ООО «Бора» (ОГРН 1034316517498, ИНН 4346055628, адрес электронной почты: info@bora-kirov.ru) (вход. от 11.11.2021 № 66-01-03-5167) о переключении жилых домов от объектов теплоснабжения и водоснабжения ООО «Бора» к котельной ООО «Кировская сетевая компания» предлагается:

1. Признать утратившими силу:

1.1 Решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 26.03.2019 № 8/1-кс-2019 «О тарифах на горячую воду (горячее водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «БОРА» (муниципальное образование «Город Киров»)).

1.2 Решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 10.12.2019 № 44/34-кс-2020 «О внесении изменения в решение правления РСТ Кировской области от 26.03.2019 № 8/1-кс-2019».

1.3 Решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 18.12.2020 № 41/55-кс-2021 «О внесении изменения в решение правления РСТ Кировской области от 26.03.2019 № 8/1-кс-2019».

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Мальков Н.В., Черных А.О.

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

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

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

Троян Г.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

**РЕШИЛИ:**

1. Признать утратившими силу:

1.1. Решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 26.03.2019 № 8/1-кс-2019 «О тарифах на горячую воду (горячее водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «БОРА» (муниципальное образование «Город Киров»)).

1.2. Решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 10.12.2019 № 44/34-кс-2020 «О внесении изменения в решение правления РСТ Кировской области от 26.03.2019 № 8/1-кс-2019».

1.3. Решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 18.12.2020 № 41/55-кс-2021 «О внесении изменения в решение правления РСТ Кировской области от 26.03.2019 № 8/1-кс-2019».

2. Настоящее решение вступает в силу с 07.12.2021.

**26. По двадцать шестому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:**

Мышкину Снежану Николаевну, которая доложила членам правления.

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

1.1 Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: администрация муниципального образования Красноярского сельского поселения Нолинского района Кировской области (далее – администрация МО Красноярского сельского поселения).

1.2 Юридический адрес: 613440, Кировская область, Нолинский район, пос. Красный Яр, ул. Труда, д. 1.

1.3 Официальный электронный адрес организации, указанный в заявлении об установлении тарифов: kryar2011@yandex.ru.

1.4 ИНН 4321005992, КПП 432101001, ОГРН 1054309513092.

1.5 Руководитель: Зыкин Сергей Евгеньевич, тел. 8 (83368) 2-19-39.

Контактное лицо, ответственное за составление шаблонов: Ашихмина Людмила Владимировна, тел. 8 (83368) 2-19-39.

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

1.7 Действующие тарифы, долгосрочные параметры регулирования деятельности, а также производственная программа Администрации МО Красноярское сельское поселение на 2019-2023 годы утверждены решением правления РСТ Кировской области от 13.11.2018 № 40/60-кс-2019 (в ред. от 12.11.2019 № 40/45-кс-2020, от 27.10.2020 №33/47-кс-2021), в том числе:

Долгосрочные параметры регулирования деятельности Администрации МО Красноярское сельское поселение

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	311,51	-	0,00	1,37
	2020	-	1,00	0,00	1,37
	2021	-	1,00	0,00	1,37
	2022	-	1,00	0,00	1,37
	2023	-	1,00	0,00	1,37
Водоотведение	2019	178,72	-		0,11
	2020	-	1,00		0,11
	2021	-	1,00		0,11
	2022	-	1,00		0,11
	2023	-	1,00		0,11

**Тарифы Администрации МО Красноярское сельское поселение**

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	33,00
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	33,48
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	33,48
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	34,89
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	34,89
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	33,65
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	33,27
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	32,10
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	32,10
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	33,14
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	33,00

		с 01.07.2019 по 31.12.2019	33,48
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	33,48
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	34,89
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	34,89
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	33,65
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	33,27
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	32,10
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	32,10
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	33,14
Водоотведение	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 01.01.2019 по 30.06.2019	32,16
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	33,14
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	31,84
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	31,84
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	31,84
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	35,49
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	35,49
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	36,48
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	36,48
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	37,56
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	32,16
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	33,14
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	31,84
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	31,84
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	31,84
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	35,49
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	35,49
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	36,48
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	36,48
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	37,56

**Производственная программа Администрации МО Красноярское сельское поселение**

питьевая вода (питьевое водоснабжение)
Объемы реализации питьевой воды всего – 17,80 тыс. м <sup>3</sup> в год, в том числе населению – 16,00 тыс. м <sup>3</sup> в год (89,89 % от общего объема).
водоотведение
Объемы водоотведения всего – 5,50 тыс. м <sup>3</sup> в год, в том числе населению – 5,50 тыс. м <sup>3</sup> в год (100,00 % от общего объема).

Период корректировки – 2022 год.

Заявляемые тарифы – корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для администрации МО Красноярское сельское поселение производится по инициативе Службы.

Предложение по корректировке производственной программы на 2022 год: проект корректировки производственной программы администрации МО Красноярское сельское поселение на 2022 год в РСТ Кировской области не поступал.

Основание владения, пользования и распоряжения имуществом - используется муниципальное имущество в соответствии с выпиской из реестра муниципального имущества, необходимого для решения вопросов местного значения по водоснабжению и водоотведению по Красноярскому сельскому поселению, свидетельства о государственной регистрации права от 18.03.2016 №43-43/005-43/005/104/2016-448/1, от 15.03.2016 №43-43/005-43/005/104/2016-416/1.

**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 администрации МО Красноярское сельское поселение, на 2022 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 2023 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2021 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 2022 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 с 01.07.2019 для администрации МО Красноярское сельское поселение, в размере – 311,51 тыс. руб.;

3. Индекса эффективности операционных расходов, установленного для администрации МО Красноярское сельское поселение на 2020 год установлен в размере – 1,0%, на 2021 год – 1,0%, на 2022 год – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России на 2020 год в размере 103,4 %, на 2021 год в размере 106,0%, на 2022 год в размере 104,3%.

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.

В результате операционные расходы экспертами определены в размере 345,53 тыс. руб.

#### **Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов**

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов определены по формуле 39.1 Методических указаний.

Расходы на электрическую энергию на 2022 год определены в сумме 241,69 тыс. руб исходя из:

- удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годы, в размере – 1,37 кВт.ч/куб.м;

- планируемого объема поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2022 год, определенного исходя из объема реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) в соответствии с производственной программой администрации МО Красноярское сельское поселение, утвержденной на 2019-2023 годы, расхода питьевой воды на собственные нужды и составляет 17,80 тыс. м<sup>3</sup> в год;

- скорректированной цены на электрическую энергию для низкого уровня напряжения (НН) на 2022 год в размере НН- 9,92 руб./кВт.ч. с НДС (определена исходя из цены, сложившейся по данным актов энергопотребления в 1 полугодии 2021 года, с учетом расчетных индексов роста цен на электрическую энергию с 01.07.2021 для НН– 103,94%, с 01.07.2022 для НН- 104,04%).

#### **Корректировка неподконтрольных расходов**

Неподконтрольные расходы определены в соответствии с пунктами 49 и 88 Методических указаний.

«Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:

«Водный налог и плата за пользование водным объектом» определены экспертной группой в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации в размере 5,27 тыс. руб.

#### **Амортизация.**

Расходы на амортизацию основных средств не предусмотрены ввиду отсутствия предложения администрации МО Красноярское сельское поселение.

#### **Нормативная прибыль.**

Расходы по статье «Нормативная прибыль» не предусмотрены ввиду отсутствия предложения администрации МО Красноярское сельское поселение.

#### **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 администрации МО Красноярское сельское поселение Нолинского района Кировской области, документально подтвержденных данных о фактических расходах и объемах поднятой и отпущенной воды за 2018 год размер корректировки определен в размере 68,25 тыс. руб., распределен на 3 года и составил с 1 июля 2022 года 22,75 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 2019 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 администрации МО Красноярское сельское поселение Нолинского района Кировской области, документально подтвержденных данных о фактических расходах и объемах поднятой и отпущенной воды за 2019 год размер корректировки определен в размере 29,37 тыс. руб., распределен на 3 года и составил с 1 июля 2022 года 9,79 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 2020 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 администрации МО Красноярское сельское поселение документально подтвержденных данных о фактических расходах и объемах поднятой и отпущенной воды за 2022 год размер корректировки необходимой валовой выручки определен в размере 83,12 тыс. руб., распределен на 3 года и составил с 1 июля 2022 года 27,71 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**

Согласно пункту 36 Основ ценообразования тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения рассчитываются в соответствии с методическими указаниями с учетом степени достижения плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с пунктом 93 Методических указаний при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения осуществляется корректировка необходимой валовой выручки.

Производственной программой администрации МО Красноярское сельское поселение на 2020 год плановые значения показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения на 2020 год не утверждены.

Корректировка необходимой валовой выручки администрации МО Красноярское сельское поселение с учетом степени достижения плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения в соответствии с Основами ценообразования, по формуле 36 Методических указаний, не производилась.

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 администрации МО Красноярское сельское поселение по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2022 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка: 652,74 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы: 345,53 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы: 241,69 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы: 5,27 тыс. руб.;
- корректировка НВВ 2018 год: 22,75 тыс. руб.;
- корректировка НВВ 2019 год: 9,79 тыс. руб.;
- корректировка НВВ 2020 год: 27,71 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 администрации МО Красноярское сельское поселение Нолинского района Кировской области на территории муниципального образования Красноярское сельское поселение Нолинского района Кировской области, и установить на 2022 год тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2022 по	с 01.07.2022 по

	30.06.2022	31.12.2022
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	35,92	36,67
Прочие потребители	35,92	36,67

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

#### **4. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на водоотведение на 2022 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 с 01.07.2019 на долгосрочный период регулирования для администрации МО Красноярское сельское поселение в размере – 178,72 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного для администрации МО Красноярское сельское поселение на 2020 год в размере – 1,0%, на 2021 год в размере – 1,0%, на 2022 год в размере – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России на 2020 год в размере 103,4 %, на 2021 год в размере 106,0%, на 2022 год в размере 104,3%.

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.

В результате операционные расходы экспертами определены в размере 198,24 тыс. руб.

##### **Корректировка неподконтрольных расходов**

Неподконтрольные расходы определены в соответствии с пунктами 49 и 88 Методических указаний.

Корректировка неподконтрольных расходов в виду отсутствия предложения регулируемой организации об их корректировке не производилась.

##### **Амортизация.**

Расходы на амортизацию основных средств не предусмотрены ввиду отсутствия предложения администрации МО Красноярское сельское поселение.

##### **Нормативная прибыль.**

Расходы по статье «Нормативная прибыль» не предусмотрены ввиду отсутствия предложения администрации МО Красноярское сельское поселение.

#### **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 администрации МО Красноярское сельское поселение Нолинского района Кировской области, документально подтвержденных данных о фактических расходах и объемах сточных вод за 2018 год размер корректировки определен в размере (-25,31) тыс. руб., распределен на 3 года и составил с 1 июля 2022 года (-8,44) 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 2019 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 администрации МО Красноярское сельское поселение Нолинского района Кировской области, документально подтвержденных данных о фактических расходах и объемах сточных вод за 2019 год размер корректировки определен в размере 11,23 тыс. руб., распределен на 3 года и составил с 1 июля 2022 года 3,74 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 2020 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 администрации МО Красноярское сельское поселение документально подтвержденных данных о фактических расходах и объемах сточных вод за 2020 год размер корректировки определен в размере 23,15 тыс. руб., распределен на 3 года и составил с 1 июля 2022 года 7,72 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**

Согласно пункту 36 Основ ценообразования тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения рассчитываются в соответствии с методическими указаниями с учетом степени достижения плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с пунктом 93 Методических указаний при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоотведения осуществляется корректировка необходимой валовой выручки.

Производственной программой администрации МО Красноярское сельское поселение на 2020 год плановые значения показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоотведения на 2020 год не утверждены.

Корректировка необходимой валовой выручки администрации МО Красноярское сельское поселение с учетом степени достижения плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения в соответствии с Основами ценообразования, по формуле 36 Методических указаний, не производилась.

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 администрации МО Красноярское сельское поселение по производству и реализации услуги по водоотведению с 1 июля 2022 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка: 207,23 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы: 198,24 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы – 5,96 тыс. руб.;
- корректировка НВВ 2018 год: (-8,44) тыс. руб.;
- корректировка НВВ 2019 год: 3,74 тыс. руб.;
- корректировка НВВ 2020 год: 7,72 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 администрации МО Красноярское сельское поселение Нолинского района Кировской области на территории муниципального образования Красноярское сельское поселение Нолинского района Кировской области, и установить на 2022 год тарифы на водоотведение в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	34,26	37,68
Прочие потребители	34,26	37,68

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

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Мальков Н.В., Мышкина С.Н.

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

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

Мальков Н.В.: Предлагаю внести изменения.

Троян Г.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 13.11.2018 № 40/60-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для администрации муниципального образования Красноярского сельского поселения Нолинского района Кировской области», заменив в приложении № 2 «Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для администрации муниципального образования Красноярское сельское поселение Нолинского района Кировской области на территории муниципального образования Красноярское сельское поселение Нолинского района Кировской области» значения «32,10» значениями «36,67», значения «36,48» значениями «37,68».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2022.

**27. По двадцать седьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:**

Муравьеву Анну Сергеевну, которая доложила членам правления.

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

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Энергоснабжающая организация Кирово-Чепецкого химического комбината» (Далее - Общество).

2. Юридический адрес: 613040, Кирово-Чепецк Кировской области, пер. Пожарный, 9.

3. ОГРН 1034313515675, ИНН 4312128123, КПП: 431201001, tatyana.oshkina@uralchem.com.

4. Руководитель: директор — директор Бурдин Игорь Анатольевич, тел. (83361)-9-48-00.

5. Контактное лицо, ответственное за составление шаблонов: Ошкина Татьяна Васильевна, (83361) 9-44-14.

6. Система налогообложения: общая система налогообложения.

7. Действующие тарифы, долгосрочные параметры регулирования деятельности, а также производственная программа Общества на 2019-2023 годы утверждены решением правления Службы от 11.12.2018 № 44/46-кс-2019 (в ред. 08.12.2020), в том числе:

Долгосрочные параметры регулирования деятельности Общества

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов %	Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии кВт.ч./куб.м
Техническая вода	2019	5576,10	-	0,0	0,15
	2020	-	1,00	0,0	0,15
	2021	-	1,00	0,0	0,15
	2022	-	1,00	0,0	0,15
	2023	-	1,00	0,0	0,15
Техническая вода (осветленная)	2019	31828,30	-	0,0	0,39
	2020	-	1,00	0,0	0,39
	2021	-	1,00	0,0	0,39
	2022	-	1,00	0,0	0,39
	2023	-	1,00	0,0	0,39

Тарифы на техническую воду для Общества

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Техническая вода	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2,60
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	2,88
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	2,71
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	2,86
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	2,18
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1,89
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1,89
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	3,06
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	3,06
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	3,29
Техническая вода (осветленная)	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	3,32
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	3,63
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	3,63

	с 01.07.2020 по 31.12.2020	4,36
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	4,36
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	4,69
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	4,69
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	4,36
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	4,36
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	4,56

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

Производственная программа Общества на 2022 год

техническую воду	техническую воду (осветленную)
Объемы реализации – 5000,51 тыс. м <sup>3</sup> в год	Объемы реализации – 21020,99 тыс. м <sup>3</sup> в год на 2019 год, на 2021-2023 годы; Объемы реализации – 19802,27 тыс. м <sup>3</sup> в год на 2020 год.

8. Период корректировки – 2022 год.

9. Заявляемые тарифы:

- на техническую воду: 2,92 руб./м.куб. (без НДС).

- на техническую воду (осветленную): 5,30 руб./м.куб. (без НДС).

10. 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 направлена.

10. Основание владения, пользования и распоряжения имуществом - земельные участки для оказания услуг водоснабжения ООО «Энергоснабжающая организация Кирово-Чепецкого химического комбината» находятся в аренде на основании договоров аренды, заключенных с администрацией муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» от 13.03.2006 № 2388 и № 2380. Водозабор, насосные станции, здания и сооружения находятся в собственности ООО «ЭСО КЧХК», часть здания береговой насосной станции и часть напорного трубопровода технического водоснабжения передано по договору субаренды с ООО «ГалоПолимер».

**Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки и корректировке производственной программы**

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на техническую воду, установленных с применением метода индексации на 2019-2023 годы для Общества на 2022 год и корректировка производственной программы на 2022 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 2023 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2021 года (далее – прогноз СЭР МЭР России);

- 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).

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 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 Предприятие представило в региональную службу по тарифам Кировской области проект измененной производственной программы в сфере питьевого водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 годы (производственную программу в сфере питьевого водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 годы (с учетом корректировки 2022 года).

Основанием для корректировки производственной программы Предприятия в сфере питьевого водоснабжения и водоотведения, 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.

$$Q_i = Q_{i-2} \cdot (1 + t_i)^2 + Q_i^{\text{нп}} - \Delta Q_i^{\text{н}} \quad (1)$$

$$t_i = \frac{1}{3} \cdot \sum_{k=2}^4 \frac{Q_{i-k} - Q_{i-k}^{\text{нп}} - \Delta Q_{i-k}^{\text{н}} - Q_{i-k-1}}{Q_{i-k-1}} \quad (1.1.)$$

Обществом заявлена корректировка объёмов на 2022 год по технической воде (осветленной) и технической воде. В качестве обоснования фактического объема отпуска воды за последний отчетный год и динамики отпуска воды за последние 3 года представлены:

- сводные таблицы по учету фактического объема отпуска технической воды (осветленной) и технической воды за 2017-2020 годы;

- счета-фактуры и акты за 2017-2020 годы выставленные потребителю АО «Объединенная химическая компания «УРАЛХИМ» (ООО «ЭСО КЧХК» входит в состав холдинга ОАО «Объединенная химическая компания «УРАЛХИМ», отпуск воды осуществляется подразделениям холдинга) и ООО «ГалоПолимер».

Рост объёмов технической воды (осветленной) по филиалу «КЧХК» связан с ростом потребления воды АО «Объединенная химическая компания «УРАЛХИМ», согласно письму главного инженера АО «Объединенная химическая компания «УРАЛХИМ» о прогнозе потребления технической воды на 2022-2024 годы.

Рост объёмов по технической воде, отпускаемой ООО «ГалоПолимер», связан с ростом объёмов выпускаемой продукции ООО «ГалоПолимер», письмо ООО «ГалоПолимер» о прогнозе потребления воды на 2022-2024 годы.

Расчетный объем отпуска технической воды (осветленной) на 2022 год определенный экспертами по формулам 1 и 1.1. Методических указаний меньше объема, заявленного обществом при корректировке производственной программы на 2022 год. Экспертами при корректировке производственной программы на 2022 год приняты объёмы отпуска технической воды (осветленной) по предложению Общества.

На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает скорректировать производственную программу Общества в сфере водоснабжения, утвержденную на 2019-2023 годы, и утвердить на 2022 год объем отпуска технической воды (осветленной) и технической воды, в следующих размерах:

техническую воду (осветленную)	техническую воду
Объемы реализации – 18311,71 тыс. м <sup>3</sup> в год.	Объемы реализации – 8219,98 тыс. м <sup>3</sup> в год.

### **3. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на техническую воду на 2022 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 с 01.07.2019 для Общества в размере – 5576,10 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования для Общества в размере – 1,0% ежегодно.

3. Индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России на 2020 год в размере 103,4 %, на 2021 год в размере 106,0%, на 2022 год в размере 104,3%.

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.

Экспертами учтены операционные расходы в размере 6185,10 тыс. руб.

### **Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов**

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов определены по формуле 39.1 Методических указаний.

Обществом заявлены расходы в размере 4248,99 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию на 2022 год определены в размере 4356,51 исходя из:

- удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годы, в размере – 0,15 кВт.ч/куб.м;
- планируемого объема поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2022 год определенного исходя из объема реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) в соответствии с производственной программой Общества, утвержденной на 2019-2023 годы (с учетом корректировки на 2022 год), составляет 8219,38 тыс. м<sup>3</sup> в год;
- скорректированной цены на электрическую энергию для высокого уровня напряжения на 2022 год в размере 3,59 руб./кВт.ч. без учета НДС (определена исходя цены из сложившейся по данным актов энергопотребления в 1 полугодии 2021 года (без НДС), с учетом расчетных индексов роста цен на электрическую энергию с 01.07.2021 – 103,89%, на с 01.07.2022 - 104,21%).

