

МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ

от 26 октября 2023 г.

№ 49

г. Воронеж

Председательствовал: Шелякина Л.Г. – Первый заместитель министра

Присутствовали:

Члены Правления Минтарифов ВО:

Жегульская О.В. – Заместитель руководителя департамента – начальник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы, газа и транспорта

Попова Н.И. – Заместитель начальника отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы, газа и транспорта

Хицкова Е.В. – Начальник отдела тарифов на электроэнергию

Цыганкова Е.М. – Начальник отдела организационно-правового и финансового обеспечения

– Начальник отдела тарифов на теплоэнергию и твердое топливо

Заседание правления проведено с использованием видеоконференц-связи.

Повестка заседания:

1. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на техническую воду для филиала акционерного общества "Квадра" - "Воронежская генерация", осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах городского округа город Воронеж (производственное подразделение ТЭЦ-1) городского округа город Воронеж Воронежской области на период 2024-2028 годов

2. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на техническую воду для филиала акционерного общества "Квадра" - "Воронежская генерация", осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах городского округа город Воронеж (производственное подразделение ТЭЦ-2) городского округа город Воронеж Воронежской области на период 2024-2028 годов

3. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность) для муниципального казенного предприятия "Жилищно-коммунальное хозяйство "Масловское" муниципального образования Никольского сельского поселения Новоусманского района Воронежской области, поставляемую потребителям, расположенным на территории Никольского сельского поселения Новоусманского муниципального района Воронежской области, на период 2024-2028 годов

4. О внесении изменений в решение Правления УРТ от 18.12.2020 № 58/27 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Атомводресурс», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах городского округа город Воронеж, на период 2021 - 2025 годов»

5. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность) для муниципального казенного предприятия Отраденского сельского поселения "Отрадное", поставляемую потребителям, расположенным на территории Отраденского сельского поселения Новоусманского муниципального района Воронежской области, на период 2024-2028 годов

6. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность) для акционерного общества фирма "Молоко", поставляемую потребителям, расположенным на территории городского поселения - город Россошь Россошанского муниципального района Воронежской области, на период 2024-2028 годов

7. О внесении изменений в решение Правления ДПРТ ВО от 15.11.2022 № 66/11 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на транспортировку сточных вод для общества с ограниченной ответственностью "Промсети", осуществляющего водоотведение в границах городского округа город Воронеж, на период 2023-2025 годов»

8. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на техническую воду для акционерного общества «Лискисахар», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах городского поселения - город Лиски Лискинского муниципального района Воронежской области на период 2024-2028 годов

9. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Стройтэк», поставляемую потребителям, расположенным на территории городского поселения - город Россошь (система теплоснабжения котельной по адресу: ул. Л. Чайкиной, 3А/1) Россошанского муниципального района Воронежской области, на период 2024-2028 годов

10. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального казенного учреждения «Среднеикорецкая служба технического обслуживания», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Среднеикорецкого сельского поселения Лискинского муниципального района Воронежской области на период 2024-2028 годов

11. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью "Тепловое и гостиничное хозяйство", поставляемую потребителям, расположенным на территории Колбинского сельского поселения (село Колбино), Краснолиповского сельского поселения (село Краснолипые), Новосолдатского сельского поселения, Репьевского сельского поселения (село Репьевка), Россошанского сельского поселения (село Россошь) Репьевского муниципального района Воронежской области, на период 2024 - 2028 годов

12. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на водоотведение для индивидуального предпринимателя Лунева Алексея Ивановича, осуществляющего водоотведение в границах Ольховатского городского поселения Ольховатского муниципального района Воронежской области на период 2024-2028 годов

13. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для индивидуального предпринимателя Лунева Алексея Ивановича, осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Караяшниковского сельского поселения, Лисичанского сельского поселения, Марьевского сельского поселения, Ольховатского городского поселения, Степнянского сельского поселения Ольховатского муниципального района Воронежской области на период 2024-2028 годов

14. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Степнянское коммунальное хозяйство», осуществляющего холодное водоснабжение

потребителей в границах Степнянского сельского поселения Лискинского муниципального района Воронежской области на период 2024-2028 годов

15. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 16.11.2021 № 59/27 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «КВАНТ», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Краснознаменского сельского поселения (село Лискинское) Лискинского муниципального района Воронежской области, на период 2022-2026 годов»

16. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на водоотведение для акционерного общества «Богучармолоко», осуществляющего водоотведение в границах городского поселения - город Богучар Богучарского муниципального района Воронежской области на период 2024-2028 годов

17. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Нижедевицк», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Нижедевицкого сельского поселения Нижедевицкого муниципального района Воронежской области на период 2024-2028 годов

18. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Нижедевицк», осуществляющего водоотведение в границах Нижедевицкого сельского поселения Нижедевицкого муниципального района Воронежской области на период 2024-2028 годов

19. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на водоотведение для общества с ограниченной ответственностью Управляющая компания «ГАРАНТ ЭКСПЕРТ-СЕРВИС», осуществляющего водоотведение в границах Стрелицкого городского поселения Семилукского муниципального района Воронежской области на период 2024-2028 годов

20. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Землянский коммунальный центр», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Землянского сельского поселения (село Землянск, село Серебрянка) Семилукского муниципального района Воронежской области на период 2024-2028 годов

21. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Мамон-Теплосеть», поставляемую потребителям, расположенным на территории Верхнемамонского сельского поселения (село Верхний Мамон), Русско-Журавского сельского поселения, Мамоновского сельского поселения, Нижнемамонского 1-го сельского поселения, Гороховского сельского поселения, Осетровского сельского поселения, Лозовского 1-го сельского поселения, Ольховатского сельского поселения Верхнемамонского муниципального района Воронежской области, на период 2024-2028 годов

22. Об установлении размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц, намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляемых без взимания с них средств, к газораспределительным сетям ООО «ВоронежТехноГазСервис» на территории Воронежской области за 3 квартал 2023 года

23. Об установлении размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц, намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляемых без взимания с

них средств, к газораспределительным сетям ООО «Газификация» на территории Воронежской области за 3 квартал 2023 года

24. Об определении экономически обоснованного размера недостаточности финансовых средств газораспределительных организаций для покрытия расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц к сетям газораспределения ООО «ВоронежТехноГазСервис» в рамках догазификации

1. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на техническую воду для филиала акционерного общества "Квадра" - "Воронежская генерация", осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах городского округа город Воронеж (производственное подразделение ТЭЦ-1) городского округа город Воронеж Воронежской области на период 2024-2028 годов

Выступили: Требунская А.В.

На основании материалов, представленных Филиалом акционерного общества "Квадра" - "Воронежская генерация" (далее - Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (ТЭЦ-1)) (вх. № № 55-10/2091 от 24.04.2023), приказом департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области (далее – ДГРТ ВО) от 03.05.2023 открыто дело № 90-Д об установлении тарифов на техническую воду для Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (ТЭЦ-1).

Состав экспертной группы:

Жегульская О.В. - заместитель руководителя - начальник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы, газа и транспорта.

Требунская А.В. - ведущий советник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы, газа и транспорта.

Объект экспертизы: предложение Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (ТЭЦ-1) об установлении тарифов на техническую воду потребителям Городского округа города Воронеж на срок с 01.01.2024 по 31.12.2028.

Результат экспертизы - экспертная оценка экономически обоснованного размера тарифов на техническую воду для Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (ТЭЦ-1).

Методология работы: расчет тарифов в сфере водоснабжения осуществляется исходя из объема поставленных товаров, оказанных услуг и величины необходимой валовой выручки, рассчитанной методом индексации.

Согласно ст. 32 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» государственное регулирование тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения с применением метода индексации осуществляется на основе установленных на долгосрочный период регулирования долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При установлении тарифов эксперты руководствовались следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Методические указания);
- приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- постановлением правительства Воронежской области от 31 марта 2020 г. № 283 «Об утверждении Положения о департаменте государственного регулирования тарифов Воронежской области».

При формировании тарифов экспертами учтены показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (далее - Прогноз):

- индекс потребительских цен на 2024 год – 1,072 %; на 2025 год – 1,042 %; на 2026 год – 1,04 %; на 2027 год – 1,04 %; на 2028 год – 1,04 %;

- индекс цен на электрическую энергию (регулируемых тарифов и рыночных цен, для всех категорий потребителей, исключая население) на 2024 год – 1,09 %; на 2025 год – 1,06 %; на 2026 год – 1,05 %; на 2027 год – 1,03 %; на 2028 год – 1,03 %;

- индекс цен на покупку энергетических ресурсов (холодная вода, тепловая энергия, теплоноситель, топливо) на 2024 год – 1,04 %; на 2025 год – 1,04 %; на 2026 год – 1,04 %; на 2027 год – 1,04 %; на 2028 год – 1,04 %;

Справочная информация о деятельности организации.

Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (ТЭЦ-1) осуществляет эксплуатацию централизованной системы и отдельных объектов коммунальной инфраструктуры, используемых в сфере холодного водоснабжения, Городского округа города Воронеж на основании предоставленных организацией копий правоустанавливающих документов, предусмотренных п. 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (свидетельство о государственной регистрации права № 36-АГ 700624).

Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (ТЭЦ-1) применяет общую систему налогообложения.

Технологический процесс услуги холодного водоснабжения включает следующие стадии:

Забор водных ресурсов осуществляется из Воронежского водохранилища; транспортировка не осуществляется, т.к. вода отпускается в сеть потребителя.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении регулируемой организации об установлении тарифов.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные Филиалом АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (ТЭЦ-1), исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность исходной информации несут уполномоченные лица Филиала АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (ТЭЦ-1).

Достоверность представленных материалов Филиала АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (ТЭЦ-1) подтверждается подписью директора.

2. Обоснование объемов полезного отпуска.

Экспертами принят прогнозируемый объем полезного отпуска воды на регулируемый период в размере 17013,15 тыс. м³ (в соответствии с приложением 1 к Методическим указаниям).

3. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

Оценка экономической обоснованности расходов на водоснабжение, принимаемых для расчета тарифов, производилась экспертами ДГРТ ВО в соответствии с действующим законодательством РФ о ценообразовании в сфере водоснабжения и водоотведения, нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета, на основе анализа представленного организацией расчета необходимой валовой выручки на оказание услуг по водоснабжению.

При использовании метода индексации необходимая валовая выручка (НВВ) регулируемой организации устанавливается на долгосрочный период на основе

долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются:

- базовый уровень операционных расходов;
- индекс эффективности операционных расходов;
- нормативный уровень прибыли (для организаций, которым права владения и (или) пользования централизованными системами горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельными объектами таких систем, находящимися в государственной или муниципальной собственности, переданы по договорам аренды таких систем и (или) объектов или по концессионным соглашениям, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 года);
- показатели энергосбережения и энергетической эффективности (уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии).

Анализ размера расходов по статьям затрат проведен в соответствии с разделом VI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

3.1 Текущие расходы.

3.1.1 Операционные расходы.

Базовый уровень операционных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования определяется с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат).

Базовый уровень операционных расходов Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (ТЭЦ-1) на 2024 год, с использованием метода экономически обоснованных затрат, определен экспертами ДГРТ ВО в сумме 4478,04 тыс. руб.

Операционные расходы на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями, исходя из базового уровня операционных расходов, индекса эффективности операционных расходов 1%, с применением значений индекса потребительских цен на основании Прогноза (соответственно на на 2024 год – 1,07%, на 2025 год – 1,04%, на 2026 год – 1,04%, на 2027 год – 1,04%, на 2028 год – 1,04%), индекса изменения количества активов - 100%.

На основании изложенного, операционные расходы на 2025 год определены в размере 4619,46 тыс. руб., на 2026 год – 4756,20 тыс. руб., на 2027 год – 4896,98 тыс. руб., на 2028 год – 5041,93 тыс. руб.

Производственные расходы

Предложение Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (ТЭЦ-1) по статье - расходы на оплату регулируемые организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг составляет 384,16 тыс. руб.

Расходы на оплату регулируемые организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг экспертами запланированы в размере 384,16 тыс. руб., исходя из экономически обоснованных затрат, сложившихся в отчетном периоде, с учетом индексов Прогноза.

Предложение Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (ТЭЦ-1) по статье - расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала составляет 4691,36 тыс. руб., в том числе фонд оплаты труда - 3603,20 тыс. руб., отчисления на социальные нужды - 1088,16 тыс. руб. Среднесписочная численность основного производственного персонала - 5,00 ед., среднемесячная з/плата составит 60053,25 руб.

В соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 экспертами частично отклонены расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала ввиду отсутствия достаточного экономического обоснования.

Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала экспертами запланированы в размере 3271,38 тыс. руб., в том числе фонд оплаты труда - 2512,58 тыс. руб., отчисления на социальные нужды - 758,80 тыс. руб. Среднесписочная численность основного производственного персонала принята в количестве 5,00 ед., среднемесячная з/плата составит 41876,33 руб.

Ремонтные расходы.

Предложение Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (ТЭЦ-1) по статье - ремонтные расходы составляет 822,50 тыс. руб., в том числе расходы на мероприятия по текущему ремонту централизованных систем водоснабжения в размере - 342,74 тыс. руб., расходы на мероприятия по капитальному ремонту централизованных систем водоснабжения в размере - 479,76 тыс. руб.,

Экспертами запланированы ремонтные расходы в размере 822,50 тыс. руб., в том числе расходы на мероприятия по текущему ремонту централизованных систем водоснабжения в размере - 342,74 тыс. руб., расходы на мероприятия по капитальному ремонту централизованных систем водоснабжения в размере - 479,76 тыс. руб. на основании локально-сметных расчетов и плана ремонта оборудования береговой насосной станции.,

Административные расходы.

Административные расходы ПАО "Квадра" - "Воронежская генерация" (ТЭЦ-1) не заявлены.

3.1.2 Расходы на электрическую энергию.

Предложение Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (ТЭЦ-1) по статье - расходы на электрическую энергию составляет на 2024 год - 6045,80 тыс. руб., на 2025 год - 6337,24 тыс. руб., на 2026 год - 6661,97 тыс. руб., на 2027 год - 6988,71 тыс. руб., на 2028 год - 7348,75 тыс. руб. (объем энергии - 3130,42 тыс.кВт, тариф на энергию - 1,93 руб/кВт.)

При определении расходов на приобретение электрической энергии учтено значение долгосрочного параметра регулирования тарифов - удельный расход электрической энергии в размере 0,18 кВт-ч/куб.м.

Расходы на долгосрочный период регулирования определены экспертами исходя из фактической стоимости электроэнергии в представленных счетах-фактурах, с учетом индексов Прогноза. Объём электропотребления составит 3130,42 тыс. кВт. ч., тариф на энергию - 1,99 руб/кВт.)

Расходы на электроэнергию на 2024 год определены в размере 6246,66 тыс. руб., на 2025 год - в размере 6620,94 тыс. руб., на 2026 год - в размере 6952,39 тыс. руб., на 2027 год - в размере 7160,85 тыс. руб., на 2028 год - в размере 7375,73 тыс. руб.

3.1.3 Неподконтрольные расходы.

Предложение Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (ТЭЦ-1) по статье расходов - неподконтрольные расходы составляет на 2024 год - 13080,83 тыс. руб., на 2025 год - 14949,76 тыс. руб., на 2026 год - 15989,53 тыс. руб., на 2027 год - 16687,44 тыс. руб., на 2028 год - 17346,30 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы в составе необходимой валовой выручки на 2024 год приняты экспертами ДГРТ ВО в размере 13080,83 тыс. руб., на 2025 год - 14937,98 тыс. руб., на 2026 год - 15965,64 тыс. руб., на 2027 год - 16651,06 тыс. руб., на 2028 год - 17297,06 тыс. руб.

Налоги и сборы.

Предложение Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (ТЭЦ-1) по статье - расходы на уплату налога на имущество организаций составляет: на 2024 год - 166,24 тыс. руб., на 2025 год - 171,16 тыс. руб., на 2026 год - 176,22 тыс. руб., на 2027 год - 181,44 тыс. руб., на 2028 год - 186,81 тыс. руб.

В соответствии с главой 30 Налогового кодекса РФ экспертами запланированы расходы на уплату налога на имущество организаций: на 2024 год - 166,24 тыс. руб., на 2025 год -

166,24 тыс. руб., на 2026 год – 166,24 тыс. руб., на 2027 год – 166,24 тыс. руб., на 2028 год – 166,24 тыс. руб.

Предложение Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (ТЭЦ-1) по статье - расходы на уплату земельного налога и арендной платы за землю составляет: на 2024 год – 231,56 тыс. руб., на 2025 год – 238,41 тыс. руб., на 2026 год – 245,47 тыс. руб., на 2027 год – 252,74 тыс. руб., на 2028 год – 260,22 тыс. руб.

В соответствии с главой 31 Налогового кодекса РФ экспертами запланированы расходы на уплату земельного налога и арендной платы за землю: на 2024 год – 231,56 тыс. руб., на 2025 год – 231,56 тыс. руб., на 2026 год – 231,56 тыс. руб., на 2027 год – 231,56 тыс. руб., на 2028 год – 231,56 тыс. руб.

Предложение Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (ТЭЦ-1) по статье - расходы на плату за пользование водным объектом составляет: на 2024 год – 12670,54 тыс. руб., на 2025 год – 14527,32 тыс. руб., на 2026 год – 15554,59 тыс. руб., на 2027 год – 16239,63 тыс. руб., на 2028 год – 16885,22 тыс. руб.

В соответствии с главой 25.2 Налогового кодекса РФ экспертами запланированы расходы на плату за пользование водным объектом: на 2024 год – 12670,54 тыс. руб., на 2025 год – 14527,32 тыс. руб., на 2026 год – 15554,59 тыс. руб., на 2027 год – 16239,63 тыс. руб., на 2028 год – 16885,22 тыс. руб. (Договор водопользования № 06-288/17 от 14.06.2017 года).

Предложение Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (ТЭЦ-1) по статье - расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду составляет: на 2024 год – 12,50 тыс. руб., на 2025 год – 12,87 тыс. руб., на 2026 год – 13,25 тыс. руб., на 2027 год – 13,64 тыс. руб., на 2028 год – 14,04 тыс. руб.

Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду запланированы экспертами исходя из экономически обоснованных затрат, сложившихся в отчетном периоде, с учетом индексов Прогноза: на 2024 год – 12,50 тыс. руб., на 2025 год – 12,87 тыс. руб., на 2026 год – 13,25 тыс. руб., на 2027 год – 13,64 тыс. руб., на 2028 год – 14,04 тыс. руб.

Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи (без учета арендной платы за землю).

Расходы на арендную и концессионную плату, лизинговые платежи (без учета арендной платы за землю) Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (ТЭЦ-1) не заявлены

3.2 Амортизация.

Расходы на амортизацию Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (ТЭЦ-1) не заявлены

4. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

Нормативная прибыль не заявлена.

Величина предпринимательской прибыли экспертами не определена, т.к. предприятие не является гарантирующей организацией.

5. Сравнительный анализ динамики НВВ, расходов по отдельным статьям затрат, прибыли регулируемой организации.

Экспертами произведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (ТЭЦ-1).

| № п/п | Показатель |
|-------|---|
| 1 | Полезный отпуск воды, тыс. м. куб. |
| 2 | Текущие расходы, тыс. руб. |
| 3 | Амортизация, тыс. руб. |
| 4 | Нормативная прибыль, тыс. руб. |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей орга тыс. руб. |
| 6 | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. |
| 7 | Тариф на водоснабжение |

6. Расчет экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, расчет НВВ и размера тарифов.

Расчет тарифов на техническую воду выполнен в соответствии с разделом VII Методических указаний по форме приложения 7 к Методическим указаниям.

В материалах представленных Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (ТЭЦ-1) отсутствуют экономически обоснованные расходы (недополученные доходы), подлежащие включению в необходимую валовую выручку.

Общая сумма финансовых потребностей, Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (ТЭЦ-1) на реализацию производственной программы в сфере водоотведения с учетом сглаживания определена в размере:

на 2024 год - 24605,53 тыс. руб.;

на 2025 год - 26178,38 тыс. руб.;

на 2026 год - 27224,23 тыс. руб.;

на 2027 год - 28408,89 тыс. руб.;

на 2028 год - 29664,72 тыс. руб.;

Выводы:

1. По результатам экспертной оценки предлагается утвердить:

1.1. показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифов на для Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (ТЭЦ-1) на период с 01.01.2024 по приведенными в таблице:

| | |
|--|---------------------------|
| Показатели качества воды | Доля проб технической вод |
| | Доля проб технической вод |
| Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения | |
| Показатели эффективности использования ресурсов, в том числе | Удельный расход электриче |
| | Удельный расход электриче |

1.2. производственную программу в сфере холодного водоснабжения, для Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (ТЭЦ-1) на период с 01.01.2024 по 31.12.2028, утвердить с показателями, приведенными в таблице:

| № п/п | Наименование |
|-------|---|
| 1. | Поднято воды, всего (тыс. м³) |
| 2. | Потребление на собственные нужды (тыс. м³) |
| 3. | Получено воды со стороны (тыс. м³) |
| 4. | Подано воды в сеть (тыс. м³) |
| 5. | Потери воды в сети (тыс. м³) |
| 6. | Объем отпуска абонентам (тыс. м³), в том числе: |
| 6.1 | другим организациям, осуществляющим водоснабжение (тыс. м³) |
| 6.2 | население (тыс. м³) |

| | |
|-----|--|
| 6.3 | бюджетные потребители (тыс. м³) |
| 6.4 | прочие потребители (тыс. м³) |
| 6.8 | собственные нужды предприятия (не связанные с регулируемым видом деятельности) (тыс. м³) |

1.3 Долгосрочные параметры регулирования:

| |
|--|
| Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. |
| Индекс эффективности операционных расходов, % |
| Уровень потерь воды в централизованных системах водоснабжения, % |
| Удельный расход электрической энергии, кВт*ч/м³. |
| Нормативный уровень прибыли (для которым права владения и (или) пользования централизованными системами) |

2. К утверждению предлагаются следующие тарифы на для Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (ТЭЦ-1) для потребителей в границах Городского округа города Воронеж с календарной разбивкой:

| Период |
|----------------------------|
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 |
| с 01.01.2026 по 30.06.2026 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 |
| с 01.01.2027 по 30.06.2027 |
| с 01.07.2027 по 31.12.2027 |
| с 01.01.2028 по 30.06.2028 |
| с 01.07.2028 по 31.12.2028 |

3. Филиал АО "Квадра" - "Воронежская генерация" (ТЭЦ-1) необходимо:

- вести отдельный учет расходов и доходов, объемов по регулируемым видам деятельности в разрезе установленных тарифов для эксплуатируемых систем в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, порядком ведения отдельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой классификации таких затрат, утвержденным приказом Минстроя России от 29.07.2022 № 623/пр;
- обеспечивать исполнение Стандартов раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от

26.01.2023 № 108; - обеспечивать представление отчетности в Федеральной Государственной Информационной Системе «ЕИАС» ФАС России;

- обеспечивать предоставление в ДГРТ ВО ежегодных отчетов о фактическом исполнении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, утвержденных приказом ДГРТ ВО от 25.01.2023 № 3/2 в срок до 1 февраля года, следующего за отчетным.

4. Филиал ПАО "Квадра" - "Воронежская генерация" (ТЭЦ-1) рекомендовать:

- не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении регулируемой деятельности;

- к очередному периоду регулирования представить информацию о наличии приборов учета холодной воды, а также расчет объема поднятой и отпущенной воды с учетом показаний приборов учета во исполнение Федерального закона Российской Федерации от 23.11.2009г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

конец содержания

Члены экспертной группы:

Жегульская О.В.

Требунская А.В.

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За», – «За».

Решение:

Принято единогласно.

2. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на техническую воду для филиала акционерного общества "Квадра" - "Воронежская генерация", осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах городского округа город Воронеж (производственное подразделение ТЭЦ-2) городского округа город Воронеж Воронежской области на период 2024-2028 годов

Выступили: Требунская А.В.

На основании материалов, представленных Филиалом акционерного общества "Квадра" - "Воронежская генерация" (далее - Филиал АО «Квадра» "Воронежская генерация" (ТЭЦ-2)) (вх. № № 55-10/2094 от 24.04.2023), приказом департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области (далее – ДГРТ ВО) от 03.05.2023 открыто дело № 90-Д об установлении тарифов на техническую воду для Филиала АО «Квадра» "Воронежская генерация" (ТЭЦ-2).

Состав экспертной группы:

Жегульская О.В. - заместитель руководителя - начальник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы, газа и транспорта.

Требунская А.В. - ведущий советник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы, газа и транспорта.

Объект экспертизы: предложение АО «Квадра» "Воронежская генерация" (ТЭЦ-2) об установлении тарифов на техническую воду потребителям Городского округа города Воронеж на срок с 01.01.2024 по 31.12.2028.

Результат экспертизы - экспертная оценка экономически обоснованного размера тарифов на техническую воду для АО «Квадра» "Воронежская генерация" (ТЭЦ-2).

Методология работы: расчет тарифов в сфере водоснабжения осуществляется исходя из объема поставленных товаров, оказанных услуг и величины необходимой валовой выручки, рассчитанной методом индексации.

Согласно ст. 32 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» государственное регулирование тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения с применением метода индексации осуществляется на основе установленных на долгосрочный период регулирования долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При установлении тарифов эксперты руководствовались следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Методические указания);
- приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением правительства Воронежской области от 31 марта 2020 г. № 283 «Об утверждении Положения о департаменте государственного регулирования тарифов Воронежской области».

При формировании тарифов экспертами учтены показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (далее - Прогноз):

- индекс потребительских цен на 2024 год – 1,072 %; на 2025 год – 1,042 %; на 2026 год – 1,04 %; на 2027 год – 1,04 %; на 2028 год – 1,04 %;
- индекс цен на электрическую энергию (регулируемых тарифов и рыночных цен, для всех категорий потребителей, исключая население) на 2024 год – 1,09 %; на 2025 год – 1,06 %; на 2026 год – 1,05 %; на 2027 год – 1,03 %; на 2028 год – 1,03 %;
- индекс цен на покупку энергетических ресурсов (холодная вода, тепловая энергия, теплоноситель, топливо) на 2024 год – 1,04 %; на 2025 год – 1,04 %; на 2026 год – 1,04 %; на 2027 год – 1,04 %; на 2028 год – 1,04 %;

Справочная информация о деятельности организации.

АО «Квадра» "Воронежская генерация" (ТЭЦ-2) осуществляет эксплуатацию централизованной системы и отдельных объектов коммунальной инфраструктуры, используемых в сфере холодного водоснабжения, Городского округа города Воронеж на основании предоставленных организацией копий правоустанавливающих документов, предусмотренных п. 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (свидетельство о государственной регистрации права № 36-АГ 700624).

Филиал АО «Квадра» "Воронежская генерация" (ТЭЦ-2) применяет общую систему налогообложения.

Технологический процесс услуги холодного водоснабжения включает следующие стадии:

Забор водных ресурсов осуществляется из р. Дон; транспортировка не осуществляется, т.к. вода отпускается в сеть потребителя.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении регулируемой организации об установлении тарифов.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные АО «Квадра» "Воронежская генерация" (ТЭЦ-2), исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является

достоверной. Ответственность за достоверность исходной информации несут уполномоченные лица АО «Квадра» "Воронежская генерация" (ТЭЦ-2).

Достоверность представленных материалов АО «Квадра» "Воронежская генерация" (ТЭЦ-2) подтверждается подписью директора.

2.Обоснование объемов полезного отпуска.

В соответствии с п. 4 Методических указаний анализ обоснованности расчета объема холодной воды произведен исходя из фактического объема полезного отпуска воды за последний отчетный год и динамики объема полезного отпуска воды за последние три года.

Экспертами принят прогнозируемый объем полезного отпуска воды на регулируемый период в размере 2597,51 тыс. м³ (в соответствии с приложением 1 к Методическим указаниям).

3. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

Оценка экономической обоснованности расходов на водоснабжение, принимаемых для расчета тарифов, производилась экспертами ДГРТ ВО в соответствии с действующим законодательством РФ о ценообразовании в сфере водоснабжения и водоотведения, нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета, на основе анализа представленного организацией расчета необходимой валовой выручки на оказание услуг по водоснабжению.