### **Корректировка неподконтрольных расходов**

Неподконтрольные расходы определены в соответствии с пунктами 49 и 88 Методических указаний.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2022 год учтены следующие статьи затрат:

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов» заявлены Обществом в размере 8350,29 тыс. руб. Экспертами учтены расходы в размере 7120,11 тыс. руб., в том числе:

- «Налог на прибыль» - организация находится на ОСНО, расходы на нормативную прибыль не предусмотрены, следовательно, расходы на налог на прибыль исключены;
- «Налог на имущество организаций» - учитывая фактические затраты на налог на имущество организаций в 2020 году (согласно бухгалтерской отчетности), расходы приняты по предложению Общества.
- «Плата за негативное воздействие на окружающую среду» - исключены в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, так как экономическая обоснованность включения данных расходов в необходимую валовую выручку предприятия на будущий период не подтверждена.
- «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - расходы приняты по предложению Общества, заявленный размер расходов не превышает рассчитанный в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации;
- «Земельный налог» - исключены в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, так как экономическая обоснованность включения данных расходов в необходимую валовую выручку предприятия на будущий период не подтверждена.
- «Транспортный налог» - учитывая фактические затраты завершенного периода (согласно бухгалтерской отчетности), расходы определены экспертной группой на оплату транспортного налога по предложению Общества.
- «Прочие налоги и сборы» - Обществом заявлены расходы на рентабельность и расходы на оплату аренды земельных участков. Расходы на оплату аренды земельных участков перенесены в статью «Аренда земельных участков». Расходы на рентабельность исключены в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от

13.05.2013 № 406, так как экономическая обоснованность включения данных расходов в необходимую валовую выручку предприятия на будущий период не подтверждена.

2. «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату», в том числе:

- «Аренда земельных участков» - экспертами учтены расходы на арендную плату земельных участков по договору с администрацией муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» (от 13.03.2006 № 2388) в размере 118,10 тыс. руб. 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 РФ от 13.05.2013 № 406.

#### **Амортизация.**

Обществом заявлены расходы в размере 2164,57 тыс. руб. Экспертами проанализирован фактически начисленный размер амортизации за октябрь 2021 года на сч.02 (по данным бухгалтерской отчетности) (со счетов: сч.25 «ОПР Амортизация», со сч. 26 «ОХР Амортизация», сч. 20 «ПР Амортизация», сч. 25 «ОПР Ремонты более 18 месяцев», со сч. 26 «ОХР Ремонты более 18 месяцев», сч. 20 «ПР Ремонты более 18 месяцев»), а также размер амортизации, учтенной по статье «Операционные расходы» в 2019 году, с учетом индекса эффективности операционных расходов на 2020-2022 годы в размере – 1,0% ежегодно и индекса потребительских цен на 2020 год в размере 103,4%, на 2021 – 106,0%, на 2022 – 104,3%. Размер расходов на амортизацию, учтенный экспертами, составляет 1268,18 тыс. руб. (амортизация: по сч.02 (со сч.25 «ОПР Амортизация» и со сч. 25 «ОПР Ремонты более 18 месяцев» (в доле, относимой на услугу пропорционально себестоимости услуг), со сч. 20 «ПР Амортизация» и «ПР Ремонты более 18 месяцев»)) учитывая остаточную стоимость и начисленную амортизацию. Увеличение амортизации связано с вводом в эксплуатацию уровнемера и агрегата насосного (согласно карточкам ОС-6, бухгалтерской отчетности) и постановкой на баланс с максимальным сроком полезного использования.

#### **Нормативная прибыль.**

Расходы по статье «Нормативная прибыль» не предусмотрены ввиду отсутствия предложения Общества.

#### **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, объемов поднятой и отпущенной воды за 2018 год и подтверждающих документов, размер корректировки составил на 2020 год (- 2148,36) тыс. руб. и распределена на 3 года. В тарифе на 2022 год с 01.07.2022 учтена сумма в размере (-716,12) 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 2019 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, объемов поднятой и отпущенной воды в 2019 году, корректировка НВВ составила (- 4304,15) тыс. руб. исходя из годовых показателей и распределен на 3 года. В тарифе на 2022 год с 01.01.2022 учтена сумма в размере (-705,36) тыс. руб., с 01.07.2022 в размере (-723,36) тыс. руб.

**Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2020 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, объемов поднятой и отпущенной воды в 2020 году, корректировка НВВ составила (- 7414,67) тыс. руб. исходя из годовых показателей и распределен на 3 года. В тарифе на 2022 год с 01.07.2022 учтена сумма в размере (-2471,56) 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.

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 Общества по производству и реализации технической воды (осветленной) с 1 июля 2022 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка: 14413,61 тыс. руб., в том числе:
  - операционные расходы: 6185,10 тыс. руб.;
  - расходы на энергетические ресурсы: 4356,51 тыс. руб.;
  - неподконтрольные расходы: 7238,21 тыс. руб.;
  - амортизация: 1268,18 тыс. руб.;
  - корректировка НВВ: (-4634,39) 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 Общества на территории муниципального образования городской округ город Кирово-Чепецк Кировской области, и установить на 2022 год тарифы на техническую воду (осветленную) в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр			
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	по	с 01.07.2022 по 31.12.2022	по
Прочие потребители	1,75		1,75	

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов.

#### **4. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на техническую воду (осветленную) на 2022 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 с 01.07.2019 для Общества установлен в размере – 31828,30 тыс. руб.;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования для Общества в размере – 1,0% ежегодно.

3. Индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России на 2020 год в размере 103,4 %, на 2021 год в размере 106,0%, на 2022 год в размере 104,3%.

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.

Экспертами определены расходы на 2022 год в размере 35304,47 тыс. руб.

##### **Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов**

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов определены по формуле 39.1 Методических указаний.

Обществом заявлены расходы в размере 25206,97 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию на 2022 год определены в размере 25676,57 тыс. руб. исходя из:

- удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годы, в размере – 0,39 кВт.ч/куб.м;

- планируемого объема поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2022 год определенного исходя из объема реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) в соответствии с производственной программой Общества, утвержденной на 2019-2023 годы (с учетом корректировки на 2022 год), составляет 18311,71 тыс. м<sup>3</sup> в год;

- скорректированной цены на электрическую энергию для высокого уровня напряжения на 2022 год в размере 3,60 руб./кВт.ч. без учета НДС (определена исходя цены из сложившейся по данным актов энергопотребления в 1 полугодии 2021 года (без НДС), с учетом расчетных индексов роста цен на электрическую энергию с 01.07.2021 – 103,89%, на с 01.07.2022 - 104,21%).

##### **Корректировка неподконтрольных расходов**

Неподконтрольные расходы определены в соответствии с пунктами 49 и 88 Методических указаний.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2022 год учтены следующие статьи затрат:

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов» заявлены Обществом в размере 22470,72 тыс. руб. Экспертами учтены расходы в размере 16959,66 тыс. руб., в том числе:

- «Налог на прибыль» - организация находится на ОСНО, расходы на нормативную прибыль не предусмотрены, следовательно, расходы на налог на прибыль исключены;

- «Налог на имущество организаций» - учитывая фактические затраты на налог на имущество организаций в 2020 году (согласно бухгалтерской отчетности) расходы приняты по предложению Общества.

- «Плата за негативное воздействие на окружающую среду» - исключены в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, так

как экономическая обоснованность включения данных расходов в необходимую валовую выручку предприятия на будущий период не подтверждена.

- «Водный налог и плата за пользование водным объектом» - расходы приняты по предложению Общества, заявленный размер расходов не превышает рассчитанный в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации;

- «Земельный налог» - исключены в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, так как экономическая обоснованность включения данных расходов в необходимую валовую выручку предприятия на будущий период не подтверждена.

- «Транспортный налог» - учитывая фактические затраты завершеного периода (согласно бухгалтерской отчетности), расходы определены экспертной группой на оплату транспортного налога по предложению Общества.

- «Прочие налоги и сборы» - Обществом заявлены расходы на рентабельность и расходы на оплату аренды земельных участков. Расходы на оплату аренды земельных участков перенесены в статью «Аренда земельных участков». Расходы на рентабельность исключены в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, так как экономическая обоснованность включения данных расходов в необходимую валовую выручку предприятия на будущий период не подтверждена.

2. «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату», в том числе:

- «Аренда имущества» - расходы, заявленные Обществом в размере 371,03 тыс. руб. по договору аренды сетей с ООО «Галополимер» исключены в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, так как экономическая обоснованность включения данных расходов в необходимую валовую выручку предприятия на будущий период не подтверждена.

- «Аренда земельных участков» - экспертами учтены расходы на арендную плату земельных участков по договору с администрацией муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» (от 13.03.2006 № 2388, от 23.07.2020 №353-02/3) в размере 560,43 тыс. руб.. 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 РФ от 13.05.2013 № 406.

#### **Амортизация.**

Обществом заявлены расходы в размере 16691,40 тыс. руб. Экспертами проанализирован фактически начисленный размер амортизации за октябрь 2021 года на сч.02 (по данным бухгалтерской отчетности) (со счетов: сч.25 «ОПР Амортизация», со сч. 26 «ОХР Амортизация», сч. 20 «ПР Амортизация», сч. 25 «ОПР Ремонты более 18 месяцев», со сч. 26 «ОХР Ремонты более 18 месяцев», сч. 20 «ПР Ремонты более 18 месяцев»), а также размер амортизации, учтенной по статье «Операционные расходы» в 2019 году, с учетом индекса эффективности операционных расходов на 2020-2022 годы в размере – 1,0% ежегодно и индекса потребительских цен на 2020 год в размере 103,4%, на 2021 – 106,0%, на 2022 – 104,3%. Размер расходов на амортизацию, учтенный экспертами, составляет 10161,21 тыс. руб. (амортизация: по сч.02 (со сч.25 «ОПР Амортизация» и со сч. 25 «ОПР Ремонты более 18 месяцев» (в доле, относимой на услугу пропорционально себестоимости услуг), со сч. 20 «ПР Амортизация» и «ПР Ремонты более 18 месяцев») учитывая остаточную стоимость и начисленную амортизацию.

#### **Нормативная прибыль.**

Расходы по статье «Нормативная прибыль» не предусмотрены ввиду отсутствия предложения Общества.

**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 документально подтвержденных фактических затрат, произведенных в 2018 году, объемов поднятой и отпущенной воды корректировка НВВ составила (- 3322,38) тыс. руб. исходя из годовых показателей и распределен: на 1 полугодие 2021 года в размере (- 1170,40) тыс. руб., на 2 полугодие 2021 года в размере (- 170,40) тыс. руб., оставшийся размер корректировки (-511,19) распределен на последующие периоды регулирования. В тарифе на 2022 год с 01.07.2022 учтена сумма в размере (-340,80) 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 2019 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 2019 году, объемов поднятой и отпущенной воды корректировка НВВ составила 7349,04 тыс. руб. исходя из годовых показателей и распределен на 3 года. В тарифе на 2022 год с 01.07.2022 учтена сумма в размере 2449,68 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 2020 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 2020 году, объемов поднятой и отпущенной воды корректировка НВВ составила 467,67 тыс. руб. исходя из годовых показателей. Корректировка распределена следующим образом: на 1 полугодие 2022 года в размере 200,00 тыс. руб., на 2 полугодие 2022 в размере 133,84 тыс. руб. В тарифе на 2022 год с 01.07.2022 учтена сумма в размере 267,367 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**

Согласно пункту 36 Основ ценообразования тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения рассчитываются в соответствии с методическими указаниями с учетом степени достижения плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с пунктом 93 Методических указаний при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и

качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения осуществляется корректировка необходимой валовой выручки.

Производственной программой Общества плановые значения показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения на 2020 год не утверждены.

Корректировка необходимой валовой выручки Общества с учетом степени достижения плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения в соответствии с Основами ценообразования, по формуле 36 Методических указаний, не производилась.

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 Общества по производству и реализации технической воды с 1 июля 2022 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка: 91038,90 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы: 35304,47 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы: 25676,57 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы: 17520,09 тыс. руб.;
- амортизация: 10616,21 тыс. руб.;
- корректировка НВВ: 2376,56 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 Общества на территории муниципального образования городской округ город Кирово-Чепецк Кировской области, и установить на 2022 год тарифы на техническую воду в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр			
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	по	с 01.07.2022 по 31.12.2022	по
Прочие потребители	4,69		4,97	

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов.

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Мальков Н.В., Муравьева А.С.

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

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

Мальков Н.В.: Предлагаю внести изменения.

Троян Г.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить изменения на 2022 год в производственную программу общества с ограниченной ответственностью «Энергоснабжающая организация Кирово-Чепецкого химического комбината» на техническую воду, утвержденную на 2019-2023 годы.

2. Внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 11.12.2018 № 44/46-кс-2019 «О тарифах на техническую воду для общества с ограниченной ответственностью «Энергоснабжающая организация Кирово-Чепецкого химического комбината» (муниципальное образование «Город Кирово-Чепецк» Кировской области)», изложив приложение № 2 «Тарифы на техническую воду для общества с ограниченной ответственностью «Энергоснабжающая организация Кирово-Чепецкого химического

комбината» на территории муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области» в новой редакции согласно приложению.

3. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2022.

Приложение  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Приложение № 2  
к решению правления  
РСТ Кировской области  
от 11.12.2018 № 44/46-кс-2019

### ТАРИФЫ

**на техническую воду для общества с ограниченной ответственностью  
«Энергоснабжающая организация Кирово-Чепецкого химического комбината» на  
территории муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области**

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Техническая вода	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2,60
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	2,88
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	2,71
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	2,86
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	2,18
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1,89
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1,75
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1,75
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1,75
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	3,29
Техническая вода (осветлённая)	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	3,32
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	3,63
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	3,63
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	4,36
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	4,36
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	4,69
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	4,69
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	4,97
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	4,97
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	4,56

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.



**28. По двадцать восьмому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:**

Муравьеву Анну Сергеевну, которая доложила членам правления.

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

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» (далее – Общество).

2. Юридический адрес: пер. Пожарный, 2, г. Кирово-Чепецк, 613040.

3. ОГРН: 1034313509108, ИНН 4312126856, КПП: 431201001, ogorodovaea@halopolymer-kc.com

4. Руководитель: директор Сорокожердьев Алексей Борисович, тел. (83361) 8 (83361) 6-91-30.

5. Контактное лицо: Огородова Е.А., тел. (83361) 6-93-09.

6. Система налогообложения на регулируемый период: общепринятая система налогообложения.

7. Действующие тарифы, долгосрочные параметры регулирования деятельности, а также производственная программа Общества» на 2019-2023 годы утверждены решением правления Службы от 11.12.2018 № 44/47-кс-2019 (в ред. 08.12.2020), в том числе:

Долгосрочные параметры регулирования деятельности Общества

Наименование услуги	Год	Базовый уровень операционных расходов тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов %	Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии кВт.ч./куб.м
Техническая вода	2019	7786,39	-	2,7	0,37
	2020	-	1,00	2,7	0,37
	2021	-	1,00	2,7	0,37
	2022	-	1,00	2,7	0,37
	2023	-	1,00	2,7	0,37
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	2019	16174,76	-	2,64	0,47
	2020	-	1,00	2,64	0,47
	2021	-	1,00	2,64	0,47
	2022	-	1,00	2,64	0,47
	2023	-	1,00	2,64	0,47

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и техническую воду для Общества

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Техническая вода	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	5,26
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	6,45
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	6,32
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	6,32
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	6,05
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	6,05
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	6,05
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	6,53
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	6,53
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	6,78
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	32,00
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	33,98
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	32,82
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	33,77

		с 01.01.2021 по 30.06.2021	33,58
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	33,58
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	33,58
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	37,42
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	37,42
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	38,62

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

Производственная программа Общества на 2022 год

питьевую воду (питьевое водоснабжение)	техническую воду
Объемы реализации – 664,51 тыс. м <sup>3</sup> в год	Объемы реализации – 5000,51 тыс. м <sup>3</sup> в год

7. Период корректировки – 2022 год.

8. Заявляемые тарифы:

- на питьевую воду (питьевое водоснабжение): 39,46 руб./м.куб. (без НДС);

- на техническую воду: корректировка производится по инициативе РСТ Кировской области.

9. Предложение по корректировке производственной программы на 2022 год: проект корректировки производственной программы Общества на 2022 год в РСТ Кировской области не поступал.

10. Основание владения, пользования и распоряжения имуществом - имущество, используемое для производства и реализации услуг водоснабжения, находится в собственности ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк».

### **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 Общества на 2022год 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 2023 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2021 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 2022 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 с 01.07.2019 для Общества в размере – 7786,39 тыс. руб.;
2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования для Общества на 2020 год в размере – 1,0% ежегодно.
3. Индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России на 2020 год в размере 103,4 %, на 2021 год в размере 106,0%, на 2022 год в размере 104,3%.
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.

Экспертами учтены операционные расходы в размере 8636,79 тыс. руб.

#### **Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов**

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов определены по формуле 39.1 Методических указаний.

Расходы на электрическую энергию на 2022 год определены в размере 6785,86 исходя из:

- удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годы, в размере – 0,37 кВт.ч/куб.м;
- планируемого объема поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2022 год определенного исходя из объема реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) в соответствии с производственной программой Общества, утвержденной на 2019-2023 годы, составляет 5000,51 тыс. м<sup>3</sup> в год;
- скорректированной цены на электрическую энергию для высокого уровня напряжения на 2022 год в размере 3,64 руб./кВт.ч. без учета НДС (определена исходя цены из сложившейся по данным актов энергопотребления в 1 полугодии 2021 года (без НДС), с учетом расчетных индексов роста цен на электрическую энергию с 01.07.2021 – 103,89%, на с 01.07.2022 - 104,21%).

#### **Корректировка неподконтрольных расходов**

Неподконтрольные расходы определены в соответствии с пунктами 49 и 88 Методических указаний.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2022 год учтены следующие статьи затрат:

1. «Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций», в том числе:

- «Холодная вода» - расходы определены экспертной группой в размере 8750,89 тыс. руб. на покупку технической воды от ООО «ЭСО КЧХК» исходя из объемов, утвержденных производственной программой Общества на 2019-2023 и тарифов, установленных для ООО «ЭСО КЧХК» решением правления РСТ Кировской области.

2. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов», в том числе:

- «Налог на имущество организации» - расходы определены экспертной группой в размере 2,91 тыс. руб., с учетом остаточной стоимости имущества, согласно представленным данным бухгалтерского учета.

### **Амортизация.**

Учитывая фактически начисленную амортизацию за октябрь 2021 года, учтены расходы на амортизацию в размере 48,27 тыс. руб., с учетом остаточной стоимости имущества и начисленной амортизации, согласно представленным данным бухгалтерского учета.

### **Нормативная прибыль.**

Расходы по статье «Нормативная прибыль» не предусмотрены ввиду отсутствия предложения Общества.

### **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, объемов технической воды, корректировка НВВ составила 5979,93 тыс. руб. и распределена на 3 года. В тарифе на 2022 год с 01.07.2022 учтена сумма в размере 1993,31 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 2019 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 2019 год и подтверждающих документов, объемов технической воды, размер корректировки составил (-2354,01) тыс. руб. и распределен: на 1 полугодие 2021 года в размере (-670,00) тыс. руб., на 2 полугодие 2021 год в размере (-280,67) тыс. руб.. В тарифе на 2022 год с 01.07.2022 учтена сумма в размере (-561,34) 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 2020 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 2020 год и подтверждающих документов, объемов технической воды, размер корректировки составил (-7819,06) тыс. руб. и распределен: на 1 полугодие 2022 года в размере (-1110,00) тыс. руб., на 2 полугодие 2022 года в размере (-1118,18) тыс. руб.. В тарифе на 2022 год с 01.07.2022 учтена сумма в размере (-2236,35) 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**

Согласно пункту 36 Основ ценообразования тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения рассчитываются в соответствии с методическими указаниями с учетом

степени достижения плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с пунктом 93 Методических указаний при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения осуществляется корректировка необходимой валовой выручки.

Производственной программой Общества на 2020 год утверждены плановые значения показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения.

Обществом представлена информация о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения за 2020 год.

Плановые и фактические значения показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения за 2020 год.

Показатели в сфере холодного водоснабжения		План	Факт	Весовой коэффициент
Показатели качества питьевой воды	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0	0	0,4
	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0	0	0,4
Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	0	0	0,2

Значения весовых коэффициентов показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения установлены распоряжением министерства строительства, энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области от 02.09.2021 № 106.

Учитывая, что плановые и фактические значения показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения за 2020 год нулевые, основания для проведения корректировки отсутствуют.

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 Общество по производству и реализации технической воды с 1 июля 2022 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка: 23420,34 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы: 8636,79 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы: 6785,86 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы: 8753,81 тыс. руб.;
- амортизация: 48,27 тыс. руб.;
- корректировка НВВ: (-804,38) 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 техническую воду для потребителей Общества на территории муниципального образования городской округ город Кирово-Чепецк Кировской области, и установить на 2022 год тарифы на техническую воду в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
Прочие потребители	4,81	4,81

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов.

#### **4. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2022 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 для Общества в размере – 16174,76 тыс. руб.;
2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования для Общества в размере – 1,0% ежегодно.
3. Индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России на 2020 год в размере 103,4 %, на 2021 год в размере 106,0%, на 2022 год в размере 104,3%.
4. Коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;
5. Индекса изменения количества активов на период регулирования.