При использовании метода индексации необходимая валовая выручка (НВВ) регулируемой организации устанавливается на долгосрочный период на основе долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются:

- базовый уровень операционных расходов;
- индекс эффективности операционных расходов;
- нормативный уровень прибыли (для организаций, которым права владения и (или) пользования централизованными системами горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельными объектами таких систем, находящимися в государственной или муниципальной собственности, переданы по договорам аренды таких систем и (или) объектов или по концессионным соглашениям, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 года);
- показатели энергосбережения и энергетической эффективности (уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии).

Анализ размера расходов по статьям затрат проведен в соответствии с разделом VI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

3.1 Текущие расходы.

3.1.1 Операционные расходы.

Базовый уровень операционных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования определяется с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат).

Базовый уровень операционных расходов АО «Квадра» "Воронежская генерация" (ТЭЦ-2) на 2024 год, с использованием метода экономически обоснованных затрат, определен экспертами ДГРТ ВО в сумме 5347,23 тыс. руб.

Операционные расходы на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями, исходя из базового уровня операционных расходов, индекса эффективности операционных расходов 1%, с применением значений индекса потребительских цен на основании Прогноза (соответственно на на 2024 год – 1,07%, на 2025 год – 1,04%, на 2026 год – 1,04%, на 2027 год – 1,04%, на 2028 год – 1,04%), индекса изменения количества активов - 100%.

На основании изложенного, операционные расходы на 2025 год определены в размере 5516,10 тыс. руб., на 2026 год – 5679,38 тыс. руб., на 2027 год – 5847,49 тыс. руб., на 2028 год – 6020,58 тыс. руб.

Производственные расходы

Предложение АО «Квадра» "Воронежская генерация" (ТЭЦ-2) по статье - расходы на оплату регулируемые организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг составляет 48,43 тыс. руб.

Расходы на оплату регулируемые организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг экспертами запланированы в размере 48,43 тыс. руб., исходя из экономически обоснованных затрат, сложившихся в отчетном периоде, с учетом индексов Прогноза.

Предложение АО «Квадра» "Воронежская генерация" (ТЭЦ-2) по статье - расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала составляет 4579,82 тыс. руб., в том числе фонд оплаты труда - 3517,53 тыс. руб., отчисления на социальные нужды - 1062,29 тыс. руб. Среднесписочная численность основного производственного персонала - 5,00 ед., среднемесячная з/плата составит 58625,47 руб.

В соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 экспертами частично отклонены расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала ввиду отсутствия достаточного экономического обоснования.

Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала экспертами запланированы в размере 2915,44 тыс. руб., в том числе фонд оплаты труда - 2239,20 тыс. руб., отчисления на социальные нужды - 676,24 тыс. руб. Среднесписочная численность основного производственного персонала принята в количестве 5,00 ед., среднемесячная з/плата составит 37320,06 руб.

Ремонтные расходы.

Предложение АО «Квадра» "Воронежская генерация" (ТЭЦ-2) по статье - ремонтные расходы составляет 2383,36 тыс. руб., в том числе расходы на мероприятия по текущему ремонту централизованных систем водоснабжения в размере - 2383,36 тыс. руб.,

Экспертами запланированы ремонтные расходы в размере 2383,36 тыс. руб., в том числе расходы на мероприятия по текущему ремонту централизованных систем водоснабжения в размере - 2383,36 тыс. руб. на основании локально-сметных расчетов, планов ремонтных работ.

Административные расходы.

Административные расходы АО «Квадра» не заявлены.

3.1.2 Расходы на электрическую энергию.

Предложение АО «Квадра» "Воронежская генерация" (ТЭЦ-2) по статье - расходы на электрическую энергию составляет на на 2024 год – 6716,61 тыс. руб., на 2025 год – 7046,94 тыс. руб., на 2026 год – 7401,73 тыс. руб., на 2027 год – 7768,76 тыс. руб., на 2028 год – 8160,26 тыс. руб. (объем энергии - 1223,43 тыс.кВт, тариф на энергию - 5,49 руб/кВт.)

При определении расходов на приобретение электрической энергии учтено значение долгосрочного параметра регулирования тарифов - удельный расход электрической энергии в размере 0,47 кВт-ч/куб.м.

Расходы на долгосрочный период регулирования определены экспертами исходя из фактической стоимости электроэнергии в представленных счетах-фактурах, с учетом индексов Прогноза. Объём электропотребления составит 1223,43 тыс. кВт. ч., тариф на энергию - 5,57 руб/кВт.)

Расходы на электроэнергию на 2024 год определены в размере 6818,47 тыс. руб., на 2025 год – в размере 7227,58 тыс. руб., на 2026 год – в размере 7603,41 тыс. руб., на 2027 год – в размере 7831,52 тыс. руб., на 2028 год – в размере 8066,46 тыс. руб.

3.1.3 Неподконтрольные расходы.

Предложение АО «Квадра» "Воронежская генерация" (ТЭЦ-2) по статье расходов - неподконтрольные расходы составляет на 2024 год – 4066,77 тыс. руб., на 2025 год – 4602,95 тыс. руб., на 2026 год – 4778,50 тыс. руб., на 2027 год – 4962,27 тыс. руб., на 2028 год – 5154,28 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы в составе необходимой валовой выручки на 2024 год приняты экспертами ДГРТ ВО в размере 4066,77 тыс. руб., на 2025 год – 4588,87 тыс. руб., на 2026 год – 4749,91 тыс. руб., на 2027 год – 4918,75 тыс. руб., на 2028 год – 5095,38 тыс. руб.

Налоги и сборы.

Предложение АО «Квадра» "Воронежская генерация" (ТЭЦ-2) по статье - расходы на уплату налога на имущество организаций составляет: на 2024 год – 204,81 тыс. руб., на 2025 год – 210,24 тыс. руб., на 2026 год – 215,83 тыс. руб., на 2027 год – 221,58 тыс. руб., на 2028 год – 227,50 тыс. руб.

В соответствии с главой 30 Налогового кодекса РФ экспертами запланированы расходы на уплату налога на имущество организаций: на 2024 год – 204,81 тыс. руб., на 2025 год – 204,81 тыс. руб., на 2026 год – 204,81 тыс. руб., на 2027 год – 204,81 тыс. руб., на 2028 год – 204,81 тыс. руб.

Предложение АО «Квадра» "Воронежская генерация" (ТЭЦ-2) по статье - расходы на уплату земельного налога и арендной платы за землю составляет: на 2024 год – 318,67 тыс. руб., на 2025 год – 327,12 тыс. руб., на 2026 год – 335,81 тыс. руб., на 2027 год – 344,77 тыс. руб., на 2028 год – 353,98 тыс. руб.

В соответствии с главой 31 Налогового кодекса РФ экспертами запланированы расходы на уплату земельного налога и арендной платы за землю: на 2024 год – 318,67 тыс. руб., на 2025 год – 318,67 тыс. руб., на 2026 год – 318,67 тыс. руб., на 2027 год – 318,67 тыс. руб., на 2028 год – 318,67 тыс. руб.

Предложение АО «Квадра» "Воронежская генерация" (ТЭЦ-2) по статье - расходы на плату за пользование водным объектом составляет: на 2024 год – 3535,21 тыс. руб., на 2025 год – 4057,31 тыс. руб., на 2026 год – 4218,35 тыс. руб., на 2027 год – 4387,19 тыс. руб., на 2028 год – 4563,82 тыс. руб.

В соответствии с главой 25.2 Налогового кодекса РФ экспертами запланированы расходы на плату за пользование водным объектом: на 2024 год – 3535,21 тыс. руб., на 2025 год – 4057,31 тыс. руб., на 2026 год – 4218,35 тыс. руб., на 2027 год – 4387,19 тыс. руб., на 2028 год – 4563,82 тыс. руб. (Договор водопользования № 06-289/17 от 14.06.2017 года. Расчет (объем на ставку 2024 г.)

Предложение АО «Квадра» "Воронежская генерация" (ТЭЦ-2) по статье - расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду составляет: на 2024 год – 8,07 тыс. руб., на 2025 год – 8,29 тыс. руб., на 2026 год – 8,51 тыс. руб., на 2027 год – 8,74 тыс. руб., на 2028 год – 8,97 тыс. руб.

Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду запланированы экспертами исходя из экономически обоснованных затрат, сложившихся в отчетном периоде, с учетом индексов Прогноза: на 2024 год – 8,07 тыс. руб., на 2025 год – 8,07 тыс. руб., на 2026 год – 8,07 тыс. руб., на 2027 год – 8,07 тыс. руб., на 2028 год – 8,07 тыс. руб.

Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи (без учета арендной платы за землю).

Расходы на арендную и концессионную плату, лизинговые платежи (без учета арендной платы за землю) АО «Квадра» "Воронежская генерация" (ТЭЦ-2) не заявлены

3.2 Амортизация.

Предложение АО «Квадра» "Воронежская генерация" (ТЭЦ-2) по статье - расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам централизованной системы водоснабжения, составляет: на 2024 год – 695,77 тыс. руб., на 2025 год – 695,77 тыс. руб., на 2026 год – 695,77 тыс. руб., на 2027 год – 695,77 тыс. руб., на 2028 год – 695,77 тыс. руб.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам централизованной системы водоснабжения, учтены экспертами при установлении тарифов в сфере водоснабжения на 2024 год в размере 695,77 тыс. руб., на 2025 год в размере 695,77 тыс. руб., на 2026 год в размере 695,77 тыс. руб., на 2027 год в размере 695,77 тыс. руб., на 2028 год в размере 695,77 тыс. руб., в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете.

4. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

Нормативная прибыль не заявлена.

Величина предпринимательской прибыли экспертами не определена, т.к. предприятие не является гарантирующей организацией.

5. Сравнительный анализ динамики НВВ, расходов по отдельным статьям затрат, прибыли регулируемой организации.

Экспертами произведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли АО «Квадра» "Воронежская генерация" (ТЭЦ-2).

| № п/п | Показатель |
|-------|---|
| 1 | Полезный отпуск воды, тыс. м. куб. |
| 2 | Текущие расходы, тыс. руб. |
| 3 | Амортизация, тыс. руб. |
| 4 | Нормативная прибыль, тыс. руб. |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей орга тыс. руб. |
| 6 | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. |
| 7 | Тариф на водоснабжение |

6. Расчет экономически обоснованных расходов (неполученных доходов) в разрезе статей затрат, расчет НВВ и размера тарифов.

Расчет тарифов на техническую воду выполнен в соответствии с разделом VII Методических указаний по форме приложения 7 к Методическим указаниям.

В материалах представленных АО «Квадра» "Воронежская генерация" (ТЭЦ-2) отсутствуют экономически обоснованные расходы (неполученные доходы), подлежащие включению в необходимую валовую выручку.

Общая сумма финансовых потребностей, АО «Квадра» "Воронежская генерация" (ТЭЦ-2) на реализацию производственной программы в сфере водоотведения определена в размере:

- на 2024 год - 16928,24 тыс. руб.;
- на 2025 год - 18028,32 тыс. руб.;
- на 2026 год - 18728,47 тыс. руб.;
- на 2027 год - 19293,53 тыс. руб.;
- на 2028 год - 19878,19 тыс. руб.;

Выводы:

1. По результатам экспертной оценки предлагается утвердить:

1.1. показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифов на для АО «Квадра» "Воронежская генерация" (ТЭЦ-2) на период с 01.01.2024 по 31.12.202 , приведенными в таблице:

| | |
|---|----------------------------|
| Показатели качества воды | Доля проб питьевой воды, п |
| | Доля проб питьевой воды, в |
| Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения | |

Показатели эффективности использования ресурсов, в том числе

Уровень расходуемой электрической энергии

Удельный расход электрической энергии

1.2. производственную программу в сфере холодного водоснабжения, для АО «Квадра» "Воронежская генерация" (ТЭЦ-2) на период с 01.01.2024 по 31.12.2028, утвердить с показателями, приведенными в таблице:

| № п/п | Наименование |
|-------|---|
| 1. | Поднято воды, всего (тыс. м ³) |
| 2. | Потребление на собственные нужды (тыс. м ³) |
| 3. | Получено воды со стороны (тыс. м ³) |
| 4. | Подано воды в сеть (тыс. м ³) |
| 5. | Потери воды в сети (тыс. м ³) |
| 6. | Объем отпуска абонентам (тыс. м ³), в том числе: |
| 6.1 | другим организациям, осуществляющим водоснабжение (тыс. м ³) |
| 6.2 | население (тыс. м ³) |
| 6.3 | бюджетные потребители (тыс. м ³) |
| 6.4 | прочие потребители (тыс. м ³) |
| 6.8 | собственные нужды предприятия (не связанные с регулируемым видом деятельности) (тыс. м ³) |

1.3 Долгосрочные параметры регулирования:

| |
|--|
| Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. |
| Индекс эффективности операционных расходов, % |
| Уровень потерь воды в централизованных системах водоснабжения, % |
| Удельный расход электрической энергии, кВт*ч/м ³ . |
| Нормативный уровень прибыли (для которым права владения и (или) пользования централизованными системами водоснабжения) |

2. К утверждению предлагаются следующие тарифы на техническую воду для АО «Квадра» "Воронежская генерация" (ТЭЦ-2) для потребителей в границах Городского округа города Воронеж с календарной разбивкой:

| Период |
|--------|
|--------|

| | |
|--|----------------------------|
| | с 01.01.2024 по 30.06.2024 |
| | с 01.07.2024 по 31.12.2024 |
| | с 01.01.2025 по 30.06.2025 |
| | с 01.07.2025 по 31.12.2025 |
| | с 01.01.2026 по 30.06.2026 |
| | с 01.07.2026 по 31.12.2026 |
| | с 01.01.2027 по 30.06.2027 |
| | с 01.07.2027 по 31.12.2027 |
| | с 01.01.2028 по 30.06.2028 |
| | с 01.07.2028 по 31.12.2028 |

3. АО «Квадра» "Воронежская генерация" (ТЭЦ-2) необходимо:

- вести отдельный учет расходов и доходов, объемов по регулируемым видам деятельности в разрезе установленных тарифов для эксплуатируемых систем в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, порядком ведения отдельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой классификации таких затрат, утвержденным приказом Минстроя России от 29.07.2022 № 623/пр;

- обеспечивать исполнение Стандартов раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.01.2023 № 108; - обеспечивать представление отчетности в Федеральной Государственной Информационной Системе «ЕИАС» ФАС России;

- обеспечивать предоставление в ДГРТ ВО ежегодных отчетов о фактическом исполнении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, утвержденных приказом ДГРТ ВО от 25.01.2023 № 3/2 в срок до 1 февраля года, следующего за отчетным.