В 2020 году произошло уменьшение протяженности сетей водоснабжения (сети списаны и выведены из эксплуатации). При корректировке тарифов на 2021 год был рассчитан индекс изменения активов, который равен (-0,07). Данный индекс учтен при расчете операционных расходов, которые экспертами определены на 2022 год в размере 16685,42 тыс. руб.

##### **Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов**

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов определены по формуле 39.1 Методических указаний.

Обществом заявлены расходы в размере 1019,01 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию на 2022 год определены в размере 1210,42 тыс. руб. исходя из:

- удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годы, в размере – 0,47 кВт.ч/куб.м;
- планируемого объема поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2022 год определенного исходя из объема реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) в соответствии с производственной программой Общества, утвержденной на 2019-2023 годы, составляет 743,50 тыс. м<sup>3</sup> в год;
- скорректированной цены на электрическую энергию для высокого уровня напряжения на 2022 год в размере 3,47 руб./кВт.ч. без учета НДС (определена исходя цены из сложившейся по данным актов энергопотребления в 1 полугодии 2021 года (без НДС), с учетом расчетных индексов роста цен на электрическую энергию с 01.07.2021 – 103,89%, на с 01.07.2022 - 104,21%).

#### **Корректировка неподконтрольных расходов**

Неподконтрольные расходы определены в соответствии с пунктами 49 и 88 Методических указаний.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2022 год учтены следующие статьи затрат:

1. «Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций» заявлены Обществом в размере 4166,71 тыс. руб. Расходы определены экспертной группой в размере 3359,46 тыс. руб. на расходы цеха технической воды ООО «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» исходя из объема используемой технической воды в соответствии с утвержденной производственной программой на 2019-2023 годы Общества и себестоимости технической воды на 2022 год, за исключением административных расходов.

2. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов» приняты экспертами на уровне предложенным Обществом в размере 3,71 тыс. руб. на налог на имущество организации согласно представленным обосновывающим документам (данные бухгалтерского учета).

3. «Реагенты» - Обществом заявлены расходы в размере 1940,56 тыс. руб. Экспертами проанализированы фактические расходы на химреагенты в завершённом периоде, подтвержденные бухгалтерской отчетностью. Учитывая расходы на химреагенты учтенные в операционных расходах на первый год долгосрочного периода в размере 1809,98 тыс. руб., с учетом индекса эффективности операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования для Общества в размере – 1,0% ежегодно и индекса потребительских цен на 2020 год в размере 103,4%, на 2021 в размере 106,0% на 2022 в размере 104,3% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России на 2022 год размер расходов составляет 2007,66 тыс. руб., что превышает расходы заявленные Обществом на 2022 год. Таким образом, расходы, заявленные Обществом на химреагенты исключены.

#### **Амортизация.**

Расходы на амортизацию учтены на уровне предложенном Обществом в размере 210,80 тыс. руб., учитывая остаточную стоимость имущества и начисленную амортизацию, согласно представленным данным бухгалтерского учета.

#### **Нормативная прибыль.**

Расходы по статье «Нормативная прибыль» не предусмотрены ввиду отсутствия предложения Общества.

#### **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, объёмов поднятой и отпущенной воды, и подтверждающих документов, размер корректировки

составил на 2020 год (- 1023,93) тыс. руб. и распределена на 3 года. В тарифе на 2022 год с 01.07.2022 учтена сумма в размере (- 341,31) 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 2019 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 2019 год, объемов поднятой и опущенной воды, и подтверждающих документов, размер корректировки составил (- 1071,89) тыс. руб. и распределен: на 1 полугодие 2021 год в размере (-63,00) тыс. руб., на 2 полугодие 2021 год в размере (-168,15) тыс. руб. В тарифе на 2022 год с 01.07.2022 учтена сумма в размере (- 336,30) 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 2020 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 2020 год и подтверждающих документов, объемов технической воды, размер корректировки составил 876,17 тыс. руб. и распределен: на 1 полугодие 2022 года в размере 396,00 тыс. руб., на 2 полугодие 2022 года в размере 240,08 тыс. руб.. В тарифе на 2022 год с 01.07.2022 учтена сумма в размере 480,17 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**

Согласно пункту 36 Основ ценообразования тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения рассчитываются в соответствии с методическими указаниями с учетом степени достижения плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с пунктом 93 Методических указаний при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения осуществляется корректировка необходимой валовой выручки.

Производственной программой Общества на 2020 год утверждены плановые значения показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения.

Обществом представлена информация о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения за 2020 год.

Плановые и фактические значения показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения за 2020 год.

Показатели в сфере холодного водоснабжения		План	Факт	Весовой коэффициент
Показатель надежности и	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения	0	0	1



бесперебойности централизованных систем водоснабжения	обязательств организаций, осуществляющей холодное водоснабжение, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)			
---	---	--	--	--

Значения весовых коэффициентов показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения установлены распоряжением министерства строительства, энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области от 02.09.2021 № 106.

Учитывая, что плановые и фактические значения показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения за 2020 год нулевые, основания для проведения корректировки отсутствуют.

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 Общества по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2022 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка: 21272,37 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы: 16685,42 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы: 1210,42 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы: 3363,17 тыс. руб.;
- амортизация: 210,80 тыс. руб.;
- корректировка НВВ: (-197,44) 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 Общества на территории муниципального образования городской округ город Кирово-Чепецк Кировской области, и установить на 2022 год тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
Прочие потребители	32,01	32,01

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов.

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Мальков Н.В., Муравьева А.С.

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

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

Мальков Н.В.: Предлагаю внести изменения.

Троян Г.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

**РЕШИЛИ:**

1. Внести изменение 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)», изложив приложение № 2 «Тарифы на техническую воду и питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» на территории муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области» в новой редакции согласно приложению.

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2022.

Приложение  
к решению правления  
РСТ Кировской области

Приложение № 2  
к решению правления  
РСТ Кировской области  
от 11.12.2018 № 44/47-кс-2019

**ТАРИФЫ**

**на техническую воду и питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «ГалоПолимер Кирово-Чепецк» на территории муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области**

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Техническая вода	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	5,26
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	6,45
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	6,32
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	6,32
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	6,05
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	6,05
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	4,81
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	4,81
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	4,81
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	6,78
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	32,00
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	33,98
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	32,82
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	33,77
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	33,58
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	33,58
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	32,01
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	32,01
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	32,01
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	38,62

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

**29. По двадцать девятому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:**

Чучалину Евгению Алексеевну, которая доложила членам правления.

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

1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Восток» (далее – Общество).
2. Юридический адрес: пос. Восточный, промплощадка, Кировская область, 612711.
3. Официальный электронный адрес организации, указанный в заявлении об установлении тарифов: olga\_kryukovskih@mail.ru
4. ОГРН 1114322000352, ИНН 4322010635, КПП 430501001.
5. Руководитель: директор генеральный директор Пантелеев Дмитрий Николаевич, контактное лицо Крюковских Ольга Сергеевна 8-912-714-29-68.
5. Система налогообложения: общепринятая.
6. Действующие тарифы, долгосрочные параметры регулирования деятельности, а также производственная программа ООО «Восток» на 2019-2023 годы утверждены решением правления Службы от 27.11.2018 г. № 42/57-к-2019 (в ред. решения правления РСТ Кировской области от 05.11.2019 № 39/53-к-2020, от 24.11.2020 № 37/49-к-2021), в том числе:

Долгосрочные параметры на 2019-2023 годы регулирования деятельности ООО «Восток»

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	7472,65	-	0,0	10,0	0,90
	2020	-	1,00	0,0	10,0	0,90
	2021	-	1,00	0,0	10,0	0,90
	2022	-	1,00	0,0	10,0	0,90
	2023	-	1,00	0,0	10,0	0,90
Водоотведение	2019	6932,14	-	0,0		0,50
	2020	-	1,00	0,0		0,50
	2021	-	1,00	0,0		0,50
	2022	-	1,00	0,0		0,50
	2023	-	1,00	0,0		0,50

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для ООО «Восток» на территории муниципального образования Восточное городское поселение Омутнинского 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 01.01.2019 по 30.06.2019	40,30
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	41,52
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	41,52
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	41,80
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	41,80
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	43,16
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	46,16
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	45,55
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	45,55
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	47,02
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	33,58
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	34,60
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	34,60
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	34,83
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	34,83
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	38,47

		с 01.01.2022 по 30.06.2022	38,47
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	37,96
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	37,96
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	39,18
Водоотведение,	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	26,12
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	26,46
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	26,46
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	27,53
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	27,53
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	32,21
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	32,21
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	28,97
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	28,97
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	29,87
	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	21,77
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	22,05
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	22,05
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	22,94
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	22,94
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	26,84
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	26,84
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	24,14
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	24,14
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	24,89

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

#### Производственная программа ООО «Восток»

Питьевую воду (питьевое водоснабжение)	Водоотведение
Объемы реализации – 270 тыс.м <sup>3</sup> в год, в том числе населению – 175,0 тыс.м <sup>3</sup> (64,81% от общего объема).	Объемы реализации – 380 тыс.м <sup>3</sup> в год, в том числе от населения – 175,0 тыс.м <sup>3</sup> (46,0% от общего объема).

7. Период корректировки – 2022 год.

8. Заявляемые тарифы: на питьевую воду (питьевое водоснабжение) – 59,95 руб./м<sup>3</sup>(без НДС) и водоотведение – 39,34 руб./м<sup>3</sup>(без НДС).

9. Предложение по корректировке производственной программы на 2022 год: проект скорректированной производственной программы Общества на 2022 год в РСТ Кировской области не поступал.

10. Основание владения, пользования и распоряжения имуществом - основные средства для оказания услуг водоснабжения (комплекс водоподготовки) и водоотведения переданы Обществу на основании концессионного соглашения № 1 от 15.03.2016 с отделом по управлению имуществом при администрации муниципального образования Восточное городское поселение, сети водоснабжения переданы по договору аренды № 7 от 18.03.2018 года с отделом по управлению имуществом при администрации муниципального образования Восточное городское поселение, сети канализационных сетей, переданы по договору аренды № 26 от 16.12.2011 года с отделом по управлению имуществом при администрации муниципального образования Восточное городское поселение.

#### 4. 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 «Восток», на 2021 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 2023 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2021 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 2022 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 с 01.07.2019 на долгосрочный период регулирования для ООО «Восток» в размере – 7472,65 тыс. руб. исходя из годовых показателей;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного для ООО «Восток» на 2020 год в размере – 1,0%, на 2021 год в размере – 1,0%, на 2022 год – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России на 2020 год в размере 103,4 %, на 2021 год в размере 106,0%, на 2022 год в размере 104,3%.

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.

В результате операционные расходы определены в размере 8288,78 тыс. руб. исходя из годовых показателей.

#### **Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов**

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов определены по формуле 39.1 Методических указаний.

Расходы на электрическую энергию на 2022 год определены экспертной группой в размере 1750,32 тыс. руб. исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годы в размере – 0,90 кВт.ч/куб.м;

2. Планируемого объема поднятой питьевой воды (питьевого водоснабжения) на 2022 год, который определен исходя из объема реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) в соответствии с производственной программой ООО «Восток»,

утвержденной на 2019-2023 годы, уровня потерь питьевой воды, расхода питьевой воды на собственные нужды и составляет 300,0 тыс. м<sup>3</sup> в год.

3. Скорректированной цены на электрическую энергию среднего 2 напряжения на 2022 год в размере 7,78 руб./кВт.ч. без НДС, соответственно (определена исходя из цены, сложившейся по данным актов энергопотребления в 1 полугодии 2021 года, с учетом расчетных индексов роста цен на электрическую энергию для среднего 2 напряжения с 01.07.2021 – 103,92%, с 01.07.2022 – 104,11%).

#### **Корректировка неподконтрольных расходов**

Неподконтрольные расходы определены в соответствии с пунктами 49 и 88 Методических указаний.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2022 год учтены следующие статьи затрат:

1. «Расходы на оплату работ и услуг, приобретаемых у других организаций» - обществом заявлены расходы в размере 1314,14 тыс. руб.

- «Теплоэнергия» - определены экспертной группой в размере 1020,31 тыс. руб. Учитывая использование тепловой энергии, производимой ООО «Восток», экспертной группой учтены расходы на тепловую энергию исходя из финансовых экономически обоснованных потребностей данной организации на осуществление указанных работ, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии и согласно фактически сложившемуся среднему за 2018-2020 год объему тепловой энергии 442,24 Гкал, что не превышает расчетного объема количества тепловой энергии на отопление и вентиляцию, в зависимости от наружного строительного объема здания, удельной характеристики здания и вентиляции, температуры воздуха в отапливаемом помещении.

2. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов» - расходы определены экспертной группой на уплату водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации. По данной статье учтена сумма в размере 165,97 тыс. руб.

3. «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату» - обществом заявлены расходы в размере 206,14 тыс. руб.

- «Аренда имущества» расходы исключены по договору аренды № 7 от 18.03.2018 года на основании п. 44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406. Экспертной группой расходы по договору аренды земельного участка от 25.05.2018 № 140 учтены в статье «Аренда земельных участков»;

- «Аренда земельных участков» учтены расходы согласно договору аренды земельного участка от 25.05.2018 № 140. 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. По данной статье учтена сумма в размере 13,54 тыс. руб.

#### **Амортизация.**

Расходы на амортизацию ООО «Восток» заявлены в размере 68,47 тыс. руб. Экспертами учтены в размере 59,92 тыс. руб. согласно ведомости амортизационных начислений, с учетом начисленной амортизации, остаточной стоимости, максимального срока полезного использования, выбытия и поступления основных средств в 2021 году.

#### **Нормативная прибыль.**

Расходы по статье «Нормативная прибыль» не предусмотрены ввиду отсутствия предложения ООО «Восток».

#### **Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации.**

В соответствии с п. 32(1), 47(2) методических указаний расчетная предпринимательская прибыль не рассчитана.

**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 ООО «Восток» документально подтвержденных данных, исходя из фактических расходов и объема поднятой и отпущенной воды за 2018 год, размер корректировки НВВ 2018 года определен в размере (-865,74) тыс. руб., и распределен на 3 года, начиная с 01.07.2020, и составил с 1 июля 2022 года (-288,58) 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 2019 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 ООО «Восток» документально подтвержденных данных, исходя из фактических расходов и объема отпущенной воды за 2019 год и уровня потерь питьевой воды, установленного на долгосрочный период регулирования, размер корректировки определен в размере 230,82 тыс. руб., и распределен на 3 года, начиная с 01.07.2021, и составил с 1 июля 2022 года 76,94 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 2020 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 ООО «Восток» документально подтвержденных данных, исходя из фактических расходов и объема отпущенной воды за 2020 год и уровня потерь питьевой воды, установленного на долгосрочный период регулирования, размер корректировки определен в размере 623,74 тыс. руб., и распределен на 3 года, начиная с 01.07.2022, и составил с 1 июля 2022 года 207,91 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**

Согласно пункту 36 Основ ценообразования тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения рассчитываются в соответствии с методическими указаниями с учетом степени достижения плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с пунктом 93 Методических указаний при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения осуществляется корректировка необходимой валовой выручки.

Производственной программой ООО «Восток» на 2020 год утверждены плановые значения показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения.

ООО «Восток» представлена информация о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения за 2020 год.

Плановые и фактические значения показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения за 2020 год.

Показатели в сфере холодного водоснабжения		План	Факт	Весовой коэффициент
Показатели качества питьевой воды	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0,0	0,0	0,4
	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	0,0	0,0	0,4
Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	0,0	0,05	0,2

Значения весовых коэффициентов показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения установлены распоряжением министерства строительства, энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области от 02.09.2021 № 106.

Учитывая не достижение ООО «Восток» утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с Порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр, без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, составляет 0,6, что свидетельствует о недостижении ООО «Восток» утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, на 2020 год на 20 процентов.

В результате, величина корректировки необходимой валовой выручки при недостижении ООО «Восток» утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения на 2020 год, рассчитанная по формуле 36 Методических указаний, составляет (-310,87) тыс. руб. (величина необходимой валовой выручки, утвержденной тарифным решением, на 2020 год



9372,90 тыс. руб. х максимальный процент корректировки: = 3% х Индекс ИПЦ 2021: = 106,0 х индекс ИПЦ: 2022 = 104,3).

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 «Восток» по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) с 1 июля 2021 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 10984,15 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 8288,78 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы – 1750,32 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы: 1199,82 тыс. руб.;
- амортизация – 59,82 тыс. руб.;
- корректировка НВВ за 2018 год: (-288,58) тыс. руб.;
- корректировка НВВ за 2019 год: 76,94 тыс. руб.;
- корректировка НВВ за 2020 год: 207,91 тыс. руб.;

- корректировка при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения за 2020 год: (- 310,87) 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 «Восток» на территории муниципального образования Восточное городское поселение Омутнинского района Кировской области, и установить на 2022 год тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	46,16	48,82
Прочие потребители	38,47	40,68

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

#### **4. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на водоотведение на 2022 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 с 01.07.2019 на долгосрочный период регулирования для ООО «Восток» в размере – 6932,14 тыс. руб. исходя из годовых показателей;

2. Индекса эффективности операционных расходов, установленного для ООО «Восток» на 2020 год в размере – 1,0%, на 2021 год в размере – 1,0%, на 2022 год – 1,0%.

3. Индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России на 2020 год в размере 103,4 %, на 2021 год в размере 106,0%, на 2022 год в размере 104,3%.

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 канализационной сети индекс изменения количества активов принимается равным - 0,0.

В результате операционные расходы определены в размере 7689,24 тыс. руб. исходя из годовых показателей.

### **Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов**

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов определены по формуле 39.1 Методических указаний.

Расходы на электрическую энергию на 2022 год определены экспертной группой в размере 1241,15 тыс. руб. исходя из:

1. Удельного расхода электрической энергии, установленного на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годы в размере – 0,50 кВт.ч/куб.м;
2. Планируемого объема пропущенных сточных вод на 2022 год определен производственной программой ООО «Восток», утвержденной на 2019-2023 годы, в размере – 380,0 тыс. м<sup>3</sup> в год;
3. Скорректированной цены на электрическую энергию для среднего 2 напряжения на 2022 год в размере 6,48 руб./кВт.ч. без НДС соответственно (определена исходя из цены, сложившейся по данным актов энергопотребления в 1 полугодии 2021 года, с учетом расчетных индексов роста цен на электрическую энергию для среднего 2 напряжения с 01.07.2021 – 103,92%, с 01.07.2022 – 104,11%).

### **Корректировка неподконтрольных расходов**

Неподконтрольные расходы определены в соответствии с пунктами 49 и 88 Методических указаний.

В результате корректировки в составе неподконтрольных расходов на 2022 год учтены следующие статьи затрат:

1. «Расходы на оплату работ и услуг, приобретаемых у других организаций» - обществом заявлены расходы в размере 1019,83 тыс. руб.

- «Теплоэнергия» - определены экспертной группой в размере 972,74 тыс. руб. учитывая использование тепловой энергии, производимой ООО «Восток», экспертной группой учтены расходы на тепловую энергию исходя из финансовых экономически обоснованных потребностей данной организации на осуществление указанных работ, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии и согласно расчетного объема количества тепловой энергии на отопление и вентиляцию, в зависимости от наружного строительного объема здания, удельной характеристики здания и вентиляции, температуры воздуха в отапливаемом помещении – 421,62 Гкал;

- «Холодная вода» - учитывая использование холодной воды, подъем и транспортировку которой осуществляет общество, экспертной группой учтены расходы на питьевую воду исходя из финансовых потребностей данной организации на осуществление указанных работ, отнесенных на 1 куб.м. холодной воды согласно фактически сложившемуся за 2020 год объему холодной воды 553 м<sup>3</sup>. По данной статье учтена сумма в размере 22,25 тыс. руб.

2. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов» обществом заявлены расходы в размере 3,51 тыс. руб.

- «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов» - расходы на плату за негативное воздействие экспертной группой исключены (отсутствует плата за сбросы в пределах установленных лимитов) в соответствии с пунктом 45 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406. По данной статье учтена сумма в размере 3,51 тыс. руб.

3. «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату» обществом заявлены расходы в размере 115,99 тыс. руб.

- «Аренда имущества» расходы по договору аренды № 26 от 16.12.2011 года и б/н от 06.09.2017 года исключены на основании п. 44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

- «Аренда земельных участков» учтены расходы согласно договору аренды земельного участка от 25.05.2018 № 138. 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. По данной статье учтена сумма в размере 21,33 тыс. руб.

#### **Амортизация.**

Расходы на амортизацию ООО «Восток» заявлены в размере 12,05 тыс. руб. Экспертами учтены по предложению общества согласно ведомости амортизационных начислений, с учетом начисленной амортизации, остаточной стоимости, максимального срока полезного использования.

#### **Нормативная прибыль.**

Расходы по статье «Нормативная прибыль» не предусмотрены ввиду отсутствия предложения ООО «Восток».

#### **Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации.**

В соответствии с п. 32(1), 47(2) методических указаний расчетная предпринимательская прибыль не рассчитана.

#### **Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 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 ООО «Восток» документально подтвержденных данных, исходя из фактических расходов и объема сточных воды за 2019 год, установленного на долгосрочный период регулирования, размер корректировки определен в размере 2153,74 тыс. руб., и распределен начиная с 01.01.2021, и распределен на 3 года и составил с 1 июля 2022 года 717,91 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 2020 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 ООО «Восток» документально подтвержденных данных, исходя из фактических расходов и объема сточных воды за 2020 год, установленного на долгосрочный период регулирования, размер корректировки определен в размере 1903,55 тыс. руб., и распределен начиная с 01.01.2022, и распределен на 3 года и составил с 1 июля 2022 года 634,52 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 водоотведения, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при не достижении утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованной системы водоотведения**

Согласно пункту 36 Основ ценообразования тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения рассчитываются в соответствии с методическими указаниями с учетом степени достижения плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения.

В соответствии с пунктом 93 Методических указаний при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения осуществляется корректировка необходимой валовой выручки.

Производственной программой ООО «Восток» на 2020 год утверждены плановые значения показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоотведения.

Предприятием представлена информация о фактических значениях показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоотведения за 2020 год.

Плановые и фактические значения показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоотведения за 2020 год.

Показатели в сфере холодного водоснабжения		План	Факт	Весовой коэффициент
Показатель надежности и бесперебойности водоотведения	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км)	0,00	0,00	0,3
Показатели качества очистки сточных вод	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (процентов)	0,00	0,00	0,3
	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно для централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения	0,00	3,11	0,4

Значения весовых коэффициентов показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения установлены распоряжением министерства строительства, энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области от 02.09.2021 № 106.

Учитывая не достижение ООО «Восток» утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с Порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр, без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, составляет 0,3, что свидетельствует о недостижении ООО «Восток» утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, на 2020 год на 70 процентов.

В результате, величина корректировки необходимой валовой выручки при недостижении ООО «Восток» утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения на 2020 год, рассчитанная по формуле 36 Методических указаний, составляет (- 283,55) тыс. руб. (величина необходимой валовой выручки, утвержденной тарифным решением на 2020 год 10345,72 тыс. руб. х максимальный процент корректировки: = 3% х индекс ИПЦ 2021: = 106,0 х индекс ИПЦ: 2022 = 104,3).

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 «Восток» по производству и реализации услуги по водоотведению с 1 июля 2021 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 11061,15 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы – 7689,24 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы – 1241,15 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы: 1019,83 тыс. руб.;
- амортизация – 12,05 тыс. руб.;
- корректировка НВВ за 2019 год: 717,91 тыс. руб.;
- корректировка НВВ за 2020 год: 634,52 тыс. руб.;
- корректировка при недостижении регулируемой организацией утвержденных

плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения за 2020 год: (- 283,55) 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 «Восток» на территории муниципального образования Восточное городское поселение Омутнинского района Кировской области, и установить на 2022 год тарифы на водоотведение в следующих размерах:

Категория потребителей	Тариф в рублях за куб. метр	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	32,21	34,84
Прочие потребители	26,84	29,03

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

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Мальков Н.В., Чучалина Е.А.

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

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

Мальков Н.В.: Предлагаю внести изменения.

Троян Г.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

**РЕШИЛИ:**

1. Внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 27.11.2018 № 42/57-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Восток» (Омутнинский район)», заменив в приложении № 2 «Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Восток» на территории муниципального образования Восточное городское поселение Омутнинского района Кировской области» значения «45,55» значениями «48,82», значения «37,96» значениями «40,68», значения «28,97» значениями «34,84», значения «24,14» значениями «29,03».

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2022.

**30. По тридцатому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:**

Чучалину Евгению Алексеевну, которая доложила членам правления.

В связи с технической ошибкой, допущенной при подготовке решения правления РСТ Кировской области от 16.11.2021 № 40/35-кс-2021

«О тарифах на техническую воду для общества с ограниченной ответственностью «КИРОВПЕЙПЕР», предлагается внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 16.11.2021 № 40/35-кс-2021 «О тарифах на техническую воду для общества с ограниченной ответственностью «КИРОВПЕЙПЕР» (fabrika@kirovpaper.com, ИНН 7707375416, КПП 770701001, ОГРН 5167746331781) заменив в приложении № 2 «Тарифы на техническую воду для общества с ограниченной ответственностью «КИРОВПЕЙПЕР» на территории муниципального образования Мурыгинское городское поселение Юрьянского района Кировской области» слова «с 16.11.2021 по 30.06.2021» словами «с 16.11.2021 по 31.12.2021».

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Мальков Н.В., Чучалина Е.А.

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

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

Мальков Н.В.: Предлагаю внести изменения.

Троян Г.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

**РЕШИЛИ:**

1. Внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 16.11.2021 № 40/35-кс-2021 «О тарифах на техническую воду для общества с ограниченной ответственностью «КИРОВПЕЙПЕР», заменив в приложении № 2 «Тарифы на техническую воду для общества с ограниченной ответственностью «КИРОВПЕЙПЕР» на территории муниципального образования Мурыгинское городское поселение Юрьянского района Кировской области» слова «с 16.11.2021 по 30.06.2021» словами «с 16.11.2021 по 31.12.2021».

2. Настоящее решение вступает в силу с 07.12.2021.

**31. По тридцать первому 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 «Теплоснаб» (Общество).

Основной вид деятельности: производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха.

Юридический адрес: ул. Тойменка, д. 8Е, корп.1, г. Вятские Поляны, 612960.

Почтовый адрес: ул. Тойменка, д. 8Е, корп.1, г. Вятские Поляны, 612960.

e-mail: info@teplosnabvp.ru.

ИНН/ КПП/ ОГРН 4307020572/ 430701001/ 1204300008296.

Руководитель: Мельников Игорь Анатольевич, 8 (83334) 6-23-52.

Система налогообложения регулируемого периода: общепринятая.

Месторасположение котельных, установленная мощность котельных, заявляемые величины тарифов на регулируемый период:

№ п/п	Расположение котельных	Основание владения имуществом	ОКТМО	Установленная мощность котельных, Гкал/ч	Заявляемая величина тарифа, руб./Гкал
1	Котельные ул. Гагарина, 12а, ул. Азина, 9	договор аренды от 12.11.2020 № 01 заключен с МУП «КЭС «Энерго» сроком на 36 месяцев с 12.11.2020	33704000	45,5	1 995,5
2	Котельная ул. Тойменка, 8е	договор аренды от 12.11.2020 № 01 заключен с МУП «КЭС «Энерго» сроком на 36 месяцев с 12.11.2020	33704000	320,00	2 445,4
3	Котельная ул. Ленина, 333	Договор аренды муниципального имущества от 17.11.2021 № 815 сроком на 11 месяцев с 17.11.2021	33704000	8,7	4 381,1
4	тепловые сети, расположенные в г. Вятские Поляны	договор аренды от 12.11.2020 № 01 заключен с МУП «КЭС «Энерго» сроком на 36 месяцев с 12.11.2020	33704000	-	-
5	тепловые сети, расположенные в г. Вятские Поляны от котельной ООО «Малая энергетика»	договор аренды от 12.11.2020 № 01 заключен с МУП «КЭС «Энерго» сроком на 36 месяцев с 12.11.2020	33704000	-	-

Актуализированная схема теплоснабжения муниципального образования городского округа города Вятские Поляны утверждена постановлением Администрации города Вятские Поляны Кировской области от 14.04.2021 № 550.

Долгосрочные тарифы на тепловую энергию установлены:

- на 2020-2023 годы – решением правления РСТ Кировской области от 03.11.2020 № 34/5-тэ-2020 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснаб», о долгосрочных параметрах регулирования»;

- на 2021-2023 годы решением правления РСТ Кировской области от 30.12.2020 № 44/1-тэ-2021 «О тарифах на тепловую энергию и услуги по ее передаче, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснаб», о долгосрочных параметрах регулирования».

ООО «Теплоснаб» обратилось в РСТ Кировской области с заявлениями на корректировку ранее установленных долгосрочных тарифов на 2022 год (вход. № 66-01-09-1952 от 29.04.2021). Письмом от 28.04.2021 № 1-1/3-289 (вход. № 66-01-09-1954 от 29.04.2021) ООО «Теплоснаб» корректировка плановых значений тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, установленных на 2022 год, не заявлена.

ООО «Теплоснаб» направлена дополнительная информация для формирования тарифов на 2022 год письмом 01-1/3-689 от 03.12.2021 (вход. от 03.12.2021 № 66-01-09-5677).

## **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 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации в сентябре 2021 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России, экспертами при корректировке тарифов на 2022 год использовались следующие индексы:

Наименование	2021 год	2022 год
Индекс потребительских цен	106,0	104,3
Индекс цен производителей	114,8	104,8
Индекс цены на электрическую энергию	103,0	104,2
Индекс цены на воду	104,0	104,0
Индекс цены на природный газ	103,0	105,0

## **3. Анализ производственных показателей.**

### **3.1. Котельные, расположенные по адресам г. Вятские Поляны ул. Гагарина, 12а, ул. Азина, 9.**

Отпуск тепловой энергии осуществляется от 2 котельных. В соответствии с представленным Обществом расчетом объема производства тепловой энергии на 2022 год полезный отпуск тепловой энергии составит 77614,8 Гкал. Плановый объем полезного отпуска тепловой энергии согласован с администрацией города Вятские Поляны Кировской области.

Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определен экспертной группой в соответствии с требованиями Методических указаний и данных о фактическом полезном отпуске тепловой энергии по данным котельным за предшествующие периоды регулирования в динамике за последние три года.

Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определен экспертами в количестве 77 614,8 Гкал.

В результате при корректировке тарифа на 2022 год выработка тепловой энергии определена в объеме 95 227,5 Гкал, в том числе:

- собственные нужды котельных в количестве 1717,9 Гкал;
- технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям экспертами определены в количестве 15894,91 Гкал на уровне утвержденных в качестве долгосрочного параметра регулирования на 2021-2023 годы;
- полезный отпуск тепловой энергии определен экспертной группой в количестве 77 614,8 Гкал.

### **3.2. Котельная, расположенная по адресу г. Вятские Поляны ул. Тойменка, 8е.**

Отпуск тепловой энергии осуществляется от 1 котельной. В соответствии с представленным Обществом расчетом объема производства тепловой энергии на 2022 год полезный отпуск тепловой энергии составит 94631,7 Гкал. Плановый объем полезного



отпуска тепловой энергии согласован с администрацией города Вятские Поляны Кировской области.

Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определен экспертной группой в соответствии с требованиями Методических указаний и данных о фактическом полезном отпуске тепловой энергии по данной котельной за предшествующие периоды регулирования в динамике за последние три года.

Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на 2022 год определен экспертами в количестве 94631,7 Гкал.

В результате при корректировке тарифа на 2022 год выработка тепловой энергии определена в объеме 139746,1 Гкал, в том числе:

- собственные нужды котельной в количестве 19195,0 Гкал;
- технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям экспертами определены в количестве 25919,352 Гкал на уровне утвержденных в качестве долгосрочного параметра регулирования на 2021-2023 годы;
- полезный отпуск тепловой энергии определен экспертной группой в количестве 94 631,7 Гкал.

### **3.3. Котельная, расположенная по адресу г. Вятские Поляны ул. Ленина, 333.**

Отпуск тепловой энергии осуществляется от 1 котельной. В соответствии с представленным Обществом расчетом объема производства тепловой энергии на 2022 год полезный отпуск тепловой энергии составит 2608,0 Гкал. Плановый объем полезного отпуска тепловой энергии согласован с администрацией города Вятские Поляны Кировской области.

Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определен экспертной группой в соответствии с требованиями Методических указаний и данных о фактическом полезном отпуске тепловой энергии по данной котельной за предшествующие периоды регулирования в динамике за последние три года.

В результате расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на 2022 год определен экспертами в количестве 2608,0 Гкал.

В результате при корректировке тарифа на 2022 год выработка тепловой энергии определена в объеме 3989,5 Гкал, в том числе:

- собственные нужды котельной в количестве 95,4 Гкал;
- технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям экспертами определены в количестве 1286,125 Гкал на уровне утвержденных в качестве долгосрочного параметра регулирования на 2020-2023 годы;
- полезный отпуск тепловой энергии определен экспертной группой в количестве 2608,0 Гкал.

## **4. Корректировка необходимой валовой выручки на 2022 год.**

### **4.1. Котельные, расположенные по адресам г. Вятские Поляны ул. Гагарина, 12а, ул. Азина, 9.**

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования Службой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа на 2022 год.

Необходимая валовая выручка Общества, принимаемая к расчету при установлении тарифов на тепловую энергию на 2022 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49 – 57 Методических указаний и пунктом 52 Основ ценообразования.

### **Корректировка операционных (подконтрольных) расходов.**

На основании формулы 10, содержащейся в пункте 36 Методических указаний, корректировка подконтрольных расходов Общества на 2022 год осуществлена экспертами исходя из:

- 1) Базового уровня подконтрольных расходов на 2021 год – 39 162,4 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 30.12.2020 № 44/1-тэ-2021.

2) Изменения ИПЦ на 2022 год с 104,0 % на 104,3% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

3) Индекса изменения количества активов на 2022 год – 0 %. Изменение активов Обществом на 2022 год не заявлено.

В результате операционные расходы на 2022 год определены экспертной группой в размере 40 437,9 тыс. руб.

#### **Корректировка неподконтрольных расходов.**

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2022 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. Прием сточных вод осуществляет ООО «Водоотведение». Скорректированные расходы по данной статье определены экспертами в размере 73,4 тыс. руб. исходя из тарифов на водоотведение, установленных для ООО «Водоотведение», на 2022 год.

Расходы по статье «Арендная плата, концессионная плата» заявлены Обществом в размере 243,13 тыс. руб., в том числе арендная плата котельных с оборудованием и тепловыми сетями – 213,85 тыс. руб., аренда земельных участков – 29,28 тыс. руб. Экономически обоснованный уровень арендной платы определен экспертами в размере 243,13 тыс. руб. на уровне предложения Общества с учетом положений пункта 45 основ ценообразования в пределах суммы амортизационных отчислений по арендуемому имуществу на основании дополнительно представленной Обществом информации о величине амортизационных отчислений арендодателя и договоров аренды земельных участков.

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 определена экспертами в размере 0,4 тыс. руб. на основании представленной Обществом декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2020 год.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами в размере 10 499,6 тыс. руб. исходя из величины расходов на оплату труда, утвержденных на 2021 год, с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2022 год) и процента отчислений на социальные нужды (30,2%). Основание: глава 34 НК РФ, Федеральный закон от 01.04.2020 № 102-ФЗ, уведомление фонда социального страхования.

Обществом дополнительно заявлены расходы по статье «Амортизация основных средств» в размере 68,26 тыс. руб. По результатам анализа представленных регулируемой организацией документов размер амортизационных отчислений определен экспертной группой в размере 4,8 тыс. руб. с учетом требований п. 43 Основ ценообразования. В качестве обоснования Обществом представлена инвентарная карточка учета объекта основных средств, ведомость амортизации ОС за ноябрь 2021 года.

В результате скорректированные неподконтрольные расходы на 2022 год определены экспертной группой в размере 10 821,3 тыс. руб.

#### **Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.**

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2022 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды не корректируются.

Объем топлива определен с учетом утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования на 2021-2023 годы удельного расхода топлива на 1 Гкал отпущенной тепловой энергии 159,3 кг.у.т./Гкал. Цена на газ с 01.07.2022 года с транспортировкой по газораспределительным сетям и ПССУ определена экспертами в

размере 5 592,5 руб./тыс. куб. м. исходя из прогнозных цен на 2022 год без учета НДС (III группа потребителей – 5081,5 руб./тыс. куб. м., IV группа потребителей – 5888,09 руб./тыс. куб. м.).

Таким образом, скорректированные расходы на топливо определены экспертной группой в размере 73 803,4 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 18 155,8 тыс. руб. исходя из прогнозных нерегулируемых цен на электрическую энергию для среднего напряжения второго уровня в размере 6,49 руб./кВт.ч. и низкого уровня напряжения 8,27 руб./кВт.ч. (без учета НДС).

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» заявлены Обществом в размере 516,8 тыс. руб. Потребление воды на технологические цели производится от собственных источников (арт. скважины ООО «Теплоснаб»). Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2022 год экспертами скорректированы на основании дополнительно представленной Обществом калькуляции стоимости 1 м<sup>3</sup> воды на 2022 год и определены в размере 516,8 тыс. руб.

Обществом заявлены расходы по статье «Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей» в размере 7 616,9 тыс. руб. Расчет расходов, связанных с созданием нормативных запасов топлива (ННЗТ), Обществом произведен исходя из нормативной потребности в соответствии с распоряжением Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области от 22.02.2021 № 7-нз и цены на топливо, определенной на основании представленных коммерческих предложений. По результатам анализа представленных регулируемой организацией документов «Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей» определены экспертной группой в размере 7 465,5 тыс. руб.

В результате, расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2022 год в размере 99 941,5 тыс. руб.

#### **Расходы из прибыли.**

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 3 496,6 тыс. руб. или 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 № 1 к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям «Теплоснаб» (котельные, расположенные по адресам: г. Вятские Поляны ул. Гагарина, 12а, ул. Азина, 9), с календарной разбивкой в следующих размерах:

		руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
с 01 января по 30 июня 2022 года		1 827,90
с 01 июля по 31 декабря 2022 года		1 993,10
Для населения		
с 01 января по 30 июня 2021 года		2 193,48
с 01 июля по 31 декабря 2021 года		2 391,72

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

На основании вышеизложенного предлагается внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 30.12.2020 № 44/1-тэ-2021 «О тарифах на тепловую энергию и услуги по ее передаче, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснаб», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснаб» (котельные, расположенные по адресам: г. Вятские Поляны ул. Гагарина, 12а, ул. Азина, 9)» значения «1882,30» значениями «1993,1», значения «2258,76» значениями «2391,72».

#### **4.2. Котельная, расположенная по адресу г. Вятские Поляны ул. Тойменка, 8е.**

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования Службой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа на 2022 год.

Необходимая валовая выручка Общества, принимаемая к расчету при установлении тарифа на тепловую энергию на 2022 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49-57 Методических указаний.

#### **Корректировка операционных (подконтрольных) расходов.**

На основании формулы 10, содержащейся в пункте 36 Методических указаний, корректировка подконтрольных расходов Общества на 2022 год осуществлена экспертами исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов на 2021 год – 52 401,0 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 30.12.2020 № 44/1-тэ-2021.

2) Изменения ИПЦ на 2022 год с 104,0 % на 104,3% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

3) Индекса изменения количества активов на 2022 год – 0 %. Изменение активов Обществом на 2022 год не заявлено.

В результате операционные расходы на 2022 год определены экспертной группой в размере 54 107,7 тыс. руб.

#### **Корректировка неподконтрольных расходов.**

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2022 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. Прием сточных вод осуществляет ООО «Водоотведение». Скорректированные расходы по данной статье определены экспертами в размере 664,9 тыс. руб. исходя из тарифов на водоотведение, установленных для ООО «Водоотведение», на 2022 год.

Расходы по статье «Арендная плата, концессионная плата» заявлены Обществом в размере 1 354,3 тыс. руб. в том числе арендная плата котельных с оборудованием и тепловыми сетями – 1028,6 тыс. руб., аренда ливневой канализации – 207,5 тыс. руб. аренда земельных участков – 118,2 тыс. руб. Экономически обоснованный уровень арендной платы определен экспертами в размере 1 146,8 тыс. руб. с учетом положений пункта 45 основ ценообразования в пределах суммы амортизационных отчислений по арендуемому имуществу на основании дополнительно представленной Обществом информации о величине амортизационных отчислений арендодателя и договоров аренды земельных участков.

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 1,8 тыс. руб. на основании

представленной Обществом декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2020 год.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами в размере 13 182,8 тыс. руб. исходя из величины расходов на оплату труда, утвержденных на 2021 год, с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2022 год) и процента отчислений на социальные нужды (30,2%). Основание: глава 34 НК РФ, Федеральный закон от 01.04.2020 № 102-ФЗ, уведомление фонда социального страхования.

Обществом дополнительно заявлены расходы по статье «Амортизация основных средств» в размере 67,9 тыс. руб. По результатам анализа представленных регулируемой организацией документов размер амортизационных отчислений определен экспертной группой в размере 4,3 тыс. руб. с учетом требований п. 43 Основ ценообразования. В качестве обоснования Обществом представлена инвентарная карточка учета объекта основных средств, ведомость амортизации ОС за ноябрь 2021 года.

В результате скорректированные неподконтрольные расходы на 2022 год определены экспертной группой в размере 15 000,7 тыс. руб.

### **Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.**

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2022 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды не корректируются.

Объем топлива определен с учетом утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования на 2021-2023 годы удельного расхода топлива на 1 Гкал отпущенной тепловой энергии 171,2 кг.у.т./Гкал. Цена на газ с 01.07.2022 года с транспортировкой по газораспределительным сетям и ПССУ определена экспертами исходя из прогнозной цены на 2022 год без учета НДС (III группа потребителей – 5 523,06 руб./тыс. куб. м.).