4. АО «Квадра» "Воронежская генерация" (ТЭЦ-2) рекомендовать:

- не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении регулируемой деятельности;

- к очередному периоду регулирования представить информацию о наличии приборов учета холодной воды, а также расчет объема поднятой и отпущенной воды с учетом показаний приборов учета во исполнение Федерального закона Российской Федерации от 23.11.2009г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За», – «За».

Решение:

Принято единогласно.

3. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность) для муниципального казенного предприятия "Жилищно-коммунальное хозяйство "Масловское" муниципального образования Никольского сельского поселения Новоусманского района Воронежской области,

поставляемую потребителям, расположенным на территории Никольского сельского поселения Новоусманского муниципального района Воронежской области, на период 2024-2028 годов

Выступили: Кустова В.А.

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За», – «За».

Решение:

Принято единогласно.

4. О внесении изменений в решение Правления УРТ от 18.12.2020 № 58/27 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Атомводресурс», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах городского округа город Воронеж, на период 2021 - 2025 годов»

Выступили: Требунская А.В.

Раздел 1. Сведения о регулируемой организации

| | | |
|--|--|-----|
| Полное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ | Общество с ограниченной ответственностью "Атомводресурс" | |
| Сокращенное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ | ООО "Атомводресурс" | |
| Наименование (описание) обособленного подразделения | нет | |
| ОГРН | 1173668015840 | |
| Код по ОКПО | 11182027 | |
| Организационно-правовая форма | Общество с ограниченной ответственностью | |
| Юридический адрес | 394052, г.Воронеж, ул.Острогжская 151 | |
| Фактический адрес | 394052, г.Воронеж, ул.Острогжская 151 | |
| Телефон организации | 8-952-102-95-14 | |
| e-mail | 2397811@mail.ru | |
| Фамилия Имя Отчество руководителя | Липецких Александр Сергеевич | |
| Должность руководителя | Директор | |
| Государственное и (или) муниципальное участие в | Наличие | нет |
| | Сведения о доле, % | 0 |

| | | |
|---|--|------------------------|
| юридическом лице | Преобладающий тип собственности в юридическом лице | - |
| Наличие нерегулируемых (других регулируемых, кроме холодного водоснабжения / водоотведения) видов деятельности | | да |
| Наличие раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности в сфере холодного водоснабжения / водоотведения | | да |
| Плательщик НДС | | да |
| Является ли организация подведомственной Министерства обороны РФ | | нет |
| Является ли деятельность в сфере холодного водоснабжения / водоотведения профильным видом | | нет |
| Вид(-ы) деятельности организации | | холодное водоснабжение |
| Наличие статуса гарантирующей организации (ГО) | | нет |
| Документ, подтверждающий статус ГО | | нет |

Данные об ответственном исполнителе от организации

| | |
|----------------------|-------------------------|
| Фамилия Имя Отчество | Боброва Инна Николаевна |
| Должность | бухгалтер |
| Контактный телефон | 8-962-332-30-58 |
| e-mail | 2397811@mail.ru |

Раздел 2. Перечень нормативных правовых актов, использованных в процессе проведения экспертизы предложения об установлении тарифов:

1. Гражданский кодекс Российской Федерации;
2. Налоговый кодекс Российской Федерации;
3. Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
4. Федеральный закон от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции»;
5. Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
6. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
7. Постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
8. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
9. Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э;
10. Регламент установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э;

11. Приказ Минстроя России от 25.12.2014 № 22/пр «Об утверждении Порядка ведения отдельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системы классификации таких затрат»;
12. Приказ Минстроя России от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей»;
13. Приказ Минстроя России от 23.03.2020 №154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства»;
14. Постановлением правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о департаменте государственного регулирования тарифов Воронежской области»;
15. Иные нормативные правовые акты Российской Федерации.

| | | | |
|---|---|--------------|--|
| Реквизиты решения, которым установлены действующие тарифы | Наименование | | Приказ ДГРТ ВО |
| | Номер | | 66\67 |
| | Дата принятия | | 15.11.2022 |
| Заявление организации | Дата регистрации | | 29.04.2023 |
| | Номер входящий | | № 55-10/2753 |
| | Период регулирования, предложенный организацией | | 2021-2025 |
| | Метод регулирования, предложенный организацией | | индексация тарифов |
| | Величина тарифа, предложенная организацией | с 01.01.2024 | 284,52 |
| | | с 01.07.2024 | 295,9 |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов | Дата приказа об открытии дела | | 05.05.2023 |
| | Номер | | № 185-Д |
| | Фамилия Имя Отчество уполномоченного по делу | | Требунская А.В. |
| | Должность уполномоченного по делу | | ведущий советник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы, газа и транспорта |
| | Контактный телефон уполномоченного по делу | | 212-68-75 |
| | Выбранный метод регулирования | | Индексации установленных тарифов |
| | Период регулирования | | 2024-2025 |

Раздел 3. Перечень муниципальных образований, на территории которых организация оказывает услуги холодного водоснабжения

| | | |
|---|--|---|
| Муниципальный район | городской округ город Воронеж | |
| Муниципальное образование | городской округ город Воронеж | |
| ОКТМО | 20701000001 | |
| Утверждаемый тариф | питьевую воду (питьевое водоснабжение) | |
| Утверждены ли показатели надежности и энергетической эффективности объектов коммунальной инфраструктуры | да | |
| Метод установления тарифа | Индексации установленных тарифов | |
| Справочно: срок | Количество лет | 5 |

| | | |
|---|-----------------|------------|
| действия тарифов | Дата начала. | 01.01.2021 |
| | Дата окончания. | 31.12.2025 |
| Оказание услуг в течение 2024 года (все потребители, включая собственные нужды) | январь | 0,28 |
| | февраль | 0,28 |
| | март | 0,28 |
| | апрель | 0,28 |
| | май | 0,28 |
| | июнь | 0,28 |
| | июль | 0,28 |
| | август | 0,28 |
| | сентябрь | 0,28 |
| | октябрь | 0,28 |
| | ноябрь | 0,28 |
| | декабрь | 0,28 |

Раздел 4. Перечень утверждённых инвестиционных программ

| | |
|---------------------------|-------------------------------|
| Муниципальный район | городской округ город Воронеж |
| Муниципальное образование | городской округ город Воронеж |
| Инвестиционная программа | нет |

Раздел 5. Перечень заключённых концессионных соглашений

| | |
|---------------------------|-------------------------------|
| Муниципальный район | городской округ город Воронеж |
| Муниципальное образование | городской округ город Воронеж |
| Концессионное соглашение | нет |

Согласно ст. 32 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» государственное регулирование тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения с применением метода индексации осуществляется на основе установленных на долгосрочный период регулирования долгосрочных параметров регулирования тарифов.

Раздел 6. Сведения о составе имущества, копии правоустанавливающих документов

ООО "Атомводресурс" осуществляет эксплуатацию централизованной системы и отдельных объектов коммунальной инфраструктуры, используемых в сфере холодного водоснабжения, на основании предоставленных организацией копий правоустанавливающих документов, предусмотренных п. 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (договор аренды от 23.03.2017 б/н).

Краткое описание технологического процесса.

Источником водоснабжения является водозаборное сооружение № 9, вода от которого подается на промплощадку и в район площадки КУ ВО «Гражданская оборона», где распределяется по Абонентам. НХПВ (насосная хозпитьевой воды) с двумя баками запаса воды по 250 куб. м каждый, имеющая три насоса К-90/55 «а» служат для обеспечения запасов воды и поддержания постоянного давления в системах противопожарного и хозпитьевого водоснабжения Воронежской АСТ. Скважина, располагающаяся на расстоянии 1,2 км от рабочего места машиниста насосных установок, периодически включается обслуживающим персоналом для заполнения баков запасов воды и обеспечения требуемого давления воды у потребителей. В дальнейшем в сетях водоснабжения, для обеспечения требований Правил противопожарного режима в Российской Федерации, поддерживается

давление в пределах 2,2 кгс/кв. см периодическим (через 2-3 часа) включением насосов. Указанная схема позволяет осуществлять подачу воды как от скважины, так и насосами НХПВ

Раздел 7. Баланс водоснабжения

Экспертами принят прогнозируемый объем холодной воды на 2024-2025 годы в размере 3,27 тыс. куб.м.

Подробный баланс водоснабжения представлен в Приложении 1

Раздел 8. Расходы на электрическую энергию

Фактические расходы на электроэнергию за 2022 год составили 38,97 тыс. руб. Фактический удельный расход электрической энергии- 1,43 кВт-ч/куб.м. Фактическая цена электроэнергии составила 6,59 руб. / кВт-ч.

Плановые расходы на электроэнергию на 2024 год определены в размере 51,30 тыс. руб. Удельный расход электрической энергии определен в размере 1,4 кВт-ч/куб.м. Стоимость покупки единицы энергетических ресурсов принята экспертами на уровне 7,87 руб./кВт-ч с учетом индексов роста цен на электроэнергию, установленных на очередной расчетный период регулирования цен (тарифов) и индексов изменения цен, определенных в Прогнозе.

Подробный расчет затрат на электроэнергию приведен в Приложении 2

Раздел 9. Расчет тарифа методом индексации

9.1. Система налогообложения

ООО "Атомводресурс" применяет общую систему налогообложения.

9.2. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

При установлении долгосрочных тарифов методом индексации, необходимая валовая выручка (НВВ) ООО "Атомводресурс" была определена на основе долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются:

- базовый уровень операционных расходов – 729,7 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов - 1 %;
- показатели энергосбережения и энергетической эффективности (уровень потерь воды - 22,10 %, удельный расход электрической энергии - 1,4 кВт-ч/куб.м).

В соответствии с Методическими указаниями, необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются (начиная со второго года первого долгосрочного периода регулирования).

Экспертами проведена корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год в соответствии с Методическими указаниями (Приложение 4), с соблюдением требований нормативных правовых актов, регулирующих отношения в сфере водоснабжения и водоотведения.

При корректировке тарифов экспертами учтены показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (далее Прогноз):

- индекс потребительских цен - 107,2%;
- индекс цен на электрическую энергию (регулируемых тарифов и рыночных цен для всех категорий потребителей, исключая население) - 109,1%;
- индекс цен на покупку энергетических ресурсов (холодная, тепловая энергия, теплоноситель, топливо) - 104,0%.

В целях корректировки долгосрочных тарифов в соответствии с п. 80 Основ ценообразования экспертами уточнена плановая необходимая валовая выручка на 2024 год с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Текущие расходы.

Операционные расходы.

Скорректированные операционные расходы на 2024 год определены в целях корректировки долгосрочного тарифа исходя из базового уровня операционных расходов, индекса эффективности операционных расходов 1 %, с применением уточненных значений индекса потребительских цен на основании Прогноза 107,20 %, индекса изменения количества активов - 100%.

На основании изложенного, скорректированные операционные расходы для ООО "Атомводресурс" на 2024 год определены в размере 842,91 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Плановые неподконтрольные расходы ООО "Атомводресурс" в составе необходимой валовой выручки на 2024 год приняты экспертами ДГРТ ВО в размере 7,59 тыс. руб., в том числе:

-расходы на уплату водного налога скорректированы и определены на 2024 год в размере 7,59 тыс. руб.;

Расшифровка неподконтрольных расходов на весь период регулирования приведена в Приложении 3

Амортизация.

Амортизация ООО "Атомводресурс" не заявлена.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

При определении необходимой валовой выручки экспертами не учтена нормативная прибыль в связи с отсутствием экономического обоснования.

В соответствии с п. 90 Методических указаний произведена корректировка необходимой валовой выручки с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений, которая составила на 2024 год – -8,00 тыс. руб.

В результате корректировки и сглаживания расходов необходимая валовая выручка на 2024 год составила 878,8 тыс. руб.

Более подробная расшифровка НВВ на весь период регулирования 2024-2025 годы приведена в Приложении 4

Выводы:

1. На основании вышеизложенного, экспертами ДГРТ ВО предлагаются к утверждению тарифы в следующих размерах:

| Срок действия тарифов | рублей за 1 куб. м (без НДС) | рост тарифа, % |
|-----------------------|------------------------------|---|
| с 01.01.2024 по | 259,08 | на уровне тарифа, действующего с 01.07.2023 |

| | | |
|----------------------------|--------|--|
| 30.06.2024 | | по 31.12.2023 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 278,41 | с ростом на 107,5% к тарифу, предлагаемому к установлению с 01.01.2024 по 30.06.2024 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 278,41 | на уровне тарифа, действующего с 01.07.2024 по 31.12.2024 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 299,94 | с ростом на 107,7% к тарифу, предлагаемому к установлению с 01.01.2025 по 30.06.2025 |

2. ООО "Атомводресурс" необходимо:

- - вести отдельный учет расходов и доходов, объемов по регулируемым видам деятельности в разрезе установленных тарифов для эксплуатируемых систем в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, порядке ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой классификации таких затрат, утвержденным приказом Минстроя России от 29.07.2022 № 623/пр;
- обеспечивать исполнение Стандартов раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.01.2023 № 108;
- обеспечивать представление отчетности в Федеральной Государственной Информационной Системе «ЕИАС» ФАС России;
- обеспечивать предоставление в ДГРТ ВО ежегодных отчетов о фактическом исполнении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, утвержденных приказом ДГРТ ВО от 25.01.2023 № 3/2 в срок до 1 февраля года, следующего за отчетным.

3. ООО "Атомводресурс" рекомендовать:

- не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении регулируемой деятельности;
- во исполнение Федерального закона Российской Федерации от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» к очередному периоду регулирования представить информацию о наличии приборов учета полезного отпуска воды.

Приложения:

Приложение 7 к Методическим указаниям.

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За», – «За».

Решение:

Принято единогласно.

5. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность) для муниципального казенного предприятия Отрадненского сельского поселения "Отрадное", поставляемую потребителям, расположенным на территории Отрадненского сельского поселения Новоусманского муниципального района Воронежской области, на период 2024-2028 годов

Выступили: Кустова В.А.

Объект экспертизы - предложение, представленное МКП ОСП «Отрадное» (далее также, регулируемая организация) об установлении экономически обоснованного тарифа на тепловую энергию, отпускаемую потребителям в 2024-2028 годах. Дело об установлении тарифов на тепловую энергию в отношении МКП ОСП «Отрадное» открыто приказом ДГРТ ВО от 12.05.2023 № 441-Д.