Таким образом, скорректированные расходы на топливо определены экспертной группой в размере 100 962,7 тыс. руб.

Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 36 668,3 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой цены на электрическую энергию для среднего напряжения второго уровня на 2022 год в размере 6,12 руб./кВт.ч. (без НДС).

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» заявлены Обществом в размере 4 649,9 тыс. руб. Потребление воды на технологические цели производится от собственных источников (арт. скважины ООО «Теплоснаб»). Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2022 год экспертами скорректированы на основании дополнительно представленной Обществом калькуляции стоимости 1 м<sup>3</sup> воды на 2022 год и определены в размере 4 419,8 тыс. руб.

Обществом заявлены расходы по статье «Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей» в размере 7 400,0 тыс. руб. Расчет расходов, связанных с созданием нормативных запасов топлива (ННЗТ), Обществом произведен исходя из нормативной потребности в соответствии с распоряжением Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области от 22.02.2021 № 7-нз и цены на топливо, определенной на основании представленного договора по итогам закупочной деятельности. По результатам анализа представленных регулируемой организацией документов «Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей» определены экспертной группой в размере 7400,0 тыс. руб.

В результате, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2022 год в размере 149 450,8 тыс. руб.

### **Расходы из прибыли.**

По статье расходов «Прибыль» Обществом заявлены расходы на капитальные вложения (инвестиции) в размере 3 861,7 тыс. руб. 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 связи с отсутствием утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы.

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5 509,8 тыс. руб. или 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 № 2 к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Теплоснаб» (котельная, расположенная по адресу г. Вятские Поляны ул. Тойменка, 8е), с календарной разбивкой в следующих размерах:

		руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
с 01 января по 30 июня 2022 года		2 202,60
с 01 июля по 31 декабря 2022 года		2 367,80
Для населения		
с 01 января по 30 июня 2022 года		2 643,12
с 01 июля по 31 декабря 2022 года		2 841,36

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

На основании вышеизложенного предлагается внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 30.12.2020 № 44/1-тэ-2021 «О тарифах на тепловую энергию и услуги по ее передаче, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснаб», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 4 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснаб» (котельная, расположенная по адресу г. Вятские Поляны ул. Тойменка, 8е)» значения «2268,10» значениями «2367,80», значения «2721,72» значениями «2841,36».

### **4.3. Котельная, расположенная по адресу г. Вятские Поляны ул. Ленина, 333.**

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования Службой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа на 2022 год.

Необходимая валовая выручка Общества, принимаемая к расчету при установлении тарифа на тепловую энергию на 2022 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49-57 Методических указаний.

### **Корректировка операционных (подконтрольных) расходов.**

На основании формулы 10, содержащейся в пункте 36 Методических указаний, корректировка подконтрольных расходов Общества на 2022 год осуществлена экспертами исходя из:

- 1) Базового уровня подконтрольных расходов на 2021 год – 4 266,9 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 03.11.2020 № 34/5-тэ-2020.
  - 2) Изменения ИПЦ на 2021 год с 103,6% на 106,0%, на 2022 год с 104,0 % на 104,3% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.
  - 3) Индекса изменения количества активов на 2022 год – 0 %. Изменение активов Обществом на 2022 год не заявлено.
- В результате операционные расходы на 2022 год определены экспертной группой в размере 4 623,5 тыс. руб.

### **Корректировка неподконтрольных расходов.**

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2022 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. Прием сточных вод осуществляет ООО «Водоотведение». Скорректированные расходы по данной статье определены экспертами в размере 175,7 тыс. руб. исходя из тарифов на водоотведение, установленных для ООО «Водоотведение» на 2022 год.

Расходы по статье «Арендная плата, концессионная плата» заявлены Обществом в размере 877,7 тыс. руб. в том числе арендная плата котельных с оборудованием и тепловыми сетями – 837,7 тыс. руб., аренда оборудования – 36,04 тыс. руб., аренда земельных участков – 3,97 тыс. руб. Экономически обоснованный уровень арендной платы определен экспертами в размере 40,0 тыс. руб. с учетом положений пункта 45 основ ценообразования в пределах суммы амортизационных отчислений по арендуемому имуществу на основании дополнительно представленной Обществом информации о величине амортизационных отчислений арендодателя и договоров аренды земельных участков.

Обществом заявлены расходы по статье «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. 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, так как экономическая обоснованность включения данных расходов в необходимую валовую выручку Общества не подтверждена.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами в размере 1 201,6 тыс. руб. исходя из величины расходов на оплату труда, утвержденных на 2020 год, с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2022 год) и процента отчислений на социальные нужды (30,2%). Основание: глава 34 НК РФ, Федеральный закон от 01.04.2020 № 102-ФЗ, уведомление фонда социального страхования.

В результате скорректированные неподконтрольные расходы на 2022 год определены экспертной группой в размере 1 417,3 тыс. руб.

### **Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.**

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2022 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды не корректируются.

Объем топлива определен с учетом утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования на 2020-2023 годы удельного расхода топлива на 1 Гкал отпущенной тепловой энергии 173,2 кг.у.т./Гкал. Цена на газ с 01.07.2022 года с транспортировкой по газораспределительным сетям и ПССУ определена экспертами

исходя из прогнозной цены на 2022 год без учета НДС (V группа потребителей – 5 925,06 руб./тыс. куб. м.).

Таким образом, скорректированные расходы на топливо определены экспертной группой в размере 3 539,6 тыс. руб.

Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 1 590,6 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой цены на электрическую энергию для среднего напряжения второго уровня на 2022 год в размере 6,49 руб./кВт.ч. (без НДС).

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» заявлены Обществом в размере 95,9 тыс. руб. Поставщиком воды является ООО «Водоканал». Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2022 год экспертами определены в размере 95,7 тыс. руб. исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных для ООО «Водоканал» на 2022 год.

Обществом заявлены расходы по статье «Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей» в размере 158,0 тыс. руб. 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, так как экономическая обоснованность включения данных расходов в необходимую валовую выручку Общества не подтверждена. Норматив запаса топлива для котельной по ул. Ленина 333 Обществом не представлен.

В результате, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2022 год в размере 5 225,9 тыс. руб.

#### **Расходы из прибыли.**

Расчетная предпринимательская прибыль экспертами не устанавливается в соответствии с пунктом 48(2) Основ ценообразования, поскольку Общество владеет объектами теплоснабжения на основании договора аренды, заключенного на срок менее 3 лет.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Общества по отношению к предыдущему периоду регулирования, приведён в табличном виде в приложении № 3 к настоящему заключению.

Для ООО «Теплоснаб» установлены тарифы на услуги по передаче тепловой энергии от котельной, расположенной в г. Вятские Поляны, ул. Ленина, 333, на 2022 год с календарной разбивкой в следующих размерах:

	Руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2022 года	107,1
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	110,6

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Теплоснаб» (котельная, расположенная по адресу г. Вятские Поляны ул. Ленина, 333), с календарной разбивкой в следующих размерах:

- без учета передачи по сетям ООО «Теплоснаб»:

	руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2022 года	3 983,10



с 01 июля по 31 декабря 2022 года	4 320,00
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2022 года	4 779,72
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	5 184,00

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

- с учетом передачи по сетям ООО «Теплоснаб»:

руб./Гкал

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
с 01 января по 30 июня 2022 года	4 134,20
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	4 430,60
Для населения	
с 01 января по 30 июня 2022 года	4 961,04
с 01 июля по 31 декабря 2022 года	5 316,72

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

На основании вышеизложенного предлагается внести в решение правления РСТ Кировской области от 03.11.2020 № 34/5-тэ-2020 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснаб», о долгосрочных параметрах регулирования» следующие изменения:

- приложение № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснаб» без учета передачи по сетям муниципального унитарного предприятия муниципального образования городской округ город Вятские Поляны Кировской области «Коммунальные энергетические системы «Энерго» (котельная, расположенная по адресу г. Вятские Поляны ул. Ленина, 333)» изложить в новой редакции:

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Остры й и редуц ирова нный 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	свыш е 13,0 кг/см 2	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одностав очный, руб./Гкал	с 03 ноября по 31 декабря 2020	3 873,70	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	3 873,70	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3 983,10	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	3 983,10	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	4 320,00	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	4 320,00	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	4 226,30	-	-	-	-	-
Население							
одностав очный, руб./Гкал	с 03 ноября по 31 декабря 2020	4 648,44	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	4 648,44	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	4 779,72	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	4 779,72	-	-	-	-	-

	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	5 184,00	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	5 184,00	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	5 071,56	-	-	-	-	-

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

- приложение № 3 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснаб» с учетом передачи по сетям муниципального унитарного предприятия муниципального образования городской округ город Вятские Поляны Кировской области «Коммунальные энергетические системы «Энерго» (котельная, расположенная по адресу г. Вятские Поляны ул. Ленина, 333)» изложить в новой редакции:

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 03 ноября по 31 декабря 2020 года	3 985,10	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	3 985,10	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	4 134,20	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	4 134,20	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	4 430,60	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	4 430,60	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	4 388,12	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 03 ноября по 31 декабря 2020 года	4 782,12	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	4 782,12	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	4 961,04	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	4 961,04	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	5 316,72	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	5 316,72	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	5 265,74	-	-	-	-	-

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

#### **4.4. Передача тепловой энергии от котельных ООО «Теплоснаб» (ул. Ленина, 333), ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал «Кировэнерго».**

В соответствии с договором аренды от 12.11.2020 № 01, заключенным с МУП «КЭС «Энерго» тепловые сети от котельных ООО «Теплоснаб» (ул. Ленина, 333), ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал «Кировэнерго» переданы во временное владение и пользование.

Тепловая энергия, вырабатываемая котельными ООО «Теплоснаб» (ул. Ленина, 333), ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал «Кировэнерго», транспортируется по сетям Общества.

Общая протяжённость тепловых сетей в одноструйном исчислении составляет 3,75 км.

Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии, передаваемый по сетям ООО «Теплоснаб» от котельных ООО «Теплоснаб» (ул. Ленина, 333), ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал «Кировэнерго» определен экспертной группой в количестве 2 878,0 Гкал в год.

#### **Корректировка операционных (подконтрольных) расходов.**

На основании формулы 10, содержащейся в пункте 36 Методических указаний, корректировка подконтрольных расходов Общества на 2022 год осуществлена экспертами исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов на 2021 год – 245,6 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 30.12.2020 № 44/1-тэ-2021.

2) Изменения ИПЦ на 2022 год с 104,0 % на 104,3% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

3) Индекса изменения количества активов на 2022 год – 0 %. Изменение активов Обществом на 2022 год не заявлено.

В результате операционные расходы на 2022 год определены экспертной группой в размере 253,5 тыс. руб.

#### **Корректировка неподконтрольных расходов.**

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2022 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

#### **Корректировка неподконтрольных расходов.**

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2022 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 в размере 49,5 тыс. руб. исходя из величины расходов на оплату труда, утвержденных на 2021 год, с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2022 год) и процента отчислений на социальные нужды (30,2%). Основание: глава 34 НК РФ, Федеральный закон от 01.04.2020 № 102-ФЗ, уведомление фонда социального страхования.

#### **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 № 5 к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для ООО «Теплоснаб» с календарной разбивкой в следующих размерах:

				руб./Гкал	
Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя		
			вода	пар	
		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
Общество с ограниченной ответственностью «Теплоснаб»	одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2022 года	107,1	-	
		с 01 июля по 31 декабря 2022 года	110,6	-	

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов

На основании вышеизложенного предлагается внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 30.12.2020 № 44/1-тэ-2021 «О тарифах на тепловую энергию и услуги по ее передаче, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснаб», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 6 «Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснаб» значения «110,1» значениями «110,6».

#### **4.5. Передача тепловой энергии от котельной ООО «Малая энергетика».**

В соответствии с договором аренды от 12.11.2020 № 01, заключенным с МУП «КЭС «Энерго» тепловые сети от котельной ООО «Малая энергетика», переданы во временное владение и пользование.

Тепловая энергия, вырабатываемая котельной ООО «Малая энергетика», транспортируется по сетям Общества.

Общая протяжённость тепловых сетей в одноструйном исчислении составляет 0,73 км.

Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии, передаваемый по сетям ООО «Теплоснаб» от котельной ООО «Малая энергетика» определен экспертной группой в количестве 173,9 Гкал в год на уровне предложения Общества.

#### **Корректировка операционных (подконтрольных) расходов.**

На основании формулы 10, содержащейся в пункте 36 Методических указаний, корректировка подконтрольных расходов Общества на 2022 год осуществлена экспертами исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов на 2021 год – 73,9 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 30.12.2020 № 44/1-тэ-2021.

2) Изменения ИПЦ на 2022 год с 104,0 % на 104,3% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России.

3) Индекса изменения количества активов на 2022 год – 0 %. Изменение активов Обществом на 2022 год не заявлено.

В результате операционные расходы на 2022 год определены экспертной группой в размере 76,3 тыс. руб.

#### **Корректировка неподконтрольных расходов.**

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2022 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

### **Корректировка неподконтрольных расходов.**

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2022 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 в размере 20,8 тыс. руб. исходя из величины расходов на оплату труда, утвержденных на 2021 год, с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2022 год) и процента отчислений на социальные нужды (30,2%). Основание: глава 34 НК РФ, Федеральный закон от 01.04.2020 № 102-ФЗ, уведомление фонда социального страхования.

### **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 № 4 к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для ООО «Теплоснаб» с календарной разбивкой в следующих размерах:

				руб./Гкал	
Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя		
			вода	пар	
		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
Общество с ограничен-ной ответственностью «Теплоснаб»	одностав очный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2022 года	567,9	-	
		с 01 июля по 31 декабря 2022 года	586,4	-	

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов

На основании вышеизложенного предлагается внести изменения в решение правления РСТ Кировской области от 30.12.2020 № 44/1-тэ-2021 «О тарифах на тепловую энергию и услуги по ее передаче, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснаб», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении № 6 «Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснаб» значения «584,2» значениями «586,4».

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Обухова Н.Е., Калина Н.В.

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

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

Обухова Н.Е.: Предлагаю установить тарифы.

Троян Г.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

**РЕШИЛИ:**

1. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 03.11.2020 № 34/5-тэ-2020 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснаб», о долгосрочных параметрах регулирования» следующие изменения:

1.1. Приложение № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснаб» без учета передачи по сетям муниципального унитарного предприятия муниципального образования городской округ город Вятские Поляны Кировской области «Коммунальные энергетические системы «Энерго» (котельная, расположенная по адресу г. Вятские Поляны ул. Ленина, 333)» изложить в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему решению.

1.2. Приложение № 3 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснаб» с учетом передачи по сетям муниципального унитарного предприятия муниципального образования городской округ город Вятские Поляны Кировской области «Коммунальные энергетические системы «Энерго» (котельная, расположенная по адресу г. Вятские Поляны ул. Ленина, 333)» изложить в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему решению.

2. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.12.2020 № 44/1-тэ-2021 «О тарифах на тепловую энергию и услуги по ее передаче, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснаб», о долгосрочных параметрах регулирования» следующие изменения:

2.1. В приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснаб» (котельные, расположенные по адресам: г. Вятские Поляны ул. Гагарина, 12а, ул. Азина, 9)» значения «1882,30» заменить значениями «1993,10», значения «2258,76» заменить значениями «2391,72».

2.2. В приложении № 4 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснаб» (котельная, расположенная по адресу г. Вятские Поляны ул. Тойменка, 8е)» значения «2268,10» заменить значениями «2367,80», значения «2721,72» заменить значениями «2841,36».

2.3. В приложении № 6 «Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснаб» значения «110,1» заменить значениями «110,6».

2.4. В приложении № 8 «Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснаб» (тепловые сети от котельной ООО «Малая энергетика)» значения «584,2» заменить значениями «586,4».

3. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2022.

## Приложение № 1

к решению правления  
региональной службы по тарифам  
Кировской области

## Приложение № 2

к решению правления региональной  
службы по тарифам Кировской  
области  
от 03.11.2020 № 34/5-тэ-2020

**ТАРИФЫ**  
**на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с**  
**ограниченной ответственностью «Теплоснаб» без учета передачи**  
**(котельная, расположенная по адресу**  
**г. Вятские Поляны ул. Ленина, 333)**

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Остры й и редуц ирова нный 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	свыш е 13,0 кг/см 2	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставоч ный, руб./Гкал	с 03 ноября по 31 декабря 2020 года	3 873,70	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	3 873,70	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	3 983,10	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	3 983,10	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	4 320,00	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	4 320,00	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	4 226,30	-	-	-	-	-
Население							
одноставоч ный, руб./Гкал	с 03 ноября по 31 декабря 2020 года	4 648,44	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	4 648,44	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	4 779,72	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	4 779,72	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	5 184,00	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	5 184,00	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	5 071,56	-	-	-	-	-

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

Приложение № 2  
к решению правления  
региональной службы по тарифам  
Кировской области

Приложение № 3  
к решению правления региональной  
службы по тарифам Кировской  
области  
от 03.11.2020 № 34/5-тэ-2020

**ТАРИФЫ**  
**на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с**  
**ограниченной ответственностью «Теплоснаб»**  
**с учетом передачи (котельная, расположенная по адресу**  
**г. Вятские Поляны ул. Ленина, 333)**

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 03 ноября по 31 декабря 2020 года	3 985,10	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	3 985,10	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	4 134,20	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	4 134,20	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	4 430,60	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	4 430,60	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	4 388,12	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 03 ноября по 31 декабря 2020 года	4 782,12	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	4 782,12	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	4 961,04	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	4 961,04	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	5 316,72	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	5 316,72	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	5 265,74	-	-	-	-	-

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



**32. По тридцать второму 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 «Малая энергетика» (далее Общество).

Основной вид деятельности: производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха.

Юридический/Почтовый адрес: 612960, г. Вятские Поляны, ул. Тойменка, 8 г.

e-mail: vp-me@yandex.ru.

ИНН/ КПП/ ОГРН 4307003697/434701001/ 1024300610421.

№ п/п	Расположение котельных	Основание владения имуществом	Установленная мощность котельных, Гкал/ч	Действующий тариф руб./Гкал	Заявляемая величина тарифа, руб./Гкал	ОКТМО
1	г. Вятские Поляны ул. Кооперативная, д.1.	концессионное соглашение в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в муниципальной собственности муниципального образования городской округ город Вятские Поляны Кировской области от 30.07.2018	4,5	2 275,5	3 549,2	33704000
2	г. Вятские Поляны: ул. Советская, 97, ул. Лермонтова, 2, ул. Кооперативная, 7а, ул. Тойменка, 1а, ул. Энергетиков, 13, ул. Вокзальная, 3	концессионное соглашение в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в муниципальной собственности муниципального образования городской округ город Вятские Поляны Кировской области от 17.11.2017	12,7	2 704,4	4 752,6	33704000

Руководитель: директор Терентьев Владимир Алексеевич, тел. (83334) 6-26-69.

Система налогообложения регулируемого периода: упрощенная с объектом налогообложения – «Доходы, уменьшенные на величину расходов».

Актуализированная схема теплоснабжения муниципального образования городского округа города Вятские Поляны утверждена постановлением Администрации города Вятские Поляны Кировской области от 14.04.2021 № 550.

Долгосрочные тарифы на тепловую энергию установлены следующими решениями правления РСТ Кировской области:

- на 2019-2023 годы для котельной, расположенной по ул. Кооперативная, д.1., г. Вятские Поляны от 18.12.2018 № 45/66-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Малая энергетика», о долгосрочных параметрах регулирования».

- на 2018-2022 годы для котельных, расположенных в г. Вятские Поляны ул. Советская, 97, ул. Лермонтова, 2, ул. Кооперативная, 7а, ул. Тойменка, 1а, ул. Энергетиков, 13, ул. Вокзальная, 3, от 19.12.2017 № 46/14-тэ-2018 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Малая энергетика», о долгосрочных параметрах регулирования».

ООО «Малая энергетика» обратилось в РСТ Кировской области с заявлениями на корректировку ранее установленных долгосрочных тарифов на 2022 год (вход. № 66-01-09-1959, № 66-01-09-1960 от 28.04.2021).

Письмом от 14.05.2021 № 1066-66-01-09 Служба направила запрос на представление дополнительных документов. Дополнительная информация для формирования тарифов на 2022 год направлена Обществом письмом (вход. от 30.11.2021 № 66-01-09-5592).

## **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 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, рассчитанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации в сентябре 2021 года (далее Прогноз СЭР МЭР России).

В соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России, экспертами при корректировке тарифов на 2022 год использовались следующие индексы:

Наименование	2021 год	2022 год
Индекс потребительских цен	106,0	104,3
Индекс цен производителей	114,8	104,8
Индекс цены на электрическую энергию	103,0	104,2
Индекс цены на воду	104,0	104,0
Индекс цены на природный газ	103,0	105,0

## **3. Анализ производственных показателей.**

### **3.1 Котельная, расположенная в г. Вятские Поляны, ул. Кооперативная, д. 1.**

Отпуск тепловой энергии осуществляется от 1 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.

Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определен экспертной группой на 2022 год в количестве 4624,7 Гкал в соответствии с актуализированной схемой теплоснабжения муниципального образования городского округа города Вятские Поляны.

В результате при корректировке тарифа на 2022 год выработка тепловой энергии определена в объеме 5185,7 Гкал, в том числе:

- собственные нужды котельной в количестве 121,0 Гкал;
- технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям экспертами определены в количестве 440,0 Гкал в соответствии с ранее согласованным РСТ Кировской области значением долгосрочного параметра регулирования деятельности согласно Концессионному соглашению;
- полезный отпуск тепловой энергии определен экспертной группой в количестве 4624,7 Гкал.

### **3.2. Котельные, расположенные в г. Вятские Поляны ул. Советская, 97,**

**ул. Лермонтова, 2, ул. Кооперативная, 7а, ул. Тойменка, 1а,  
ул. Энергетиков, 13, ул. Вокзальная, 3.**

Отпуск тепловой энергии осуществляется от 6 котельных.

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.

Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определен экспертной группой на 2022 год в количестве 9142,2 Гкал в соответствии с актуализированной схемой теплоснабжения муниципального образования городского округа города Вятские Поляны.

В результате при корректировке тарифа на 2022 год выработка тепловой энергии определена в объеме 10537,5 Гкал, в том числе:

- собственные нужды котельных в количестве 440,7 Гкал;
- технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям экспертами определены в количестве 954,6 Гкал в соответствии с ранее согласованным РСТ Кировской области значением долгосрочного параметра регулирования деятельности согласно Концессионному соглашению;
- полезный отпуск тепловой энергии определен экспертной группой в количестве 9142,2 Гкал.

#### **4. Корректировка необходимой валовой выручки на 2022 год.**

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования Службой осуществлена корректировка долгосрочного тарифа на 2022 год.

Необходимая валовая выручка Общества, принимаемая к расчету при установлении тарифов на тепловую энергию на 2022 год, рассчитана в соответствии с пунктами 49 – 57 Методических указаний.

##### **4.1 Котельная, расположенная в г. Вятские Поляны, ул. Кооперативная, д. 1.**

##### **Корректировка операционных (подконтрольных) расходов.**

На основании формулы 10, содержащейся в пункте 36 Методических указаний, корректировка подконтрольных расходов Общества на 2022 год осуществлена экспертами исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов на 2019 год – 2731,0 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 № 45/66-тэ-2019.

2) Изменения ИПЦ на 2020 год с 103,0 % на 103,4%, на 2021 год с 103,6 % на 106,0%, на 2022 год с 104,0 % на 104,3% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2022 год – 0 %. Изменение активов Предприятием на 2022 год не заявлено.

В результате операционные расходы на 2022 год определены экспертной группой в размере 3029,3 тыс. руб.

##### **Корректировка неподконтрольных расходов.**

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2022 год, определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

Обществом заявлены расходы по статье «Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность» в размере 67,2 тыс. руб. и включают расходы на водоотведение. Расходы на водоотведение признаны экспертами экономически необоснованными, и исключены из состава неподконтрольных расходов на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, так как

экономическая обоснованность включения данных расходов в необходимую валовую выручку Общества не подтверждена.

Обществом заявлены расходы по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» в размере 58,1 тыс. руб., в том числе:

- расходы на обязательное страхование в размере – 2,0 тыс. руб.;
- иные расходы в размере – 56,1 тыс. руб., в том числе, услуги МУП «ЕКЦ» - 33,7 тыс. руб., медицинские осмотры – 17,6 тыс. руб., услуги ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Кировской области – 4,8 тыс. руб.

По результатам анализа представленных регулируемой организацией документов скорректированные расходы по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» определены экспертами в размере 2,0 тыс. руб. и включают расходы на обязательное страхование опасных производственных объектов согласно представленному полису обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте. Иные расходы в размере 56,1 тыс. руб. признаны экспертами экономически необоснованными, и исключены из состава неподконтрольных расходов на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами в размере 752,6 тыс. руб. исходя из величины расходов на оплату труда, утвержденных на 2019 год, с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2022 год) и процента отчислений на социальные нужды (30,2%). Основание: глава 34 НК РФ, Федеральный закон от 01.04.2020 № 102-ФЗ, уведомление фонда социального страхования.

Обществом заявлены расходы по статье «Амортизация основных средств» экспертной группой определены в размере 1 024,8 тыс. руб. По результатам анализа представленных регулируемой организацией документов размер амортизационных отчислений определен экспертной группой в размере 1 097,7 тыс. руб. с учетом требований п. 43 Основ ценообразования. В качестве обоснования Обществом представлены оборотно-сальдовые ведомости по счету 02 за 2020 год и текущий период.

«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 112,4 тыс. руб.

В результате скорректированные неподконтрольные расходы на 2022 год определены экспертной группой в размере 1 964,7 тыс. руб.

### **Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.**

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2022 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды не корректируются.

Объем топлива определен в соответствии с ранее согласованным РСТ Кировской области значением долгосрочного параметра регулирования (удельный расход топлива на 1 Гкал отпущенной тепловой энергии) в размере 158,3 кг.у.т./Гкал согласно Концессионному соглашению. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное 1,129. Цена природного газа с 01.07.2022 года с транспортировкой по газораспределительным сетям и ПССУ определена экспертами в размере 7 110,07 руб./тыс. м.<sup>3</sup> с учетом НДС (V группа потребителей).

Таким образом, скорректированные расходы на топливо определены экспертной группой в размере 5 049,1 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 686,8 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой цены на электрическую энергию для среднего напряжения второго уровня на 2022 год в размере 7,78 руб./кВт.ч. (с учетом НДС).

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2022 год экспертами скорректированы исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 11.12.2018 № 44/49-кс-2019 для ООО «Водоканал», на 2022 год и определены в размере 21,3 тыс. руб.

Обществом заявлены расходы по статье «Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей» в размере 324,4 тыс. руб. Расчет расходов, связанных с созданием нормативных запасов топлива (ННЗТ), Обществом произведен исходя из нормативной потребности в соответствии с распоряжением Министерства строительства, энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области от 12.08.2021 № 19-нз и цены на топливо, определенной на основании представленного договора поставки дизельного топлива. По результатам анализа представленных регулируемой организацией документов «Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей» определены экспертной группой в размере 321,8 тыс. руб.

В результате, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2022 год в размере 6 079,1 тыс. руб.

#### **Расходы из прибыли.**

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 279,5 тыс. руб. или 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 № 1 к настоящему заключению.

#### **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 2020 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2022 год.

$$\Delta HVBV_{i-2}^k = HVBV_{i-2}^{\Phi} - TB_{i-2}$$

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2020 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 8 733,3 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2020 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и установленных на 2020 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей (по данным бухгалтерского учета) составила 9 053,7 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Обществом, за 2020 год размер корректировки составил -354,2 тыс. руб. С учетом распределения на два периода размер корректировки составит -177,1 тыс. руб. (-354,2 тыс. руб. / 2 периода).

Таким образом, при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2022 год экспертами учтена сумма корректировки в размере -177,1 тыс. руб.

Корректировка НВВ с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2020 год, приведена в табличном виде в приложении № 1.1 к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Малая энергетика» (ул. Кооперативная, д.1., г. Вятские Поляны), с календарной разбивкой в следующих размерах:

		руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
с 01 января по 30 июня 2022 года		2 275,5
с 01 июля по 31 декабря 2022 года		2 416,5
Для населения		
с 01 января по 30 июня 2022 года		2 275,5
с 01 июля по 31 декабря 2022 года		2 416,5

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

На основании вышеизложенного предлагается внести в решение правления РСТ Кировской области от 18.12.2018 № 45/66-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Малая энергетика», о долгосрочных параметрах регулирования» следующие изменения:

1. Пункт 2 решения изложить в следующей редакции:

«2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Малая энергетика», согласно приложениям № 2, № 3».

1.2. Приложение № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Малая энергетика» (котельная ул. Кооперативная, д. 1, г. Вятские Поляны)» изложить в новой редакции:

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2019 года	1523,42	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	1992,35	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	1992,35	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2019,17	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	2019,17	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 18 октября 2021 года	2074,30	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	2038,08	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2093,32	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2019 года	1828,10	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2390,82	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	2390,82	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2423,00	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	2423,00	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 18 октября 2021 года	2489,16	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	2445,70	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2511,98	-	-	-	-	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов в

соответствии со ст. 174.1 НК РФ.

1.3. Дополнить приложением № 3 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Малая энергетика» (котельная ул. Кооперативная, д. 1, г. Вятские Поляны)»:

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 19 октября по 31 декабря 2021 года	2275,50	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	2275,50	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2416,50	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 19 октября по 31 декабря 2021 года	2275,50	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	2275,50	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2416,50	-	-	-	-	-

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

#### **4.2. Котельные, расположенные в г. Вятские Поляны: ул. Советская, 97, ул. Лермонтова, 2, ул. Кооперативная, 7а, ул. Тойменка, 1а, ул. Энергетиков, 13, ул. Вокзальная, 3.**

##### **Корректировка операционных (подконтрольных) расходов.**

На основании формулы 10, содержащейся в пункте 36 Методических указаний, корректировка подконтрольных расходов Общества на 2022 год осуществлена экспертами исходя из:

1) Базового уровня подконтрольных расходов на 2018 год – 6178,6 тыс. руб., утвержденного решением правления РСТ Кировской области от 19.12.2017 № 46/14-тэ-2018.

2) Изменения ИПЦ на 2019 год с % до %, на 2020 год с 103,0 % на 103,4%, на 2021 год с 103,6 % на 106,0%, на 2022 год с 104,0 % на 104,3% в соответствии с прогнозом СЭР МЭР России;

3) Индекса изменения количества активов на 2022 год – 0 %. Изменение активов Предприятием на 2022 год не заявлено.

В результате скорректированные операционные расходы на 2022 год определены экспертной группой в размере 7 090,1 тыс. руб.

##### **Корректировка неподконтрольных расходов.**

Скорректированные неподконтрольные расходы на 2022 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 по данной статье определены экспертами в размере 114,1 тыс. руб. в том числе:

- расходы на водоотведение определены в размере 12,1 тыс. руб. исходя из тарифов на водоотведение, установленных решением правления РСТ Кировской области от 23.01.2018 № 1/6-кс-2018 для ООО «Водоотведение», на 2022 год;

- по статье «Расходы на услуги по передаче тепловой энергии» экспертной группой учтены расходы на услуги по транспортировке тепловой энергии по сетям ООО

«Теплоснаб» в размере 102,0 тыс. руб. исходя из установленных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям ООО «Теплоснаб» решением правления РСТ Кировской области от 30.12.2020 № 44/1-тэ-2021 на 2022 год. Объем передаваемой тепловой энергии определен экспертной группой в количестве 173,9 Гкал в год.

Обществом заявлены расходы по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» в размере 169,8 тыс. руб., в том числе:

- расходы на обязательное страхование в размере – 2,0 тыс. руб.;
- иные расходы в размере – 167,8 тыс. руб., в том числе, услуги МУП «ЕКЦ» - 86,0 тыс. руб., медицинские осмотры – 64,0 тыс. руб., услуги ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Кировской области – 17,8 тыс. руб.

По результатам анализа представленных регулируемой организацией документов скорректированные расходы по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» определены экспертами в размере 2,0 тыс. руб. и включают расходы на обязательное страхование опасных производственных объектов согласно представленному полису обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте. Иные расходы в размере 167,8 тыс. руб. признаны экспертами экономически необоснованными, и исключены из состава неподконтрольных расходов на основании пункта 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075.

Отчисления на социальные нужды определены экспертами в размере 1 975,1 тыс. руб. исходя из величины расходов на оплату труда, утвержденных на 2018 год, с учетом итогового коэффициента индексации операционных расходов на очередной период регулирования (2022 год) и процента отчислений на социальные нужды (30,2%). Основание: глава 34 НК РФ, Федеральный закон от 01.04.2020 № 102-ФЗ, уведомление фонда социального страхования.

Обществом заявлены расходы по статье «Амортизация основных средств» экспертной группой определены в размере 453,3 тыс. руб. По результатам анализа представленных регулируемой организацией документов размер амортизационных отчислений определен экспертной группой в размере 453,3 тыс. руб. с учетом требований п. 43 Основ ценообразования. В качестве обоснования Обществом представлены оборотно-сальдовые ведомости по счету 02 за 2020 год и текущий период.

«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 256,0 тыс. руб.

В результате скорректированные неподконтрольные расходы на 2022 год определены экспертной группой в размере 2 806,0 тыс. руб.

#### **Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.**

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2022 год определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний. Объемы энергетических ресурсов, холодной воды не корректируются.

Объем топлива определен в соответствии с ранее согласованным РСТ Кировской области значением долгосрочного параметра регулирования (удельный расход топлива на 1 Гкал отпущенной тепловой энергии) в размере 177,8 кг.у.т./Гкал согласно Концессионному соглашению. При расчёте потребности в топливе экспертами применено значение калорийного эквивалента для перевода условного топлива в натуральное природный газ – 1,129, каменный уголь – 0,754 согласно техническим и качественным характеристикам топлива в соответствии с представленными удостоверениями качества угля каменного марки Д. Цена на газ с 01.07.2022 года с транспортировкой по газораспределительным сетям и ПССУ определена экспертами исходя из прогнозной цены на 2022 год с учетом НДС (IV группа потребителей – 7 065,70 руб./тыс. куб. м.).



В качестве обоснования стоимости каменного угля Обществом дополнительно представлен договор поставки от 17.08.2021 № у 21-22, заключенный с ООО «ВятБетон».

По результатам анализа дополнительно представленных Обществом документов цена 1 тонны каменного угля определена экспертной группой в размере 6 477,6 руб./т. (с учетом доставки и НДС) исходя из фактически сложившихся цен за 9 месяцев 2021 года и дополнительно представленного договора поставки с учетом индекса цен топлива на 2022 год (103,9%) согласно Прогнозу СЭР МЭР России.

Таким образом, скорректированные расходы на топливо определены экспертной группой в размере 12 381,9 тыс. руб.

Скорректированные расходы на электрическую энергию определены экспертами в размере 7 065,70 тыс. руб. исходя из прогнозной нерегулируемой цены на электрическую энергию для среднего напряжения второго уровня на 2022 год в размере 7,78 руб./кВт.ч. (с учетом НДС).

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» на 2022 год экспертами скорректированы исходя из тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленных решением правления РСТ Кировской области от 11.12.2018 № 44/49-кс-2019 для ООО «Водоканал», на 2022 год и определены в размере 41,3 тыс. руб.

Обществом заявлены расходы по статье «Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей» в размере 434,6 тыс. руб. Расчет расходов, связанных с созданием нормативных запасов топлива (ННЗТ), Обществом произведен исходя из нормативной потребности в соответствии с распоряжением Министерства строительства, энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области от 12.08.2021 № 19-нз и цены на топливо, определенной на основании представленного договора поставки дизельного топлива. По результатам анализа представленных регулируемой организацией документов «Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей» определены экспертной группой в размере 431,2 тыс. руб.

В результате, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определены экспертами на 2022 год в размере 15 236,6 тыс. руб.

#### **Расходы из прибыли.**

Размер нормативной прибыли рассчитан 124,0 тыс. руб. в соответствии с пунктом 41 Методических указаний по формуле 12 исходя из установленного концессионным соглашением нормативного уровня прибыли (0,5 процента) и необходимой валовой выручки, определенной на расчетный период без учета объема плановой (расчетной) прибыли от регулируемого вида деятельности и величины налога на прибыль.

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 598,1 тыс. руб. или 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 № 2 к настоящему заключению.

**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 2020 год определен размер корректировки необходимой валовой выручки, учитываемый для формирования тарифов на 2022 год.

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

Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2020 году, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с пунктом 55 Методических указаний, составила 20 911,7 тыс. руб.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2020 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска тепловой энергии в 2020 году и установленных на 2020 год тарифов на тепловую энергию без учета уровня собираемости платежей (по данным бухгалтерского учета) составила 20 657,8 тыс. руб.

По результатам анализа фактических расходов, представленных Обществом, за 2020 год размер корректировки составил 280,7 тыс. руб. С учетом распределения на два периода размер корректировки составит 140,3 тыс. руб. (280,7 тыс. руб. / 2 периода).

Таким образом, при корректировке тарифа на тепловую энергию на 2022 год экспертами учтена сумма корректировки в размере 140,3 тыс. руб.

Корректировка НВВ с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2020 год, приведена в табличном виде в приложении № 2.1 к настоящему заключению.

С учетом произведенной корректировки экспертами рассчитаны тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Малая энергетика» (котельные, расположенные в г. Вятские Поляны: ул. Советская, 97, ул. Лермонтова, 2, ул. Кооперативная, 7а, ул. Тойменка, 1а, ул. Энергетиков, 13, ул. Вокзальная, 3), с календарной разбивкой в следующих размерах:

		руб./Гкал
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
с 01 января по 30 июня 2022 года		2 704,4
с 01 июля по 31 декабря 2022 года		2 843,4
Для населения		
с 01 января по 30 июня 2022 года		2 704,4
с 01 июля по 31 декабря 2022 года		2 843,4

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

На основании вышеизложенного предлагается внести в решение правления РСТ Кировской области от 19.12.2017 № 46/14-тэ-2018 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Малая энергетика», о долгосрочных параметрах регулирования», заменив в приложении», заменив в приложении № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Малая энергетика» (котельные в г. Вятские Поляны, ул. Советская, 97, ул. Лермонтова, 2, ул. Кооперативная, 7А, ул. Тойменка, 1А, ул. Энергетиков, 13, ул. Вокзальная, 3)» следующие изменения:

- пункт 2 решения изложить в следующей редакции:

«2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Малая энергетика», согласно приложениям № 2, № 3».

- приложение № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Малая энергетика» (котельные в г. Вятские Поляны, ул. Советская, 97, ул. Лермонтова, 2, ул. Кооперативная, 7А, ул. Тойменка, 1А, ул. Энергетиков, 13, ул. Вокзальная, 3)» изложить в новой редакции:

Вид	Год	Вода	Отборный пар давлением	Остры
-----	-----	------	------------------------	-------

тарифа			от 1,2 до 2,5 кг/см 2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	й и редуц ирова нный пар
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставо чный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2018 года	1986,3	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	2072,6	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2019 года	2072,6	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2214,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	2214,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2357,7	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	2357,7	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 18 октября 2021 года	2453,8	-	-	-	-	-
Население							
одноставо чный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2018 года	2343,83	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	2445,67	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2019 года	2487,12	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2657,28	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	2657,28	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2829,24	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	2829,24	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 18 октября 2021 года	2944,56	-	-	-	-	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов в соответствии со ст. 174.1 НК РФ, кроме тарифов для населения.

- дополнить приложением № 3 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Малая энергетика» (котельные в г. Вятские Поляны, ул. Советская, 97, ул. Лермонтова, 2, ул. Кооперативная, 7А, ул. Тойменка, 1А, ул. Энергетиков, 13, ул. Вокзальная, 3)»:

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Остр ый и реду циро ванн ый пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см 2	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							
одноставо чный, руб./Гкал	с 19 октября по 31 декабря 2021 года	2704,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	2704,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2843,4	-	-	-	-	-
Население							
одноставо чный, руб./Гкал	с 19 октября по 31 декабря 2021 года	2704,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	2704,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2843,4	-	-	-	-	-

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

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Обухова Н.Е., Калина Н.В.

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

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

Обухова Н.Е.: Предлагаю установить тарифы.

Троян Г.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

#### РЕШИЛИ:

1. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 18.12.2018 № 45/66-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Малая энергетика», о долгосрочных параметрах регулирования» следующие изменения:

1.1. Пункт 2 решения изложить в следующей редакции:

«2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Малая энергетика», согласно приложениям № 2, № 3».

1.2. Приложение № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Малая энергетика» (котельная ул. Кооперативная, д. 1, г. Вятские Поляны)» изложить в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему решению.

1.3. Дополнить приложением № 3 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Малая энергетика» (котельная ул. Кооперативная, д. 1, г. Вятские Поляны)» согласно приложению № 2 к настоящему решению.

2. Внести в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 19.12.2017 № 46/14-тэ-2018 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Малая энергетика», о долгосрочных параметрах регулирования» следующие изменения:

2.1. Пункт 2 решения изложить в следующей редакции:

«2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Малая энергетика», согласно приложениям № 2, № 3».

2.2. Приложение № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Малая энергетика» (котельные в г. Вятские Поляны, ул. Советская, 97, ул. Лермонтова, 2, ул. Кооперативная, 7А, ул. Тойменка, 1А, ул. Энергетиков, 13, ул. Вокзальная, 3)» изложить в новой редакции согласно приложению № 3 к настоящему решению.

2.3. Дополнить приложением № 3 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Малая энергетика» (котельные в г. Вятские Поляны, ул. Советская, 97, ул. Лермонтова, 2, ул. Кооперативная, 7А, ул. Тойменка, 1А, ул. Энергетиков, 13, ул. Вокзальная, 3)» согласно приложению № 4 к настоящему решению.

3. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2022.

Приложение №1  
к решению правления  
региональной службы по тарифам  
Кировской области

Приложение № 2  
к решению правления  
РСТ Кировской области  
от 18.12.2018 № 45/66-тэ-2019

**ТАРИФЫ**  
**на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с**  
**ограниченной ответственностью «Малая энергетика»**  
**(котельная ул. Кооперативная, д. 1, г. Вятские Поляны)**

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2019 года	1523,42	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	1992,35	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	1992,35	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2019,17	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	2019,17	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 18 октября 2021 года	2074,30	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	2038,08	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2093,32	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2019 года	1828,10	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2390,82	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	2390,82	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2423,00	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	2423,00	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 18 октября 2021 года	2489,16	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2023 года	2445,70	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2023 года	2511,98	-	-	-	-	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов в соответствии со ст. 174.1 НК РФ.

Приложение № 2  
к решению правления  
региональной службы по тарифам  
Кировской области

Приложение № 3

к решению правления региональной  
службы по тарифам Кировской  
области  
от 18.12.2018 № 45/66-тэ-2019

**ТАРИФЫ**  
**на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с**  
**ограниченной ответственностью «Малая энергетика»**  
**(котельная ул. Кооперативная, д. 1, г. Вятские Поляны)**

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 19 октября по 31 декабря 2021 года	2275,50	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	2275,50	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2416,50	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 19 октября по 31 декабря 2021 года	2275,50	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	2275,50	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2416,50	-	-	-	-	-

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

Приложение № 3  
к решению правления  
региональной службы по тарифам  
Кировской области

Приложение № 2  
к решению правления региональной  
службы по тарифам Кировской  
области  
от 19.12.2017 № 46/14-тэ-2018

**ТАРИФЫ**  
**на тепловую энергию, поставляемую потребителям**  
**обществом с ограниченной ответственностью «Малая энергетика»**  
**(котельные в г. Вятские Поляны ул. Советская, 97, ул. Лермонтова, 2,**  
**ул. Кооперативная, 7а, ул. Тойменка, 1а, ул. Энергетиков, 13,**  
**ул. Вокзальная, 3)**

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Остры й и редуц ирова нный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см 2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставо чный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2018 года	1986,3	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	2072,6	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2019 года	2072,6	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2214,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	2214,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2357,7	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	2357,7	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 18 октября 2021 года	2453,8	-	-	-	-	-
Население							
одноставо чный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2018 года	2343,83	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2018 года	2445,67	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2019 года	2487,12	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2019 года	2657,28	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2020 года	2657,28	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	2829,24	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2021 года	2829,24	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 18 октября 2021 года	2944,56	-	-	-	-	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов в соответствии со ст. 174.1 НК РФ, кроме тарифов для населения.

Приложение № 4  
к решению правления  
региональной службы по тарифам  
Кировской области

Приложение № 3  
к решению правления  
РСТ Кировской области  
от 19.12.2017 № 46/14-тэ-2018

**ТАРИФЫ**  
**на тепловую энергию, поставляемую потребителям**  
**обществом с ограниченной ответственностью «Малая энергетика»**  
**(котельные в г. Вятские Поляны ул. Советская, 97, ул. Лермонтова, 2,**  
**ул. Кооперативная, 7а, ул. Тойменка, 1а, ул. Энергетиков, 13,**  
**ул. Вокзальная, 3)**

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 19 октября по 31 декабря 2021 года	2704,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	2704,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2843,4	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 19 октября по 31 декабря 2021 года	2704,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2022 года	2704,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	2843,4	-	-	-	-	-

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



**33. По тридцать третьему вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:**

Жуйкова Дмитрия Аркадьевича, который доложил членам правления.

Настоящий проект решения правления региональной службы по тарифам Кировской области «О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 13.07.2007 № 19/1» подготовлен в связи с предложениями Законодательного Собрания Кировской области о замене своего представителя.

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Жуйков Д.А.

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

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

Мальков Н. В.: Предлагаю внести изменения.

Троян Г.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

**РЕШИЛИ:**

1. Внести в состав экспертного совета региональной службы по тарифам Кировской области, утвержденный решением правления региональной службы по тарифам Кировской области от 13.07.2007 № 19/1 «Об экспертном совете региональной службы по тарифам Кировской области», следующие изменения:

1.1. Вывести из состава экспертного совета:

Сандалова Леонида Витальевича – заместителя председателя комитета по промышленности, энергетике, жилищно-коммунальному и лесному комплексам, строительству, транспорту и связи Законодательного Собрания Кировской области (по согласованию).

1.2. Ввести в состав экспертного совета:

Бибикова Игоря Николаевича – председателя комитета по промышленности и развитию инфраструктуры Законодательного Собрания Кировской области (по согласованию).

2. Решение вступает в силу с 07.12.2021.

**34. По тридцать четвертому вопросу повестки дня СЛУШАЛИ:**

Чучалину Евгению Алексеевну, которая доложила членам правления.

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

1.1. Наименование организации, осуществляющей регулируемую деятельность: общество с ограниченной ответственностью «Волго-Вятские коммунальные системы» (далее – Общество).

1.2. Юридический адрес: Водопроводная ул., д. 8, г. Киров, Кировская область, 610002. Почтовый адрес: Ленина ул., д. 36/2, г. Кирово-Чепецк, Кировская область, 613040

1.3. Официальный электронный адрес организации, указанный в заявлении об установлении тарифов: kvakina@k4voda.ru.

1.4. ОГРН 116450050688, ИНН 4345433813, КПП 434501001.

1.5. Руководитель: директор – Сеньякаев Павел Петрович, тел. (83361) 5-30-50.

1.6. Контактное лицо: экономист – Квакина Галина Серафимовна, тел. (83361) 5-21-13.

1.7. Система налогообложения: упрощенная система налогообложения (объект налогообложения – «доходы минус расходы»).

1.8. Действующий тариф: устанавливается впервые.

Ранее на территории муниципального образования Мурыгинское городское поселение Юрьянского района деятельность по водоснабжению и водоотведению осуществляло МУП «Мурыгинское ЖКХ» по следующим тарифам, установленным решением правления РСТ Кировской области от 04.12.2018 № 43/60-кс-2019 (в ред. от 03.12.2019 № 43/23-кс-2020, от 15.12.2020 № 40/89-кс-2021):

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	32,57
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	33,73
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	33,73
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	35,22
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	35,22
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	41,79
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	41,79
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	37,56
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	37,56
	Прочие потребители	с 01.07.2023 по 31.12.2023	39,15
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	32,57
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	33,73
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	33,73
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	35,22
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	35,22
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	41,79
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	41,79
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	37,56
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	37,56
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	39,15
Водоотведение	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 01.01.2019 по 30.06.2019	35,25
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	40,44
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	40,44
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	45,46
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	45,46
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	57,84
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	57,84
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	38,02
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	38,02
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	39,55

	Прочие потребители	с 01.01.2019 по 30.06.2019	35,25
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	40,44
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	40,44
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	45,46
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	45,46
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	57,84
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	57,84
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	38,02
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	38,02
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	39,55

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

1.9. Заявляемые тарифы на 2021-2024 годы:

Наименование услуги	Тариф в рублях за куб. метр			
	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Питьевая вода (питьевое водоснабжение)	106,04	109,36	112,88	116,51
Водоотведение	138,56	142,71	147,07	151,57

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

1.10. Производственная программа на 2021-2024 годы представлена.

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

1.12. Основание владения, пользования и распоряжения имуществом – имущество для оказания услуг по питьевому водоснабжению, водоотведению на территории муниципального образования Мурыгинское городское поселение Юрьянского района передано председателем ликвидационной комиссии Урванцева Романа Владимировича МУП «Мурыгинское ЖКХ» в аренду организации на основании договора аренды от 30.09.2021 и ООО «Кировпейпер» в аренду организации на основании договоров аренды нежилых помещений и оборудования от 27.09.2021.

## 2. Основные технические и производственные показатели систем водоснабжения

Источником водоснабжения пгт Мурыгино является ООО «Кировпейпер», которое осуществляет забор воды и коагуляцию воды до состояния технической воды. Расходы по указанным услугам включаются в затраты общества.

Питьевая вода	
Тип источника водоснабжения	Поверхностный
Насосы и насосные станции	
Протяженность, км	35,71
Водоотведение	
Насосы и насосные станции	
Отстойники, шт.:	
- первичные	2
- вторичные	3
Перекачная станция, шт.	1
Хлораторная, шт.	1
Иловые площадки, шт.	4
Решетки, шт.	2
Протяженность, км	21,7

В соответствии с постановлением администрации Мурыгинского городского поселения Юрьянского района от 30.09.2021 № 91 в качестве гарантирующей организации

по питьевому водоснабжению и водоотведению на территории Мурыгинского городского поселения определено общество.

Информация о фактическом объеме отпуска воды и объема сточных вод за последний отчетный год и динамики за последние 3 года от общества представлена по данным МУП «Мурыгинское ЖКХ». Объем отпуска воды и приема сточных вод определен расчетным способом, представленным организацией.

Предприятие представило нормативный расчет потерь в сетях водоснабжения в объеме 81,28 тыс.м<sup>3</sup> или 19,82 % от объема поднятой воды.

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

питьевую воду (питьевое водоснабжение)	Водоотведение
- объем реализации услуги – 328,72 тыс. м <sup>3</sup> , в том числе населению – 169,98 тыс.м <sup>3</sup> (51,71% от общего объема).	- объем реализации услуги – 284,69 тыс. м <sup>3</sup> , в том числе населению – 157,65 тыс.м <sup>3</sup> (55,38 % от общего объема).

В производственной программе общества на 2021-2024 годы представлены следующие показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения:

Наименование показателя		Единица измерения	Значение показателя на плановый период 2021/2022/2023/2024 годы
<b>Показатели в сфере холодного водоснабжения</b>			
Показатели качества питьевой воды	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	4,80/4,80/4,80/4,80
	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	4,80/4,80/4,80/4,80
Показатель надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,85/0,84/0,84/0,84
Показатель	Удельное количество аварий и	ед./км	0,51/0,50/0,50/0,50

надежности и бесперебойности централизованных систем водоотведения	засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год		
Показатели качества очистки сточных вод	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к расчетной для централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения	%	42/25/25/25

### **3. Основные нормативно-правовые акты и их положения, применяемые для формирования необходимой валовой выручки**

Тарифы на долгосрочный период регулирования устанавливаются в соответствии с:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон № 416-ФЗ);

- Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Постановление Правительства № 406);

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2023 года, разработанного Минэкономразвития России в сентябре 2021 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. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и прибыли, включенных в необходимую валовую выручку водоснабжения**

В результате экспертизы в расчет экономически обоснованного тарифа на 2022 год на питьевую воду (питьевое водоснабжение) включены следующие статьи затрат:

#### **Операционные (подконтрольные) расходы**

1. «Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение». Расходы заявлены Обществом в размере 1048,60 тыс. руб.

- «Материалы и малоценные основные средства» - Экспертной группой проанализированы расходы на спецодежду и средства защиты, оборудование лабораторий и приобретение персональных компьютеров.

Расходы на спецодежду и средства защиты скорректированы исходя из численности, при расчете тариф и расчета расход ООО «ВВКС», в части данных по стоимости спецодежды ООО «Алтай-Сервис» на основании договора № 19 от 08.11.2021. Учтены расходы на приобретение малоценного инвентаря для оборудования лаборатории ВОС (весы лабораторные ВМ 512, спектрофотометр В-1100, 1240/103 термометр, Аквадистиллятор АЗ-4, термометр ртутный максимальный) в соответствии с актом осмотра лаборатории ВОС (на основании проведенной инвентаризации), расчетом ООО «ВВКС» (с учетом данных по стоимости ООО «ПРОМКОМПЛЕКТ»), приобретение оргтехники (компьютеры, картриджи), и распределены на весь срок действия долгосрочных тарифов.

Расходы по бесплатной выдаче молока за вредные условия труда на ВОС работникам ООО «ВВКС» перенесены из статьи «Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями». Экспертной группой расходы определены на основании цены на молоко (на период регулирования цена определена по предложению регулируемой организации, с учетом данных стоимости ОАО «Городской молочный завод»), что не превышает средней потребительской цены по данным Кировстата, численности персонала на долгосрочный период, имеющего право на получение спец.питания, в связи с вредными условиями труда, определена для соответствующих специальностей на основании приказа Минздравсоцразвития России от 16.02.2009 № 46н «Об утверждении Перечня производств, профессий и должностей, работа в которых дает право на бесплатное получение лечебно-профилактического питания в связи с особо вредными условиями труда, рационов лечебно-профилактического питания, норм бесплатной выдачи витаминных препаратов и Правил бесплатной выдачи лечебно-профилактического питания».

Расходы на материалы, согласно представленной Обществом локальной сметы № 26 от 29.09.2021 и акта осмотра от 18.10.2021 (задвижки клиновые с выдвижным шпинделем 30с42нж), локальной сметы № 17 от 29.09.2021 и акта осмотра от 18.10.2021 (ремонт горловин водопроводных колодцев – 30 шт.) экспертами перенесены из статьи «Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения», распределены на весь срок действия долгосрочных тарифов.

В результате, по статье «Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение» учтена сумма в размере 690,81 тыс. руб.

2. «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала» обществом заявлены расходы в размере 12901,79 тыс. руб.

- «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала» - затраты определены экспертной группой исходя из нормативной численности основного производственного, в том числе ремонтный персонал, в количестве 20,62 штатных единиц, определенную в соответствии с рекомендациями, утвержденными приказом Министерства строительства и ЖКХ РФ от 23.03.2020 № 154/пр и среднемесячной заработной платы по предложению Общества, не превышающей определенную в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в ЖКХ Кировской области на 2020-2022 годы (исходя из минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда – 11154,0 руб., среднего тарифного коэффициента 1,50, районного коэффициента 1,15, установленного постановлением Совмина СССР от 23.09.1988 № 1114; выплатами, связанными с вредными условиями труда 12,5%). Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 25,38 %, определенной в соответствии с Главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации и с учетом того, что общество - микропредприятие, включенное в реестр субъектов малого и среднего предпринимательства.

По данной статье учтена сумма в размере 6726,94 тыс. руб.

- «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды цехового персонала» - затраты определены экспертной группой исходя из нормативной численности цехового

персонала в количестве 2,52 штатных единиц (в том числе ставка курьер, с учетом процента распределения затрат по объектам водоснабжения и водоотведения, и минимального размера оплаты труда с учетом районного коэффициента), определенной в соответствии с рекомендациями, утвержденными приказом Министерства строительства и ЖКХ РФ от 23.03.2020 № 154/пр и среднемесячной заработной платы, определенной в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в ЖКХ Кировской области на 2020-2022 годы (исходя из минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда – 11154,0 руб., среднего тарифного коэффициента 2,16, районного коэффициента 1,15, установленного постановлением Совмина СССР от 23.09.1988 № 1114). Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 23,16 %, определенной в соответствии с Главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации и с учетом того, что общество - микропредприятие, включенное в реестр субъектов малого и среднего предпринимательства.

По данной статье учтена сумма в размере 939,85 тыс. руб.

3. «Прочие производственные расходы», в том числе:

- «Контроль качества воды и сточных вод» - Обществом заявлены расходы в размере 154,88 тыс. руб. Экспертной группой расходы скорректированы расходы, исходя из стоимости исследования питьевой воды по данным Общества (с учетом данных по стоимости ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Кировской области») согласно программе производственного контроля качества воды на объектах водоснабжения организации.

По данной статье учтена сумма в размере 97,07 тыс. руб.

- «Прочие расходы» - Обществом заявлены расходы в размере 797,63 тыс. руб. Экспертной группой учтены транспортные расходы ГАЗель по перевозке работников на устранение аварий на сетях с учетом предложенного предприятием процента распределения затрат по объектам водоснабжения и водоотведения организации, согласно договора о возмездном оказании услуг ИП Волосков Владимир Леонидович от 01.10.2021 № 5, приложений к договору определена стоимость 1 машино-часа (300 руб. за машино-час) по предложению организации. Расходы на транспорт по устранению аварий на сетях водопровода учтены, исходя из количества аварий на системах холодного водоснабжения по предложению организации и стоимости 1 машино-часа ЭБП-11.3 согласно договора о возмездном оказании услуг ООО «Энергия-строй» от 01.10.2021 № 2 (1300 маш./час.) и ассенизаторской машины, согласно договора о возмездном оказании услуг ИП Волосков Владимир Леонидович от 01.10.2021 № 5 (1000 маш./час.).

В результате, по статье «Прочие расходы» учтена сумма в размере 512,63 тыс. руб.

4. «Ремонтные работы», в том числе:

- «Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения» - обществом заявлены расходы в размере 841,72 тыс. руб. Расходы на материалы, заявленные в локальной смете № 26 от 29.09.2021, перенесены экспертами в статью «Материалы и малоценные основные средства». Расходы по локальным сметам № 20, 22 и расходы на замену гофрированных кассет электролизной установки ЭН-25М, исключены экспертной группой в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, в связи с отсутствием обоснования необходимости выполнения данных работ, расчета количества и дефектных ведомостей. Акты осмотра составлены без участия собственников имущества и органов местного самоуправления.

5. «Административные расходы», в том числе:

- «Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями» - обществом заявлены расходы в размере 560,51 тыс. руб. Экспертной группой проанализированы расходы на приобретение программного обеспечения, компенсацию за молоко, медосмотр, специальную оценку труда, почтовые расходы.

Экспертной группой расходы на специальную оценку условий труда на рабочем месте скорректированы согласно численности, принятой на долгосрочный период и распределены в пять лет (с учетом данных по стоимости и гарантийного срока Экспертно-аналитического центра «Технологии труда»). Определены расходы на медосмотр согласно,

численности, принятой на долгосрочный период и средней стоимости медицинских осмотров на выезде на мужчин и женщин по расчету организации, за исключением психоартического освидетельствования (с учетом данных по стоимости ООО «Медэксперт»). На основании дополнительно представленных документов определены расходы на приобретение программных обеспечений (1с: Бухгалтерия, Windows Server, офисное приложение Microsoft Office), согласно учтенным персональным компьютерам на долгосрочной период, и распределены на 10 лет. Расходы по биллингу (программный комплекс «учет коммунальных платежей», печать и конвертование платежных документов, инкассация) приняты по предложению организации. Экспертами в статье «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды цехового персонала» учтен курьер, для осуществления доставки платежных документов. Экспертной группой расходы по бесплатной выдаче молока за вредные условия труда на ВОС работникам ООО «ВВКС» учтены в статье затрат «Материалы и малоценные основные средства».

По данной статье учтена сумма в размере 146,83 тыс. руб.

- «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала» - обществом заявлены расходы в размере 7828,52 тыс. руб. Затраты определены экспертной группой исходя из нормативной численности административно-управленческого персонала в количестве 7,41 штатных единиц, определенной в соответствии с рекомендациями, утвержденными приказом Министерства строительства и ЖКХ РФ от 23.03.2020 № 154/пр и среднемесячной заработной платы, определенной в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в ЖКХ Кировской области на 2020-2022 годы (исходя из минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда – 11154,0 руб., среднего тарифного коэффициента 2,76, районного коэффициента 1,15, установленного постановлением Совмина СССР от 23.09.1988 № 1114) Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 21,43 %, определенной в соответствии с Главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации и с учетом того, что общество - микропредприятие, включенное в реестр субъектов малого и среднего предпринимательства.

По данной статье учтена сумма в размере 3820,65 тыс. руб.

- «Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения» - Обществом заявлены расходы на уплату арендой платы в размере 11,23 тыс. руб. Экспертами расходы учтены в статье «Аренда имущества».

- «Служебные командировки» - расходы исключены экспертной группой в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения в связи с отсутствием обосновывающих документов.

- «Прочие административные расходы» - Обществом заявлены расходы по биллингу в размере 282,36 тыс. руб. Экспертами расходы учтены в статье «Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями».

#### **Расходы на энергетические ресурсы**

«Электроэнергия» - Обществом заявлены расходы в размере 3567,99 тыс. руб. Расходы на электроэнергию на 2021 год определены экспертной группой исходя из удельного расхода электроэнергии, определенного на основании фактической удельной нормы расхода электроэнергии (на очистку и транспортировку питьевой воды) за 2020 год по данным представленным в формате шаблона в единую информационно-аналитическую систему (далее – ЕИАС) ООО «Кировпейпер» (FAS.JKH.OPEN.INFO.BALANCE.HVS) и объема поднятой воды (согласно производственной программе организации), а также прогнозной цены на электрическую энергию для высокого уровня напряжения (удельный расход эл. энергии — 0,79 кВт.ч./куб.м.; средний тариф на эл.энергию на 2022 год — 5,86 руб./кВт.ч. (с учетом НДС). По данной статье учтена сумма в размере 1894,36 тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы**

1. «Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций» Обществом заявлены расходы в размере 7719,93 тыс. руб.