Цель экспертизы - определение плановой необходимой выручки на 2024-2028 годы долгосрочного периода регулирования с использованием значений прогнозных параметров регулирования.

Методология работы - экспертиза предложений об установлении на период 2024-2028 годы тарифов на тепловую энергию, отпускаемую МКП ОСП «Отрадное» потребителям на территории Отраденского сельского поселения Новоусманского муниципального района Воронежской области, осуществлена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Основами ценообразования в сфере теплоснабжения и Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, с учетом сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, разработанных Минэкономразвития России, одобренных Правительством Российской Федерации (далее – Прогноз социально-экономического развития).

Установление тарифов в отношении МКП ОСП «Отрадное» осуществляется методом индексации установленных тарифов на основе долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в соответствии с приказом ДГРТ от 12.05.2023 № 92-М.

Результат экспертизы - экспертная оценка экономически обоснованного размера тарифов на тепловую энергию, отпускаемую МКП ОСП «Отрадное» в 2024-2028 годах.

В соответствии с пунктом 143 главы IX.IV, главами IX.I и IX.II Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, учитывая, что производство тепловой энергии, ее передача и сбыт производятся одним юридическим лицом, расчет тарифов на тепловую энергию произведен с использованием совокупной необходимой валовой выручки МКП ОСП «Отрадное» по производству тепловой энергии, ее передаче и сбыту.

При расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, учтено применение МКП ОСП «Отрадное» УСНО (доходы-расходы).

Приказом УРТ от 22.11.2018 № 44/12 (в ред. приказа УРТ от 21.11.2019 №46/14, приказов ДГРТ ВО от 18.12.2020 №58/74, от 02.12.2021 №65/28, от 16.11.2022 №67/135) для МКП ОСП «Отрадное» установлены тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям на территории Отраденского сельского поселения Новоусманского муниципального района Воронежской области, с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.12.2022 по 30.06.2023 - 1906,84 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2023 по 31.12.2023 - 1906,84 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается).

МКП ОСП «Отрадное» не является организацией, владеющей объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

МКП ОСП «Отрадное» является муниципальным казенным предприятием.

МКП ОСП «Отрадное» не относится к организациям, владеющим объектами теплоснабжения исключительно на основании договора (-ов), заключенных на срок менее 3-х лет.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью директора Зайцева Валерия Петровича.

Обосновывающие материалы, представленные к расчету, в целом соответствуют перечню, установленному пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Организацией не было опубликовано в сети Интернет предложение о размере тарифов в соответствии с подпунктом «к» пункта 18, пункта 30 Стандартов раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 26.01.2023 года №110.

Согласно п. 20 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Основами ценообразования в сфере теплоснабжения., в случае если в ходе анализа представленных регулирующими организациями предложений об установлении цен (тарифов) возникнет необходимость уточнения предложения об установлении цен (тарифов), орган регулирования запрашивает дополнительные сведения.

На основании вышеизложенного, в МКП ОСП «Отрадное» экспертом был сделан запрос дополнительных материалов, необходимые для расчета затрат на период 2024-2028 годов (исх. от 22.06.2023 г. № 55-11/999):

Документы, подтверждающие правообладание МКП ОСП «Отрадное» на котельную, расположенную по адресу: Новоусманский район, п. Отрадное, ул. 50 лет Октября, 88а (постановление администрации о закреплении имущества на праве оперативного управления, акт приема-передачи).

Документы и материалы, обосновывающие баланс тепловой энергии, теплоносителя: статистическая отчетность (формы 46-ТЭ «Сведения о полезном отпуске (продаже) тепловой энергии отдельным категориям потребителей» за 2020-2022 года);

копии договоров с потребителями об осуществлении регулируемой деятельности (договоры теплоснабжения и (или) договоры передачи тепловой энергии, теплоносителя, и (или) договоры поставки тепловой энергии.

Обосновывающие документы и материалы по статьям:

Расходы на топливо:

заключенные договоры на приобретение, доставку топлива (в случае их наличия).

Расходы на сырье и материалы:

обоснованный расчет на предстоящий период регулирования, выполненный путем суммирования по каждому виду сырья и материалов произведений плановых цен и экономически обоснованных объемов потребления сырья и материалов;

копии заключенных с обязательным соблюдением конкурсных процедур договоров на поставку сырья и материалов.

Расходы на электрическую энергию:

пообъектный расчет объемов потребляемой электроэнергии по уровням питающего напряжения и цен (тарифов), по которым приобретается электроэнергия.

Расходы на холодную воду:

копии заключенных договоров на приобретение холодной воды, теплоносителя;

копии платежных документов (счета-фактуры) на оплату холодной воды и теплоносителя за 2022 год;

расчет объемов холодной воды на предстоящий период регулирования, произведенный в соответствии с действующим законодательством.

Расходы на оплату труда:

статистическая отчетность (форма № П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников») за последний отчетный год;

штатная расстановка персонала по видам деятельности, штатное расписание;

расчет нормативной численности персонала;

копия подписанного коллективного договора;

расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (4 - ФСС) за 2022 год;

оборотно-сальдовые ведомости по заработной плате и отчислениям на социальные нужды за предыдущий период регулирования;

уведомление о страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Расчет расходов на оплату труда должен быть выполнен в соответствии с Методическими указаниями по каждому виду регулируемой деятельности в разрезе групп персонала административно-управленческого, цехового, производственного и ремонтного.

Расходы на водоотведение:

копии платежных документов (счета-фактуры) на оплату водоотведения за 2022 год.

Расходы на ремонт основных средств, на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями:

обоснованный расчет, произведенный исходя из плановых (расчетных) значений цен и экономически обоснованных мероприятий по проведению ремонтных работ на производственных объектах, объемов работ (услуг).

Обоснование объемов планируемых ремонтов, работ и услуг производственного характера и их стоимости в текущем периоде регулирования по каждому заявленному объекту ремонта (группе объектов) осуществляется предоставлением следующего комплекта документов:

ремонтной программы (с приложением графика проведения ремонтов);

дефектного акта (дефектной ведомости, акт обследования);

локальной сметной ведомости;

заключенного с обязательным соблюдением конкурсных процедур договора на осуществление ремонтных работ (в случае осуществления работ (ремонтов) подрядным способом);

сводного пообъектного расчета расходов на ремонты на основании всех документов, подтверждающих их сопоставимость.

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, и других работ и услуг, расходы на служебные командировки, расходы на обучение персонала:

обоснованный расчет по каждому виду работ и услуг, произведенный исходя из плановых (расчетных) значений цен и экономически обоснованных объемов работ (услуг), с приложением документов, подтверждающих планируемые цены и объемы работ (услуг).

Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе расходы по охране труда и технике безопасности, расходы на канцелярские товары:

обоснованный расчет по каждому виду расходов, произведенный исходя из плановых (расчетных) значений цен и экономически обоснованных объемов, с приложением документов, подтверждающих планируемые цены и объемы работ (услуг), товаров.

Копия договора и полиса обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте за 2022г.

Расчет размера платы за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду на плановый период.

Копия утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы (или проект инвестиционной программы) с обоснованием потребности в средствах, необходимых для прямого финансирования и обслуживания заемного капитала, и указанием источников финансирования инвестиционной программы. В случае отсутствия инвестиционной программы – справка об ее отсутствии.

Копия документа о назначении лица, имеющего право действовать от имени организации без доверенности или доверенность на уполномоченное лицо, подтверждающее право действия от имени организации.

Пояснительная записка к расчету представляемых материалов, содержащая анализ фактических показателей за прошедший отчетный период и обоснование основных показателей, предлагаемых для учета при тарифном регулировании на плановый период.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные МКП ОСП «Отрадное», исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность исходной информации несут уполномоченные лица МКП ОСП «Отрадное».

2. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности).

2.1. Анализ основных технико-экономических показателей на 2024-2028 годы, обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии.

В котельной с. Отрадное установлены водогрейные котлы Vitoplex 100 (Q=2300кВт – 2 шт. Q=2900кВт - 1 шт.) мощностью 6,45 Гкал/час. В котельной с. Александровка установлено 3 котла КВа-0,63 «Квант» (1,62 Гкал/ч). Режим работы котельной с. Отрадное – круглогодичный.

В соответствии с требованиями пункта 3.2. при расчете тарифов использована необходимая валовая выручка (НВВ) и объем теплоты в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, осуществляемого в соответствии со всеми договорами теплоснабжения и (или) договорами поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя по ценам, определенным соглашением сторон, а также по ценам (тарифам), подлежащим регулированию.

Предложение МКП ОСП «Отрадное» по объему вырабатываемой тепловой энергии на 2024-2028 года составляет 11285,00 Гкал.

Объем вырабатываемой тепловой энергии в 2024-2028 годах предлагается принять в количестве 9905,00 Гкал.

В отсутствии расчета собственные нужды котельной предлагается принять на уровне 2,32 % от объема отпуска в сеть тепловой энергии или 229,00 Гкал.

Данный уровень соответствует нормативу расхода тепла на собственные нужды котельной, рекомендуемому Методическими указаниями по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплотехнических предприятий (Издание 4-ое), разработанными Академией КХ им. К.Д. Памфилова, одобренными Научно-техническим советом Центра энергоресурсосбережения Госстроя России (протокол от 12.07.2002 № 5), Таблица 7.

При определении объема полезного отпуска тепловой энергии, отпускаемой от источника тепловой энергии, используется объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, уменьшенный на расход тепловой энергии на хозяйственные (собственные) нужды.

Отпуск тепловой энергии в сеть на период 2024-2028 годы составит 9675,66 Гкал.

Предложение регулируемой организации по объему технологических потерь при передаче тепловой энергии составляет на 2024 год 1350,10 Гкал, на 2025 год 1352,1 Гкал, на 2026 год 1354,1 Гкал, на 2027 год 1356,1 Гкал, на 2028 год 1358,1 Гкал.

Регулируемой организацией не представлены сведения о нормативе технологических потерь тепловой энергии в сетях МКП ОСП «Отрадное», утвержденном в установленном порядке на 2024 год.

При расчете НВВ объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, в отсутствии утвержденных нормативов на 2024 год, учтен в размере 751,12 Гкал.

Расчет объема технологических потерь произведен на основании Приказа № 325 от 30.12.2008 г. Министерства энергетики РФ «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» (с изменениями и дополнениями).

Предложение МКП ОСП «Отрадное» по объему полезного отпуска на 2024-2028 года составляет 9935,00 Гкал (население – 7500,00 Гкал).

Объем полезного отпуска тепловой энергии в период 2024 - 2028 годах определен в количестве 8924,54 Гкал ежегодно, с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года, в том числе сторонним потребителям – 8924,54 Гкал (население – 6737,20 Гкал).

Предложение МКП ОСП «Отрадное» по нормативу удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии составляет на 2024 год - 161,74 кг.у.т./Гкал, на 2025 год - 163,74 кг.у.т./Гкал, на 2026 год - 165,74 кг.у.т./Гкал, на 2027 год - 167,74 кг.у.т./Гкал, на 2028 год - 169,74 кг.у.т./Гкал на отпущенную в сеть тепловую энергию.

Регулируемой организацией не представлены сведения о нормативе удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии МКП ОСП «Отрадное», утвержденном в установленном порядке на 2024 год.

Органом регулирования был утвержден удельный расход условного топлива на 2024-2028 года в размере 158,96 кг.у.т. на Гкал отпущенной тепловой энергии, на основании данных режимных карт котлов средних показателей, что не противоречит Порядку определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденного приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

Указанным приказом приведены рекомендуемые показатели удельного расхода условного топлива от 150 до 161, выбранный экспертом показатель соответствует диапазону рекомендуемых размеров.

Расчет расходов на приобретение топлива произведен в соответствии с п.26 Методических указаний.

Расход условного топлива в период 2024-2028 годов составит 1538,04 т.у.т. ежегодно.

Предложение регулируемой организации об объеме холодной воды на технологические нужды составляет 1026,53 куб. м, водоотведения - 615,918 куб. м.

Объем потребления воды принимается в количестве - 880,00 куб.м, в соответствии с п.6.16 свода правил СП 124.13330.2012 Тепловые сети. (Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003).

Объем водоотведения в долгосрочном периоде регулирования 2024-2028 гг. принимается в количестве 528,00 куб. м., ежегодно, с учетом фактических значений объема потребления в предыдущий расчетный период регулирования и предложения организации.

Предложение регулируемой организации об объеме электроэнергии составляет 252770,20 кВт.ч.

Объем потребления электроэнергии в долгосрочном периоде регулирования принят в количестве 205230,00 кВт.ч. Поставка электроэнергии осуществляется ПАО «ТНС энерго Воронеж» по уровню напряжения: СН-2.

Предложение регулируемой организации по среднесписочной численности составляет 7,00 шт.ед., в том числе: основной - 4,00 шт. ед., ремонтный - 0,00 шт. ед., цеховой - 0,00 шт. ед., АУП - 3,00 шт. ед.

Среднесписочная численность персонала, занятого в регулируемой деятельности МКП ОСП «Отрадное», принята в количестве – 5,45 шт.ед., в том числе: основной - 0,00 шт. ед., ремонтный - 0,70 шт. ед., цеховой - 4,00 шт. ед., АУП - 0,75 шт. ед.

Регулируемая организация не представила расчет нормативной численности в соответствии с Рекомендациями по нормативной численности труда работников энергетического хозяйства, утвержденные Приказом Государственного комитета Российской Федерации по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 65 и

Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденных приказом Госстрой России от 12.10.1999 № 74.

Экспертом скорректирована численность персонала на основании представленного штатного расписания, отчетных форм и разделения численности с учетом отнесения персонала на другую деятельность.

В соответствии с положениями Методических указаний объем полезного отпуска тепловой энергии, объем потерь тепловой энергии, объем потребления топлива и прочих энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, определенные на каждый год долгосрочного периода регулирования, в течение долгосрочного периода не пересматриваются.

2.2 Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

Экспертом произведен анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в долгосрочном периоде регулирования, представленных в предложении об установлении тарифов МКП ОСП «Отрадное».

При расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определена на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются:

1) базовый уровень операционных расходов, установленный в соответствии с пунктом 37 Методических указаний – 3315,28 тыс. руб.;

2) индекс эффективности операционных расходов в отношении деятельности по производству тепловой энергии – 1%, индекс эффективности операционных расходов в отношении деятельности по передаче тепловой энергии – 1%.