- «Теплоэнергия» - экспертами учтены расходы по дополнительно представленным материалам в размере 266,43 тыс. руб. на тепловую энергию в паре, при максимальной тепловой нагрузке – 0,3 т/час, согласно договора ООО «Кировпейпер» от 01.10.2021 № 6/н, для нужд отопления объекта водоснабжения;

- «Холодная вода» - экспертами включены расходы на покупку технической воды исходя из объема холодной воды 410,00 тыс. м<sup>3</sup> и тарифа на техническую воду для ООО «Кировпейпер», установленного решением правления РСТ Кировской области от 16.11.2021 № 40/35-кс-2021, оказывающего услуги на территории Мурыгинского городского поселения.

По данной статье учтена сумма в размере 6411,95 тыс. руб. (с учетом НДС).

2. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов» обществом заявлены расходы в размере 364,60 тыс. руб.

- «Налог на доходы» - расходы определены на уплату минимального налога на доходы в соответствии с применяемой на предприятии системой налогообложения. По данной статье учтена сумма в размере 220,40 тыс. руб.

3. «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату», в том числе:

- «Аренда имущества» - Экспертной группой учтены расходы в сумме 59,39 тыс. руб., по договору аренды нежилых имущества от 27.09.2021 года, на основании ведомости начисления амортизации по ОС за 9 мес. 2021 год, представленной ООО «Кировпейпер», в части относящейся к регулируемому виду деятельности (расходы распределены в соответствии с учетной политикой пропорционально фонду заработной платы основного производственного персонала по всем видам деятельности организации). Уровень арендной платы не превышает экономически обоснованный размер арендной платы, определяемый в соответствии с пунктом 44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный постановлением Правительства № 406.

4. «Реагенты» - обществом представлены скорректированные расходы в размере 287,00 тыс. руб. Экспертной группой приняты затраты на приобретение реагентов для доочистки технической воды до состояния питьевой воды с учетом расходов по их доставке (соль каменная техническая) по предложению общества, исходя из расчета общества согласно стоимости реагентов (цена за 1 тонну определена в соответствии со стоимостью ООО «Минерал») и норм расхода химреагентов в соответствии с приказом ООО «ВВКС» от 30.09.2021 № 03/П «Об утверждении норм расхода химреагентов», в размере 287,00 тыс. рублей.

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 общества по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) на территории Мурыгинское городское поселение Юрьянского района с 7 декабря 2021 года, исходя из годовых показателей, составляют:

Необходимая валовая выручка — 22099,72 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы в размере – 12960,19 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы – 1894,36 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы: 7245,18 тыс. руб.

#### **5. Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества 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 общества применен метод индексации.

В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов экспертной группой использовались индексы в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России:

Наименование	2022 год	2023 год	2024 год
Индекс потребительских цен	104,30	104,00	104,00
Индекс цены на электрическую энергию ВН	104,21	103,99	104,22

В результате экспертизы экспертная группа предлагает установить на 2021-2024 годы следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности общества для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на территории Мурыгинское городское поселение Юрьянского района области 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
2021	12 960,19	-	0,00	0,79
2022	-	1,00	0,00	0,79
2023	-	1,00	0,00	0,79
2024	-	1,00	0,00	0,79

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения величина необходимой валовой выручки общества по производству и реализации питьевой воды (питьевого водоснабжения) на территории Мурыгинское городское поселение Юрьянского района, исходя из годовых показателей, составила на 2022 год – 22888,09 тыс. руб., на 2023 год – 23660,45 тыс. руб., на 2024 год – 24464,32 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает установить для потребителей общества на территории муниципального образования Мурыгинское городское поселение Юрьянского района 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 07.12.2021 по 31.12.2021	67,23
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	67,23
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	69,63
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	69,63
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	71,98
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	71,98
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	74,42
	Прочие потребители	с 07.12.2021 по 31.12.2021	67,23
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	67,23
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	69,63
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	69,63
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	71,98
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	71,98
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	74,42

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

#### **6. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и прибыли, включенных в необходимую валовую выручки водоотведения**

В результате экспертизы в расчет экономически обоснованного тарифа на 2021 год на водоотведение включены следующие статьи затрат:

### **Операционные (подконтрольные) расходы**

1. «Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение»:

- «Материалы и малоценные основные средства» - обществом заявлены расходы в размере 740,71 тыс. руб. Экспертной группой проанализированы расходы на спецодежду и средства защиты и приобретение персональных компьютеров.

Расходы на спецодежду и средства защиты скорректированы исходя из численности, при расчете тариф и расчета расход ООО «ВВКС», в части данных по стоимости спецодежды ООО «Алтай-Сервис» на основании договора № 19 от 08.11.2021. Расходы на приобретение оргтехники (компьютеры, картриджи), и распределены на весь срок действия долгосрочных тарифов.

Расходы по бесплатной выдаче молока за вредные условия труда на ВОС работникам ООО «ВВКС» перенесены из статьи «Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями». Экспертной группой определены расходы на основании цены на молоко, на период регулирования цена определена по предложению регулируемой организации (с учетом данных стоимости ОАО «Городской молочный завод»), что не превышает средней потребительской цены по данным Кировстата, численности персонала на долгосрочный период, имеющего право на получение спец.питания, в связи с вредными условиями труда, определена для соответствующих специальностей на основании приказа Минздравсоцразвития России от 16.02.2009 № 46н «Об утверждении Перечня производств, профессий и должностей, работа в которых дает право на бесплатное получение лечебно-профилактического питания в связи с особо вредными условиями труда, рационов лечебно-профилактического питания, норм бесплатной выдачи витаминных препаратов и Правил бесплатной выдачи лечебно-профилактического питания».

Расходы на материалы, согласно представленным обществом локальным сметам №№ 17, 25 от 29.09.2021 и акта осмотра от 18.10.2021 (на ремонт горловин колодца – 30 шт. и запорной арматуры) экспертами перенесены из статьи «Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения», распределены на весь срок действия долгосрочных тарифов.

В результате, по статье «Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение» учтена сумма в размере 738,18 тыс. руб.

2. «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала» обществом заявлены расходы в размере 11931,72 тыс. руб.

- «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала» - затраты определены экспертной группой исходя из нормативной численности основного производственного, в том числе ремонтный персонал, в количестве 19,42 штатных единиц, определенной в соответствии с рекомендациями, утвержденными приказом Министерства строительства и ЖКХ РФ от 23.03.2020 № 154/пр, и среднемесячной заработной платы по предложению общества, не превышающей определенную в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в ЖКХ Кировской области на 2020-2022 годы (исходя из минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда – 11154,0 руб., среднего тарифного коэффициента 1,50, районного коэффициента 1,15, установленного постановлением Совмина СССР от 23.09.1988 № 1114; выплатами, связанными с вредными условиями труда 12,5%). Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 25,40 %, определенной в соответствии с Главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации и с учетом того, что общество - микропредприятие, включенное в реестр субъектов малого и среднего предпринимательства.

По данной статье учтена сумма в размере 6322,03 тыс. руб.

- «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды цехового персонала» - затраты определены экспертной группой исходя из нормативной численности цехового персонала в количестве 1,98 штатных единиц (в том числе ставка курьер, с учетом процента

распределения затрат по объектам водоснабжения и водоотведения, и минимального размера оплату труда с учетом рационального коэффициента), определенную в соответствии с рекомендациями, утвержденными приказом Министерства строительства и ЖКХ РФ от 23.03.2020 № 154/пр, и среднемесячной заработной платы, определенной в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в ЖКХ Кировской области на 2020-2022 годы (исходя из минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда – 11154,0 руб., среднего тарифного коэффициента 2,16, районного коэффициента 1,15, установленного постановлением Совмина СССР от 23.09.1988 № 1114). Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 23,16 %, определенной в соответствии с Главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации и с учетом того, что общество - микропредприятие, включенное в реестр субъектов малого и среднего предпринимательства.

По данной статье учтена сумма в размере 722,71 тыс. руб.

3. «Прочие производственные расходы», в том числе:

- «Услуги по обращению с осадком сточных вод» обществом заявлены расходы в размере 243,42 тыс. руб. Экспертной группой определены расходы на основании объема вывоза осадка сточных вод (согласно акту инвентаризации отхода производства ООО «ВВКС») и стоимости за одну тонну (с учетом договора МУП «ВКХ» от 11.11.2021 № 11).

По данной статье учтена сумма в размере 274,00 тыс. руб.

- «Контроль качества воды и сточных вод» - обществом заявлены расходы в размере 161,00 тыс. руб. Экспертной группой расходы скорректированы расходы, исходя из стоимости исследования сточных вод воды по данным Общества (с учетом договора ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Кировской области» от 18.11.2021 № 3646-06) согласно программе производственного контроля качества воды на объектах водоотведения организации.

По данной статье учтена сумма в размере 159,69 тыс. руб.

- «Прочие расходы» - обществом заявлены расходы в размере 434,64 тыс. руб. Экспертной группой учтены транспортные расходы ГАЗель по перевозке работников на устранение аварий на сетях с учетом предложенного предприятием процента распределения затрат по объектам водоснабжения и водоотведения организации и доставку рабочих на очистные сооружения канализации, согласно договора о возмездном оказании услуг ИП Волосков Владимир Леонидович от 01.10.2021 № 5, приложений к договору определена стоимость 1 машино-часа (300 руб. за машино-час) по предложению организации.

По данной статье учтена сумма в размере 356,24 тыс. руб.

4. «Ремонтные работы», в том числе:

- «Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения», «Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоотведения» - Обществом заявлены расходы в размере 1517,62 тыс. руб. и 634,07 тыс. руб., соответственно. Расходы на промывку сетей хозяйственно бытовой и ливневой канализации (локальный расчет № 18 от 28.09.2021 и акт осмотра от 18.10.2021), определены экспертами из средней рыночной цены на гидродинамическую промывку сетей канализации по г. Киров (262,92 руб. за пог. м без НДС) и протяженности представленной в локальном расчете №18 от 28.09.2021 и расходов на ассенизаторскую машину, согласно договора о возмездном оказании услуг ИП Волосков Владимир Леонидович от 01.10.2021 № 5 (1000 маш./час.). Расходы на материалы, заявленные в локальной смете № 17, 25 от 28.09.2021, перенесены экспертами в статью «Материалы и малоценные основные средства». Расходы по локальным сметам № 15, 16, 21, 23, 24 и ремонт решеток РММВ-1000 от 28.09.2021 исключены экспертной группой в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения в связи с отсутствием обоснования необходимости выполнения данных работ, расчета количества и дефектных ведомостей. Акты осмотра составлены без участия собственников имущества и органов местного самоуправления.

По данной статье учтена сумма в размере 518,26 тыс. руб.

5. «Административные расходы», в том числе:

- «Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями» - обществом заявлены расходы в размере 493,39 тыс. руб. Экспертной группой проанализированы расходы на приобретение программного обеспечения, компенсацию за молоко, медосмотр, специальную оценку труда, почтовые расходы.

Экспертной группой расходы на специальную оценку условий труда на рабочем месте скорректированы согласно численности, принятой на долгосрочный период и распределены в пять лет (с учетом данных по стоимости и гарантийного срока Экспертно-аналитического центра «Технологии труда»). Определены расходы на медосмотр согласно, численности, принятой на долгосрочный период и средней стоимости медицинских осмотров на выезде на мужчин и женщин по расчету организации, за исключением психоартического освидетельствования (с учетом данных по стоимости ООО «Медэксперт»). На основании дополнительно представленных документов определены расходы на приобретение программных обеспечений (1с: Бухгалтерия, Windows Server, офисное приложение Microsoft Office), согласно учтенным персональным компьютерам на долгосрочной период, и распределены на 10 лет. Расходы по биллингу (программный комплекс «учет коммунальных платежей», печать и конвертование платежных документов, инкассация) приняты по предложению организации. Экспертами в статье «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды цехового персонала» учтен курьер, для осуществления доставки платежных документов. Экспертной группой расходы по бесплатной выдаче молока за вредные условия труда на ВОС работникам ООО «ВВКС» учтены в статье затрат «Материалы и малоценные основные средства».

По данной статье учтена сумма в размере 106,79 тыс. руб.

- «Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала» - Обществом заявлены расходы в размере 7226,33 тыс. руб. Затраты определены экспертной группой исходя из нормативной численности административно-управленческого персонала в количестве 6,85 штатных единиц, определенной в соответствии с рекомендациями, утвержденными приказом Министерства строительства и ЖКХ РФ от 23.03.2020 № 154/пр, и среднемесячной заработной платы, определенной в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в ЖКХ Кировской области на 2020-2022 годы (исходя из минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда – 11154,0 руб., среднего тарифного коэффициента 2,76, районного коэффициента 1,15, установленного постановлением Совмина СССР от 23.09.1988 № 1114). Отчисления на социальные нужды рассчитаны с учетом ставки — 21,43 %, определенной в соответствии с Главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации и с учетом того, что общество - микропредприятие, включенное в реестр субъектов малого и среднего предпринимательства.

По данной статье учтена сумма в размере 3531,69 тыс. руб.

- «Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения» - Обществом заявлены расходы на уплату арендой платы в размере 11,23 тыс. руб. Экспертами расходы учтены в статье «Аренда имущества».

- «Служебные командировки» - расходы исключены экспертной группой в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения в связи с отсутствием обосновывающих документов.

- «Прочие административные расходы» - обществом заявлены расходы по биллингу в размере 493,39 тыс. руб. Экспертами расходы учтены в статье «Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями».

#### **Расходы на энергетические ресурсы**

«Электроэнергия» - обществом заявлены расходы в размере 15315,40 тыс. руб. Расходы на электроэнергию на 2021 год определены экспертной группой исходя из расхода электроэнергии, определенного на основании дополнительно представленного Обществом расчета расхода электроэнергии (вход. № 66-01-10-567 от 03.12.2021), с учетом технических характеристик установленного оборудования на территории очистных сооружениях (скорректирована мощность воздухоудовки, согласно представленного

паспорта) и фактической удельной нормы расхода электроэнергии за 2020 год, с учетом информации МУП «МЖКХ» размещенной в формате шаблонов ЕИАС FAS.JKH.OPEN.INFO.BALANCE.VO за 2020 год в рамках стандартов раскрытия информации, и объема поднятой воды (согласно производственной программе организации), а также прогнозной цены на электрическую энергию для низкого уровня напряжения, среднего второго напряжения и высокого напряжения (удельный расход эл. энергии — 4,82 кВт.ч./куб.м.; средний тариф на эл.энергию на 2022 год — 6,13 руб./кВт.ч. (с учетом НДС)). По данной статье учтена сумма в размере 8420,05 тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы**

1. «Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов» обществом заявлены расходы в размере 394,48 тыс. руб.

- «Налог на доходы» - расходы определены на уплату минимального налога на доходы в соответствии с применяемой на предприятии системой налогообложения. По данной статье учтена сумма в размере 217,80 тыс. руб.;

- «Плата за негативное воздействие на окружающую среду» - расходы исключены экспертной группой в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения в связи с отсутствием обосновывающих документов.

2. «Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату», в том числе:

- «Аренда имущества» - Экспертной группой учтены расходы в сумме 55,81 тыс. руб., по договору аренды нежилых имущества от 27.09.2021 года, на основании ведомости начисления амортизации по ОС за 9 мес. 2021 год, представленной ООО «Кировпейпер», в части относящейся к регулируемому виду деятельности (расходы распределены в соответствии с учетной политикой пропорционально фонду заработной платы основного производственного персонала по всем видам деятельности организации). Уровень арендной платы не превышает экономически обоснованный размер арендной платы, определяемый в соответствии с пунктом 44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный постановлением Правительства № 406.

3. «Реагенты» - Обществом заявлены расходы в размере 21,84 тыс. руб. Экспертной группой определены затраты на приобретение реагентов для очистки сточных вод с учетом расходов по их доставке (гипохлорит натрия) по предложению общества, исходя из расчета общества согласно стоимости реагентов (цена за 1 тонну определена в соответствии со стоимостью ООО «Минерал») и норм расхода химреагентов в соответствии с приказом ООО «ВВКС» от 30.09.2021 № 03/П «Об утверждении норм расхода химреагентов», в размере 21,84 тыс. рублей.

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 общества по производству и реализации водоотведения на территории Мурыгинское городское поселение Юрьянского района с 7 декабря 2021 года, исходя из годовых показателей, составляют:

1. Необходимая валовая выручка — 21835,77 тыс. руб., в том числе:

- операционные расходы в размере – 12812,27 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы – 8728,05 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы: 295,45 тыс. руб.

#### **7. Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества для формирования тарифов на водоотведение с использованием метода индексации установленных тарифов**

Выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406.

В отношении общества применен метод индексации.

В соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При расчете тарифов экспертной группой использовались индексы в соответствии с Прогнозом СЭР МЭР России:

Наименование	2022 год	2023 год	2024 год
Индекс потребительских цен	104,30	104,00	104,00
Индекс цены на электрическую энергию НН	104,04	103,58	104,05
Индекс цены на электрическую энергию СН2	104,11	103,74	104,12
Индекс цены на электрическую энергию ВН	104,21	103,99	104,22

В результате экспертизы экспертная группа предлагает установить на 2021-2024 годы следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности общества 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
2021	12 812,27	-	5,01
2022	-	1,00	5,01
2023	-	1,00	5,01
2024	-	1,00	5,01

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения величина необходимой валовой выручки общества по производству и реализации услуги водоотведения составила на 2022 год – 22627,22 тыс. руб., на 2023 год – 23385,33 тыс. руб., на 2024 год – 24193,84 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, учитывая прогноз СЭР МЭР России, экспертная группа предлагает установить для потребителей общества на территории муниципального образования Мурыгинское городское поселение Юрьянского района тарифы на водоотведение в следующих размерах:

Наименование услуги	Категория потребителей	Период действия	Тариф в рублях за куб. метр
Водоотведение	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 07.12.2021 по 31.12.2021	76,70
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	76,70
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	79,48
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	79,48
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	82,14
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	82,14
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	84,98
	Прочие потребители	с 07.12.2021 по 31.12.2021	76,70
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	76,70
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	79,48
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	79,48
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	82,14
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	82,14
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	84,98

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

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

В прениях выступили: Троян Г.В., Мальков Н.В., Чучалина Е.А.

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

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

Мальков Н.В.: Предлагаю установить тарифы.

Троян Г.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить на 2021-2024 годы производственную программу на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Волго-Вятские коммунальные системы» на территории муниципального образования Мурыгинское городское поселение Юрьянского района Кировской области.

2. Установить на 2021-2024 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности для общества с ограниченной ответственностью «Волго-Вятские коммунальные системы» согласно приложению № 1.

3. Установить тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Волго-Вятские коммунальные системы» на территории муниципального образования Мурыгинское городское поселение Юрьянского района Кировской области согласно приложению № 2.

4. Признать с 30.11.2021 утратившими силу следующие решения правления региональной службы по тарифам Кировской области:

4.1. От 04.12.2018 № 43/60-кс-2019 «О тарифах на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Мурыгинское жилищно-коммунальное хозяйство» (Юрьянский район);

4.2. От 03.12.2019 № 43/23-кс-2020 «О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 04.12.2018 № 43/60-кс-2019»;

4.3. От 15.12.2020 № 40/89-кс-2021 «О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 04.12.2018 № 43/60-кс-2019».

5. Тарифы, установленные в пункте 3 настоящего решения, действуют с 07.12.2021 по 31.12.2024.

Приложение № 1  
к решению правления  
РСТ Кировской области

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ  
регулирования деятельности для общества с ограниченной ответственностью «Волго-Вятские коммунальные системы»**

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)	2021	12 960,19	-	19,82	0,79
	2022	-	1,00	19,82	0,79
	2023	-	1,00	19,82	0,79
	2024	-	1,00	19,82	0,79
Водоотведение	2021	12 812,27	-	-	5,01
	2022	-	1,00		5,01
	2023	-	1,00		5,01
	2024	-	1,00		5,01



**ТАРИФЫ**  
**на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение**  
**для общества с ограниченной ответственностью «Волго-Вятские коммунальные**  
**системы» на территории муниципального образования Мурыгинское городское**  
**поселение Юрьянского 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 07.12.2021 по 31.12.2021	67,23
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	67,23
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	69,63
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	69,63
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	71,98
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	71,98
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	74,42
	Прочие потребители	с 07.12.2021 по 31.12.2021	67,23
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	67,23
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	69,63
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	69,63
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	71,98
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	71,98
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	74,42
Водоотведение	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг	с 07.12.2021 по 31.12.2021	76,70
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	76,70
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	79,48
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	79,48
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	82,14
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	82,14
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	84,98
	Прочие потребители	с 07.12.2021 по 31.12.2021	76,70
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	76,70
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	79,48
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	79,48
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	82,14
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	82,14
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	84,98

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

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

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВУЮЩИЙ:

И.о. руководителя службы



Г.В. Троян

ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ:



А.В. Шаклеина



Н.В. Мальков



А.В. Вычегжанин



И.А. Мищихина



Н.Е. Обухова



Н.Г. Юдинцева

Секретарь правления



Д.А. Жуйков