3) нормативный уровень прибыли не является долгосрочным параметром регулирования МКП ОСП «Отрадное», не владеющего объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

4) показатели энергосбережения и энергетической эффективности не определены в отсутствии программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности, утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, концессионного соглашения (договоре аренды) в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности.

Необходимая плановая валовая выручка (далее - НВВ), принимаемая к расчету на период 2024-2028 годов долгосрочного периода регулирования, определена с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, исходя из скорректированной плановой необходимой валовой выручки 2024-2028 годов, размера корректировки НВВ на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2022 году и индексов потребительских цен на 2024 год.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, определена в размере 0 тыс. руб. в отсутствии утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы.

Корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонения сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы, не определена в отсутствии программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, утвержденной в соответствии с

законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

Необходимая валовая выручка определена экспертом ДГРТ на основе долгосрочных параметров регулирования, прогнозных показателей и основных параметров Прогноза социально-экономического развития, в объеме:

- 2024 год - 17620,32 тыс. руб.;
- 2025 год - 19548,84 тыс. руб.;
- 2026 год - 20551,91 тыс. руб.;
- 2027 год - 21288,23 тыс. руб.;
- 2028 год - 22031,67 тыс. руб.

Уровень операционных (подконтрольных) расходов на 2024 год (первый год долгосрочного периода регулирования) составляет 3315,28 тыс. руб. (с учетом доли Гкал на передачу тепловой энергии 7,76% -потери), в том числе на производство тепловой энергии – 3058,00 тыс. руб., на передачу тепловой энергии – 257,27 тыс. руб.

Расходы на сырье и материалы учтены экспертом ДГРТ ВО в сумме 51,45 тыс. руб., в том числе на производство тепловой энергии – 47,46 тыс. руб., на передачу тепловой энергии – 3,99 тыс. руб.

Предложение организации по статье - сырье и материалы составляет 401,45 тыс. руб.

В обоснование регулируемой организацией представлены расчет потребности в химреагентах (соли) на предстоящий период регулирования, технический отчет по проведению режимно-наладочных испытаний с приложением фактических расходов за предыдущий период, подтвержденных данными бухгалтерского учета на их приобретение.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на - 350,00 тыс. руб. Экспертом исключены расходы на активированный уголь ввиду отсутствия документального подтверждения и экономического обоснования.

Расходы на ремонт основных средств исключены в полном объеме

Предложение МКП ОСП «Отрадное» по статье расходов - сырье и материалы составляет 977,63 тыс. руб.

Заявленные МКП ОСП «Отрадное» расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом, учтены экспертом ДГРТ ВО в сумме 807,85 тыс. руб. в статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями».

Расходы на оплату труда приняты в сумме 2436,88 тыс. руб. (среднесписочная численность персонала - 5,45 шт. ед., среднемесячная заработная плата - 37261,22 руб.), в том числе на производство тепловой энергии – 2247,78 тыс. руб., на передачу тепловой энергии – 189,10 тыс. руб. с учетом фактической средней заработной платы, сложившейся в отчетном периоде регулирования и прогнозных параметров, определенных Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов.

Предложение МКП ОСП «Отрадное» по статье Расходы на оплату труда составляет 3459,68 тыс. руб. исходя из среднесписочной численности 7,00 чел. и средней заработной платы - 41186,61 тыс. руб.

В обоснование регулируемой организацией представлены расчет о фактически начисленной заработной плате с указанием численности в разрезе категорий работников, среднемесячной заработной платы и общей суммы ФОТ, сведения о фактически начисленных страховых взносах на обязательное пенсионное страхование в Пенсионный фонд РФ, страховых взносов на обязательное медицинское страхование в Федеральный фонд обязательного медицинского страхования плательщиками страховых взносов, расчет затрат на оплату труда на период регулирования с указанием численности в разрезе категорий работников, среднемесячной заработной платы и общей суммы ФОТ, формы бухгалтерской и статистической отчетности в части начисленной заработной платы (расчет по страховым взносам, 4-ФСС, П-4 за прошедший период), штатное расписание.

Экспертом по данной статье скорректированы затраты в сумме 1022,80 тыс. руб. в связи с корректировкой численности на основании представленного штатного расписания, отчетных форм и с учетом отнесения численности персонала на другую деятельность.

МКП ОСП «Отрадное» не представлено предложение по статье - расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями.

Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, включены в сумме 807,85 тыс. руб., в том числе на производство тепловой энергии – 745,16 тыс. руб., на передачу тепловой энергии – 62,69 тыс. руб. и учитывают расходы регулируемой организации на техническое и аварийное обслуживание, поверку оборудования, проведение ультразвуковой толщинометрии тепловых сетей, пуско-наладочных работ и др. Данные расходы приняты в соответствии с п. 30 и 31 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения.

В обоснование регулируемой организацией представлены копии заключенных договоров на предоставление работ (услуг) сторонними организациями с приложением к ним копий счетов-фактур поставщиков, копий платежных документов по этим договорам, копий актов приема-передачи выполненных работ (оказанных услуг).

Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, учтены в сумме 4,10 тыс. руб., в том числе на производство тепловой энергии – 3,78 тыс. руб., на передачу тепловой энергии – 0,32 тыс. руб.

расходы на оплату услуг связи – 4,10 тыс. руб.;

расходы на оплату вневедомственной охраны - 0,00 тыс. руб.;

расходы на оплату коммунальных услуг - 0,00 тыс. руб.;

расходы на оплату и юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг - 0,00 тыс. руб.;

расходы на оплату других работ и услуг - 0,00 тыс. руб.;

Предложение МКП ОСП «Отрадное» по статье - расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, составляет 327,1 тыс. руб. в том числе:

расходы на оплату услуг связи – 4,10 тыс. руб.;

расходы на оплату вневедомственной охраны - 15,00 тыс. руб.;

расходы на оплату коммунальных услуг - 00,00 тыс. руб.;

расходы на оплату и юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг - 58,00 тыс. руб.;

расходы на оплату других работ и услуг - 250,00 тыс. руб.;

Экспертом исключены расходы в сумме 323,00 в отсутствии подтверждающих расчетов и документов.

Расходы на обучение персонала приняты экспертом в размере 15,00 тыс. руб., в том числе на производство тепловой энергии – 13,84 тыс. руб., на передачу тепловой энергии – 1,16 тыс. руб.

Предложение регулируемой организации по данной статье составляет 15,00 тыс. руб.

В обоснование расходов по статье - Расходы на обучение персонала регулируемой организацией представлен договор, акты выполненных работ.

Предложение регулируемой организации статье – Другие расходы составляет 441,80 тыс. руб.

Экспертом по данной статье исключены затраты в сумме 441,80 тыс. руб. в отсутствии документального подтверждения и экономического обоснования.

Экономически обоснованный уровень операционных (подконтрольных расходов) 2024 года ниже предложения регулируемой организации на 2307,38 тыс. руб. в связи с вышеуказанными корректировками.

Операционные (подконтрольные) расходы на 2024-2028 годы рассчитаны экспертом ДГРТ с учетом:

- индекса эффективности операционных расходов в отношении деятельности по производству тепловой энергии - 1%;
- индекса эффективности операционных расходов в отношении деятельности по передаче тепловой энергии – 1%;
- индекса потребительских цен, определенного на основании параметров Прогноза социально-экономического развития;
- коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, установленного равным 0,75;
- индекса изменения количества активов равного 0, т. к. регулируемой организацией не представлен расчет изменения активов в течение долгосрочного периода.
- индекса изменения количества активов в отношении деятельности по передаче тепловой энергии равного 0,00.
- индекса изменения количества активов в отношении деятельности по производству тепловой энергии равного 0,00.

Уровень операционных (подконтрольных) расходов составляет:

- на 2024 год – 3315,28 тыс. руб.;
- на 2025 год – 3419,97 тыс. руб.;
- на 2026 год – 3521,21 тыс. руб.;
- на 2027 год – 3625,44 тыс. руб.;
- на 2028 год – 3732,76 тыс. руб.

Предложение МКП ОСП «Отрадное» об уровне операционных составляет:

- 2024 год - 5622,65 тыс. руб.;
- 2025 год - 4614,09 тыс. руб.;
- 2026 год - 4567,95 тыс. руб.;
- 2027 год - 4522,27 тыс. руб.;
- 2028 год - 4477,05 тыс. руб.

Предложение регулируемой организации скорректировано экспертом ДГРТ ВО за счет уточнения базового уровня операционных (подконтрольных) расходов, индекса потребительских цен, определенного на основании параметров Прогноза социально-экономического развития, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов регулируемой организации.

Неподконтрольные расходы долгосрочного периода регулирования экспертом ДГРТ ВО определены в размерах: на 2024 год – 922,46 тыс. руб.; на 2025 год – 950,11 тыс. руб.; на 2026 год – 982,11 тыс. руб.; на 2027 год – 1042,62 тыс. руб.; на 2028 год – 1083,24 тыс. руб., в том числе:

Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей (на обязательное страхование) приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 186,52 тыс. руб., на 2025 г. - 183,26 тыс. руб., на 2026 г. - 184,59 тыс. руб., на 2027 г. - 213,20 тыс. руб., на 2028 г. - 220,64 тыс. руб.

Предложение МКП ОСП «Отрадное» по статье - расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей составляет: на 2024 год - 208,75 тыс. руб., на 2025 год - 222,54 тыс. руб., на 2026 год - 255,92 тыс. руб., на 2027 год - 293,63 тыс. руб., на 2028 год - 337,00 тыс. руб., на 2028 год - 337,00 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. - 22,23 тыс. руб., на 2025 г. - 39,28 тыс. руб., на 2026 г. - 71,33 тыс. руб., на 2027 г. - 80,43 тыс. руб., на 2028 г. - 116,36 тыс. руб. за счет исключения неподтвержденных иных расходов.

Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 0,32 тыс. руб., на 2025 г. - 0,32 тыс. руб., на 2026 г. - 0,32 тыс. руб., на 2027 г. - 0,32 тыс. руб., на 2028 г. - 0,32 тыс. руб.

Предложение МКП ОСП «Отрадное» по статье - расходы за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду составляет: на 2024 год - 5,50 тыс. руб., на 2025

год - 6,16 тыс. руб., на 2026 год - 7,08 тыс. руб., на 2027 год - 8,14 тыс. руб., на 2028 год - 9,36 тыс. руб.

В предложении о корректировке тарифов на тепловую энергию МКП ОСП «Отрадное» представлена декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за отчетный период.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. - 22,14 тыс. руб., на 2025 г. - 39,17 тыс. руб., на 2026 г. - 71,20 тыс. руб., на 2027 г. - 80,95 тыс. руб., на 2028 г. - 116,91 тыс. руб.

Экспертом исключена плата за выбросы, превышающие установленные лимиты, на основании представленной декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за отчетный период.

Расходы на обязательное страхование приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 10,00 тыс. руб.,

Предложение МКП ОСП «Отрадное» по статье - расходы на обязательное страхование составляет: на 2024 год - 15,00 тыс. руб., на 2025-2028гг. предложение отсутствует.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 год - 5,00 тыс. руб.

Экспертом приняты данные затраты на основании страховых полисов обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте.

Транспортный налог экспертом исключен в полном объеме.

Предложение МКП ОСП «Отрадное» по расходам на транспортный налог составляет: на 2024 год - 3,50 тыс. руб., на 2025 год - 3,92 тыс. руб., на 2026 год - 4,51 тыс. руб., на 2027 год - 4,51 тыс. руб., на 2028 год - тыс. руб.

Регулируемая организация не представила расчет транспортного налога с указанием ставки налога, налоговую декларацию за отчетный период 2022 год с квитанцией о приеме в электронном виде, а также состав имущества, учтенный при расчете налога на 2024-2028 годы.

Расходы по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения приняты в соответствии с принятыми расходами регулируемой организации в сумме: на 2024 г. - 176,20 тыс. руб., на 2025 г. - 182,94 тыс. руб., на 2026 г. - 184,27 тыс. руб., на 2027 г. - 212,88 тыс. руб., на 2028 г. - 220,32 тыс. руб.

Предложение МКП ОСП «Отрадное» по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, составляет: на 2024 г. - 184,75 тыс. руб., на 2025 г. - 212,46 тыс. руб., на 2026 г. - 244,33 тыс. руб., на 2027 г. - 280,98 тыс. руб., на 2028 г. - 323,13 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. - 8,55 тыс. руб., на 2025 г. - 29,52 тыс. руб., на 2026 г. - 60,06 тыс. руб., на 2027 г. - 68,10 тыс. руб., на 2028 г. - 102,81 тыс. руб. на основании учтенных расходов.

Организация представила налоговую декларацию по налогу за отчетный период с квитанцией о приеме в электронном виде.

Расходы на страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 735,94 тыс. руб., на 2025 г. - 766,85 тыс. руб., на 2026 г. - 797,52 тыс. руб., на 2027 г. - 829,42 тыс. руб., на 2028 г. - 862,60 тыс. руб., исходя из величины тарифов страховых взносов в соответствии с главой 34 Налогового кодекса РФ от 05.08.2000 № 117-ФЗ и страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с учтенными расходами на оплату труда.

Предложение МКП ОСП «Отрадное» по статье - страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда составляет: на 2024 г. - 1234,66 тыс. руб., на 2025 г. - 1607,52 тыс. руб., на 2026 г. - 2093,00 тыс. руб., на 2027 г. - 2725,00 тыс. руб., на 2028 г. - 1049,48 тыс. руб.

Экспертом по данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. - 498,72 тыс. руб., на 2025 г. - 840,67 тыс. руб., на 2026 г. - 1295,48 тыс. руб., на 2027 г. - 1895,58 тыс. руб., на 2028 г. - 2685,40 тыс. руб.

Корректировка затрат произведена экспертом ДГРТ в соответствии с принятым ФОТ.

Экспертом проанализированы следующие представленные материалы: уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний; расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения за отчетный период; расчет по страховым взносам за отчетный период с квитанцией о приеме налоговой декларации в электронном виде.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов на каждый год долгосрочного периода регулирования рассчитаны экспертом ДГРТ в соответствии с пунктами 26, 27 Методических указаний.

Расходы на топливо в сумме: на 2024 г. - 12018,89 тыс. руб., на 2025 г. - 13159,94 тыс. руб., на 2026 г. - 13928,70 тыс. руб., на 2027 г. - 14394,45 тыс. руб., на 2028 г. - 14878,84 тыс. руб. определены исходя из удельного расхода топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии в количестве 158,96 кг.у.т./Гкал., планового (расчетного) объема отпуска тепловой энергии 9,68 тыс. Гкал. и плановой (расчетной) цены на условное топливо в 2024 году - 7814,11 руб./т.у.т., в 2025 году - 8555,97 руб./т.у.т., в 2026 году - 9055,78 руб./т.у.т., в 2027 году - 9358,59 руб./т.у.т., в 2028 году - 9673,52 руб./т.у.т.

Расчет плановой цены на условное топливо произведен исходя из регулируемой оптовой цены на газ, утвержденной приказом ФАС России, платы за снабженческо-сбытовые услуги, утвержденной приказом ФАС России № 775/22 от 31.10.2022г, тарифов на услуги по транспортировке газа, утвержденных приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, спецнадбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа, утвержденной приказом ДГРТ ВО.

В соответствии с прогнозными показателями и основными параметрами, определенными в Прогнозе социально-экономического развития учтен рост оптовых цен на газ для всех категорий потребителей за исключением населения с 01.07.2024 - на 11,20 %, с 01.07.2025 - на 8,00 %, с 01.07.2026 - на 4,00 %, с 01.07.2027 - на 4,00 %, с 01.07.2028 - на 4,00 %, с 01.07.2026 - на 4,00 %.

МКП ОСП «Отрадное» не представило предложений по статье - расходы на топливо.

Экспертом по данной статье дополнительно включены затраты в сумме: на 2024 г. - 12018,89 тыс. руб., на 2025 г. - 13159,94 тыс. руб., на 2026 г. - 13928,70 тыс. руб., на 2027 г. - 14394,45 тыс. руб., на 2028 г. - 14878,84 тыс. руб. в связи с уточнением плановой (расчетной) цены на условное топливо и экономически обоснованного расхода топлива.

Экспертом проанализированы следующие материалы: договор поставки газа от 13.10.2022 № 11-6-4-0351/23, договор поставки газа от 13.10.2022 № 11-6-4-0351/23/333, ежемесячные счета-фактуры по газу за 2022г., отчетная информация, представленная в электронном шаблоне мониторинга ФАС России о фактически сложившихся ценах и объемах потребления топлива на последнюю отчетную дату.

Расходы на электрическую энергию в сумме: на 2024 г. - 1877,29 тыс. руб., на 2025 г. - 1989,93 тыс. руб., на 2026 г. - 2089,43 тыс. руб., на 2027 г. - 2193,89 тыс. руб., на 2028 г. - 2303,58 тыс. руб. рассчитаны исходя из экономически обоснованного объема потребления - 205230,00 кВт.ч., и плановой (расчетной) стоимости покупки 1 кВт.ч в каждом расчетном периоде регулирования.

Расчет плановой стоимости покупки 1 кВт.ч. в расчетном периоде регулирования: 9147,24 руб./тыс. кВт.ч. в 2024 году; 9696,10 руб./тыс. кВт.ч. в 2025 году; 10180,90 руб./тыс. кВт.ч. в 2026 году; 10689,90 руб./тыс. кВт.ч. в 2027 году; 11224,40 руб./тыс. кВт.ч. в 2028 году произведен исходя из действующих цен на электроэнергию с учетом роста в раза в 2024

году; в 1,091 раза в 2025 году; в 1,06 раза в 2026 году; в 1,05 раза в 2027 году; в 1,05 раза в 2028 году в соответствии с прогнозными показателями и основными параметрами, определенными Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов.

Предложение МКП ОСП «Отрадное» по статье расходов на электрическую энергию составляет: на 2024 г. - 2,47 тыс. руб., на 2025 г. - 2,88 тыс. руб., на 2026 г. - 3,36 тыс. руб., на 2027 г. - 3,92 тыс. руб., на 2028 г. - 4,57 тыс. руб.

Экспертом по данной статье скорректированы затраты в сумме: на 2024 г. – 1874,82 тыс. руб., на 2025 г. – 1987,05 тыс. руб., на 2026 г. – 2086,07 тыс. руб., на 2027 г. – 2189,97 тыс. руб., на 2028 г. – 2299,01 тыс. руб. в связи с уточнением плановой (расчетной) цены покупки 1 кВт.ч электроэнергии.

Были проанализированы следующие документы: данные о фактическом потреблении электрической энергии за отчетный период, договор энергоснабжения, счета-фактуры за отчетный период.

Расходы на холодную воду в сумме: на 2024 г. - 27,51 тыс. руб., на 2025 г. - 28,89 тыс. руб., на 2026 г. - 30,46 тыс. руб., на 2027 г. - 31,83 тыс. руб., на 2028 г. - 33,25 тыс. руб. рассчитаны исходя из экономически обоснованного объема приобретения - 880,00 куб. м., и плановых (расчетных) тарифов на холодную воду для МКП Отраденского сельского поселения «Отрадное» в соответствии с приказом УРТ от 30.11.2018 № 47/42 (в ред. приказа УРТ от 28.11.2019 № 48/19, приказов ДГРТ ВО от 12.11.2020 №46/6, от 03.11.2021 №57/7, от 15.11.2022 №66/138) с учетом прогнозных параметров, определенных Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов.

Предложение МКП ОСП «Отрадное» по статье - расходы на холодную воду составляет: на 2024 г. - 46563,40 тыс. руб., на 2025 г. - 50459,70 тыс. руб., на 2026 г. - 54761,85 тыс. руб., на 2027 г. - 59425,60 тыс. руб., на 2028 г. - 64795,50 тыс. руб.

Экспертом по данной статье скорректированы затраты в сумме: на 2024 г. - 46535,89 тыс. руб., на 2025 г. - 50430,81 тыс. руб., на 2026 г. - 54731,39 тыс. руб., на 2027 г. - 59393,77 тыс. руб., на 2028 г. - 64762,25 тыс. руб.

Были проанализированы: единый договор холодного водоснабжения и водоотведения, ежемесячные счета -фактуры по воде.

На основании изложенного, уровень расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя составит:

на 2024 год – 13923,69 тыс. руб.;

на 2025 год – 15178,76 тыс. руб.;

на 2026 год – 16048,59 тыс. руб.;

на 2027 год – 16620,17 тыс. руб.;

на 2028 год – 17215,67 тыс. руб.

3. Анализ экономической обоснованности величины прибыли необходимой для эффективного функционирования организации.

Так как МКП ОСП «Отрадное» не эксплуатирует объекты, находящихся в государственной или муниципальной собственности на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., и в отсутствии инвестиционной программы, утвержденной в установленном порядке, нормативная прибыль принята в размере экономически обоснованных расходов на выплаты, предусмотренных положением о заработной плате, не учитываемых при определении налоговой базы налога на прибыль в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации в соответствии с представленным расчетом.

Предпринимательская прибыль не учтена при корректировке тарифа на основании требования пункта 48 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, что соответствует предложению регулируемой организации.

МКП ОСП «Отрадное» не заявляло нормативную прибыль.

4. Анализ экономической обоснованности величины необходимой валовой выручки необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации.

Регулируемой организацией не предоставлены сведения об утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе, в связи с чем отсутствуют сведения о стоимости и сроках начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов, предусмотренных инвестиционной программой, а также источники финансирования утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы, включая плату за подключение к системе теплоснабжения.

Также отсутствуют сведения об объеме незавершенных капитальных вложений в сфере теплоснабжения.

Расчет величины экономически обоснованных расходов по статье затрат «Корректировка с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов» осуществлен экспертом в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, пунктами 52, 55, 56 Методических указаний.

Необходимая валовая выручка 2022 года, рассчитана с учетом пунктов 29 - 31 Основ ценообразования по формуле 26 Методических указаний, определена на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в том числе:

Фактические операционные расходы 2022 года в сумме 2961,93 тыс. руб. определены исходя из базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Фактические операционные расходы 2022 года в сумме 2961,93 тыс. руб. определены исходя из базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования 2629,04 тыс. руб., индекса эффективности операционных расходов 1% с учетом фактического индекса потребительских цен 0,138 взамен прогнозного 0,043, учтенного при установлении тарифов на 2022 год, коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности 0,75 и фактического индекса изменения количества активов (ИКА) в 2022 году. Фактический ИКА соответствует ИКА, учтенному при установлении тарифов на 2022 год, вследствие неизменности активов регулируемой организации;

Фактические операционные расходы 2022 года, определенные экспертом в сумме 2961,93 тыс. руб., выше планируемых операционных расходов, учтенных при корректировке долгосрочного тарифа на 2022 год (2714,68 тыс. руб.), вследствие роста фактического ИПЦ 2022 года (0,138) относительно планового (0,043).

Фактические операционные расходы 2022 года, определенные экспертом, ниже фактических операционных расходов учтенных регулируемой организацией (4818,09 тыс. руб.).

Фактические неподконтрольные расходы в 2022 году определены экспертом на основании документально подтвержденных имевших место неподконтрольных расходов с учетом требований пунктов 13, 45 Основ ценообразования в сумме 748,42 тыс. руб. Предложение организации по факту неподконтрольных расходов составило – 1266,43 тыс. руб., что выше принятого экспертом на – 518,01 тыс. руб., в том числе:

Фактические затраты по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» учтены в размере 165,28 тыс. руб., в том числе:

фактические затраты 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» затраты учтены в размере 0,32 тыс. руб., за исключением платы за выбросы, превышающие установленные лимиты, на основании представленной декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за отчетный период.

затраты на обязательное страхование приняты в размере 10,00 тыс. руб., в соответствии с предложением регулируемой организации, обоснованным перечнем застрахованного имущества (ответственности), копиями договора на страхование гражданской ответственности владельцев опасных объектов за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте, страхование имущества от всех рисков, машин и механизмов от поломок (аварии), гражданской ответственности владельцев транспортных средств (ОСАГО), страхование от несчастных случаев, копии страховых полисов;

фактические затраты по статье «Налог при УСН» учтены в размере 154,96 тыс. руб., что на 20,64 тыс. руб. ниже предложения регулируемой организации.

Фактические затраты по статье «Отчисления на социальные нужды» учтены в размере 583,14 тыс. руб., исходя из фактического размера расходов за 2022 год.

В предложении о корректировке МКП ОСП «Отрадное» представлены следующие материалы: уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний; расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а так же по расходам на выплату страхового обеспечения за 2022 год; расчет по страховым взносам за 2022 год с квитанцией о приеме налоговой декларации.

На основании изложенного фактические неподконтрольные расходы регулируемой организации в 2022 году составили 748,42 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов в 2022 году, определены исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 56 Методических указаний.

Расходы на топливо при производстве тепловой энергии в 2022 году определены в размере 10861,89 тыс. руб. исходя из фактических значений параметров расчета тарифов для организации, осуществляющей производство тепловой энергии по формуле 29 Методических указаний, исходя:

удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, учтенный при установлении тарифов на 2022 год, в размере 160,74 кг у.т./Гкал, что соответствует предложению регулируемой организации;

фактического объема отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии в 2022 году, 10162,85 Гкал, определенного, исходя из фактического полезного отпуска тепловой энергии потребителям согласно статистической форме №46-ТЭ (полезный отпуск) Гкал;

фактической цены на условное топливо с учетом затрат на его доставку и хранение, определенная в соответствии с приложением 4.5 к настоящим Методическим указаниям с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива в размере 6649,02 руб./т.у.т., что ниже предложения регулируемой организации.

Экспертом проанализированы следующие материалы: договор поставки газа от 13.10.2022 № 11-6-4-0351/23, договор поставки газа от 13.10.2022 № 11-6-4-0351/23/333, ежемесячные счета-фактуры по газу за 2022г., отчетная информация, представленная в электронном шаблоне мониторинга ФАС России о фактически сложившихся ценах и объемах потребления топлива на последнюю отчетную дату.

Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов, в том числе электроэнергии и холодной воды определены исходя из фактических значений параметров расчета тарифов по формуле (30) Методических указаний.

Расходы на приобретение электроэнергии определены в размере 1522,17 тыс. руб., исходя из:

объема потребления электроэнергии, учтенного при установлении тарифов 252,77 тыс. кВтч.;

фактического объема отпуска тепловой энергии с коллекторов в 2022 году 10162,85 Гкал;

фактической нерегулируемой цены на электроэнергию в размере 6,62 руб./кВтч, обоснованной регулируемой организацией

Были проанализированы следующие документы: данные о фактическом потреблении электрической энергии за отчетный период, договор энергоснабжения, счета-фактуры за отчетный период.

Расходы на приобретение воды на технологические нужды определены в размере 26,41 тыс. руб., исходя из:

объема потребления воды, учтенного при установлении тарифов 1,03 тыс. куб. м.;

фактического объема отпуска тепловой энергии с коллекторов в 2022 году 10162,85 Гкал;

фактической стоимости единицы приобретения воды в размере 28,19 руб./куб.м, обоснованной регулируемой организацией.

Были проанализированы: единый договор холодного водоснабжения и водоотведения, ежемесячные счета -фактуры по воде.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды в 2022 году, определены экспертом исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 56 Методических указаний по формулам 29-30 Методических указаний в сумме 12410,27 тыс. руб.

Кроме того, исключены из необходимой валовой выручки регулируемых организаций экономически необоснованные доходы, не соответствующие принципам экономии расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, определенные положениями пунктов 9 и 66 Основ ценообразования № 1175, а также пункта 13 Методических указаний № 760-э в размере 732,08 тыс. руб. со снижением НВВ.

Корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов, корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы, корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения по результатам отчетного года, корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы по результатам отчетного года, при установлении тарифов на 2022 год не учитывались.

В результате проведенного анализа и расчета размера корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2024 год, составляет 168,38 тыс. руб. с ростом НВВ, что с учетом индексов потребительских цен, определенных на основании параметров прогноза социально-экономического развития на 2023 (1,058) и 2024 годы (1,072) составляет 190,97 тыс. руб. с ростом НВВ. С учетом исключения из необходимой валовой выручки регулируемых организаций экономически необоснованных доходов, не соответствующие принципам экономии расходов на

приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, определенные положениями пунктов 9 и 66 Основ ценообразования № 1175, а также пункта 13 Методических указаний, корректировка составляет -541,11 тыс. руб. со снижением НВВ.

С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей, а также с целью недопущения значительных колебаний уровня тарифа на тепловую энергию, отпускаемую регулируемой организацией потребителям в будущих периодах регулирования, корректировка с целью учета фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, учтена специалистом ДГРТ с уменьшением НВВ в сумме: на 2024 год - -541,11 тыс. руб.

На основании изложенного, уровень необходимой валовой выручки, рассчитанной методом индексации, составит:

- 2024 год - 17620,32 тыс. руб.;
- 2025 год - 19548,84 тыс. руб.;
- 2026 год - 20551,91 тыс. руб.;
- 2027 год - 21288,23 тыс. руб.;
- 2028 год - 22031,67 тыс. руб.

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

Экспертом произведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, результаты которого представлены в таблице 1 настоящего экспертного заключения.

В соответствии с расчетом, проведенным согласно Методическим указаниям, для МКП ОСП «Отрадное» определены на 2024-2028 годы показатели, приведенные в таблице 1 настоящего экспертного заключения.

6. Выводы

С учетом проведенной оценки планируемых затрат экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, реализуемую потребителям на территории Отрадненского сельского поселения Новоусманского муниципального района Воронежской области, МКП ОСП «Отрадное» в долгосрочном периоде, составят:

- с 1 января 2024 г. по 30 июня 2024 г. - 1906,84 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2023 г.;
- с 1 июля 2024 г. по 31 декабря 2024 г. - 2084,54 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) с ростом в 109,32% к тарифу по состоянию на 31.12.2023 г.;
- с 1 января 2025 г. по 30 июня 2025 г. - 2084,54 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2024 г.;
- с 1 июля 2025 г. по 31 декабря 2025 г. - 2283,27 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) с ростом в 109,53 % к тарифу по состоянию на 31.12.2024 г.;
- с 1 января 2026 г. по 30 июня 2026 г. - 2283,27 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2025 г.;
- с 1 июля 2026 г. по 31 декабря 2026 г. - 2334,81 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) с ростом в 102,26 % к тарифу по состоянию на 31.12.2025 г.;
- с 1 января 2027 г. по 30 июня 2027 г. - 2334,81 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2026 г.;
- с 1 июля 2027 г. по 31 декабря 2027 г. - 2467,83 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) с ростом в 105,70 % к тарифу по состоянию на 31.12.2026 г.;
- с 1 января 2028 г. по 30 июня 2028 г. - 2467,83 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2027 г.;

- с 1 июля 2028 г. по 31 декабря 2028 г. - 2470,02 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) с ростом в 100,09 % к тарифу по состоянию на 31.12.2027 г.

В соответствии с разъяснениями ФСТ России, изложенными в информационном письме от 08.08.2011г. № СН-6273/5 «По вопросу установления тарифов регулируемых организаций для населения с учетом НДС» прогнозные тарифы на тепловую энергию, реализуемую МКП ОСП «Отрадное» населению в долгосрочном периоде, составят:

- с 1 июля 2024 г. по 31 декабря 2024 г. - 2084,54 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) с ростом в 109,32% к тарифу по состоянию на 31.12.2023 г.;

- с 1 января 2025 г. по 30 июня 2025 г. - 2084,54 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2024 г.;

- с 1 июля 2025 г. по 31 декабря 2025 г. - 2283,27 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) с ростом в 109,53 % к тарифу по состоянию на 31.12.2024 г.;

- с 1 января 2026 г. по 30 июня 2026 г. - 2283,27 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2025 г.;

- с 1 июля 2026 г. по 31 декабря 2026 г. - 2334,81 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) с ростом в 102,26 % к тарифу по состоянию на 31.12.2025 г.;

- с 1 января 2027 г. по 30 июня 2027 г. - 2334,81 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2026 г.;

- с 1 июля 2027 г. по 31 декабря 2027 г. - 2467,83 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) с ростом в 105,70 % к тарифу по состоянию на 31.12.2026 г.;

- с 1 января 2028 г. по 30 июня 2028 г. - 2467,83 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2027 г.;

- с 1 июля 2028 г. по 31 декабря 2028 г. - 2470,02 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) с ростом в 100,09 % к тарифу по состоянию на 31.12.2027 г.

7. Рекомендации

В целях обеспечения безубыточной деятельности организации в долгосрочном периоде, соблюдения норм действующего законодательства МКП ОСП «Отрадное» рекомендуется:

1. Не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении регулируемой деятельности.

2. В соответствии с требованиями п. 1 ст.7 гл.3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», п.5 гл.3 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 12.04.2013 № 91 ввести обязательный раздельный учет объема производства, передачи тепловой энергии, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и сбытом тепловой энергии.

3. Обеспечить исполнение стандартов раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 26.01.2023 года №110.

4. Во исполнение Федерального закона Российской Федерации от 23.11.2009г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении» к очередному периоду регулирования представить информацию о наличии общедомовых и индивидуальных приборов учета, а также расчет объема полезного отпуска теплоэнергии с учетом показаний приборов учета.

5. К очередному периоду регулирования представить нормативы технологических потерь при передаче теплоэнергии по тепловым сетям и норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, утвержденные в установленном законодательством порядке.

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За», – «За».

Решение:

Принято единогласно.

6. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность) для акционерного общества фирма "Молоко", поставляемую потребителям, расположенным на территории городского поселения - город Россошь Россошанского муниципального района Воронежской области, на период 2024-2028 годов

Выступили: Кустова В.А.

Объект экспертизы - предложение, представленное АО фирма «Молоко» (далее также, регулируемая организация) об установлении экономически обоснованного тарифа на тепловую энергию, отпускаемую потребителям в 2024-2028 годах. Дело об установлении тарифов на тепловую энергию в отношении АО фирма «Молоко» открыто приказом ДГРТ ВО от 04.05.2023 № 104-Д.

Цель экспертизы - определение плановой необходимой выручки на 2024-2028 годы долгосрочного периода регулирования с использованием значений прогнозных параметров регулирования.

Методология работы - экспертиза предложений об установлении на период 2024-2028 годы тарифов на тепловую энергию, отпускаемую АО фирма «Молоко» потребителям на территории городского поселения - город Россошь, осуществлена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Основами ценообразования в сфере теплоснабжения и Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, с учетом сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, разработанных Минэкономразвития России, одобренных Правительством Российской Федерации (далее – Прогноз социально-экономического развития).

Установление тарифов в отношении АО фирма «Молоко» осуществляется методом индексации установленных тарифов на основе долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в соответствии с приказом ДГРТ ВО от 04.05.2023 № 19-М.

Результат экспертизы - экспертная оценка экономически обоснованного размера тарифов на тепловую энергию, отпускаемую АО фирма «Молоко» в 2024-2028 годах.

В соответствии с пунктом 143 главы IX.IV, главами IX.I и IX.II Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, учитывая, что производство тепловой энергии, ее передача и сбыт производятся одним юридическим лицом, расчет тарифов на тепловую энергию произведен с использованием совокупной необходимой валовой выручки АО фирма «Молоко» по производству тепловой энергии, ее передаче и сбыту.

При расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, учтено применение АО фирма «Молоко» ОСНО.

Приказом УРТ от 17.12.2018 № 53/55 (в ред. [HYPERLINK "consultantplus://offline/ref=ED25F5B3A691EDFFF2CF130D54E95C9EFF5D640CBF68BCB178F886E9118969BE63EAD53D96B3420B19347EAC6CC8D82FB1357548FF2FCADA671586a8040"](https://www.consultantplus://offline/ref=ED25F5B3A691EDFFF2CF130D54E95C9EFF5D640CBF68BCB178F886E9118969BE63EAD53D96B3420B19347EAC6CC8D82FB1357548FF2FCADA671586a8040) приказа УРТ Воронежской области от 10.12.2019 № 52/58, приказов ДГРТ Воронежской области от 18.12.2020 [HYPERLINK "consultantplus://offline/ref=ED25F5B3A691EDFFF2CF130D54E95C9EFF5D640CB76CBCBF71FADBE319D065BC64E58A2A91FA4E0A19347EA96297DD3AA06D794BE331C3CD7B178485aCO3O"](https://www.consultantplus://offline/ref=ED25F5B3A691EDFFF2CF130D54E95C9EFF5D640CB76CBCBF71FADBE319D065BC64E58A2A91FA4E0A19347EA96297DD3AA06D794BE331C3CD7B178485aCO3O) № 58/110, от 30.11.2021 [HYPERLINK "consultantplus://offline/ref=ED25F5B3A691EDFFF2CF130D54E95C9EFF5D640CB76CBABA75F5DBE319D065BC64E58A2A91FA4E0A19347EA96297DD3AA06D794BE331C3CD7B178485aCO3O"](https://www.consultantplus://offline/ref=ED25F5B3A691EDFFF2CF130D54E95C9EFF5D640CB76CBABA75F5DBE319D065BC64E58A2A91FA4E0A19347EA96297DD3AA06D794BE331C3CD7B178485aCO3O) №

63/20,

от

15.11.2022

HYPERLINK

"consultantplus://offline/ref=ED25F5B3A691EDFFF2CF130D54E95C9EFF5D640CB76DBEBA72F4DBE319D065BC64E58A2A91FA4E0A19347EA96297DD3AA06D794BE331C3CD7B178485aCO3O" № 66/96) для АО фирма «Молоко» установлены тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям на территории городского поселения - город Россось, с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.12.2022 по 30.06.2023 - 1527,89 руб. за 1 Гкал (без НДС);

- с 01.07.2023 по 31.12.2023 - 1527,89 руб. за 1 Гкал (без НДС).

АО фирма «Молоко» не является организацией, владеющей объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

АО фирма «Молоко» не является государственным или муниципальным унитарным предприятием.

АО фирма «Молоко» не относится к организациям, владеющим объектами теплоснабжения исключительно на основании договора (-ов), заключенных на срок менее 3-х лет.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью директора Гура Романа Евгеньевича.

Обосновывающие материалы, представленные к расчету, в целом соответствуют перечню, установленному пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Организацией не было опубликовано в сети Интернет предложение о размере тарифов в соответствии с подпунктом «к» пункта 18, пункта 30 Стандартов раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 26.01.2023 года №110.

Согласно п. 20 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Основами ценообразования в сфере теплоснабжения., в случае если в ходе анализа представленных регулирующими организациями предложений об установлении цен (тарифов) возникнет необходимость уточнения предложения об установлении цен (тарифов), орган регулирования запрашивает дополнительные сведения.

На основании вышеизложенного, в АО фирма «Молоко» экспертом были сделаны запросы дополнительных материалов, необходимые для расчета затрат на период 2024-2028 годов (исх. от 03.07.2023 г. № 55-11/1054 и от 15.08.2023 № 55-11ГИС/20):

– статистическая отчетность за 2022 год (формы 1-ТЕП «Сведения о снабжении теплоэнергией», 22-ЖКХ (ресурсы) «Сведения о работе ресурсоснабжающих организаций, оказывающих в условиях реформы», П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников»);

– техническая документация на котельную, расположенную по адресу: г. Россось, ул. Л. Толстого, 53 (паспорт котельной, акт ввода в эксплуатацию котельной, разрешение Ростехнадзора на допуск в эксплуатацию котельной, режимные карты котлов, схема котельной);

– расчет средневзвешенных цен (тарифов) 1 кВт ч электроэнергии, 1 куб. м водоснабжения и водоотведения, единицы т.у.т. с учетом транспортировки и снабженческо-сбытовых услуг в текущем периоде регулирования в соответствии с прилагаемой к запросу форме в формате Excel;

– обоснованный расчет потребности в соли на предстоящий период регулирования, выполненный путем произведения плановой цены и экономически обоснованного объема потребления соли;

– копия заключенного с обязательным соблюдением конкурсных процедур договора на поставку сырья и материалов, прайс-листы, коммерческие предложения поставщика;

– сведения о фактически начисленной заработной плате за 2022 год с указанием численности в разрезе категорий работников, вида деятельности, среднемесячной заработной платы и общей суммы ФОТ;

– штатное расписание;

– расчет нормативной численности персонала; – копия подписанного коллективного договора;

– расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (4-ФСС) и расчет по страховым взносам за 2022 год;

– оборотно-сальдовые ведомости по заработной плате и отчислениям на социальные нужды за предыдущий период регулирования; – уведомление о страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний;

– сводный пообъектный расчет амортизации на плановый период регулирования по всем объектам, участвующим в регулируемом виде деятельности с приложением инвентарных карточек учета объектов основных средств по форме ОС-6 и актов о приемке-передаче основных средств по форме ОС-1.

Сводный расчет должен содержать следующие данные (документ заверяется главным бухгалтером):

1) инвентарный номер объекта основных фондов;

2) наименование объекта основных фондов;

3) дата принятия к бухгалтерскому учету;

4) первоначальная и остаточная стоимость;

5) максимальный и остаточный срок полезного использования;

6) накопленная и остаточная амортизация;

7) сумма модернизации и реконструкции.

– оборотно-сальдовые ведомости по счетам 01 и 02 за предыдущий период регулирования;

– обоснованный расчет по каждому виду расходов (услуги связи, расходы на обучение персонала, ремонт основных средств, выполняемых хоз. способом, другие расходы), произведенный исходя из плановых (расчетных) значений цен и экономически обоснованных объемов, с приложением документов, подтверждающих планируемые цены и объемы работ (услуг), товаров; – обоснование стоимости услуг сторонних организаций для осуществления производственного процесса, заключенные договоры на оказание услуг;

– копия договора и полиса обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте за 2022г;

– расчет суммы налогов, сборов и других обязательных платежей с приложением документов, обосновывающих исходные данные расчета;

– документы, подтверждающие понесенные расходы в 2022 году по всем статьям затрат с приложением договоров на поставку материалов, оказания услуг, первичных документов бухгалтерского учета (оборотные-сальдовые ведомости, счета-фактуры, акты выполненных работ (оказанных услуг) и др.);

– копия утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы (или проект инвестиционной программы) с обоснованием потребности в средствах, необходимых для прямого финансирования и обслуживания заемного капитала, и указанием источников

финансирования инвестиционной программы. В случае отсутствия инвестиционной программы – справка об ее отсутствии;

– копия документа о назначении лица, имеющего право действовать от имени организации без доверенности или доверенность на уполномоченное лицо, подтверждающее право действия от имени организации;

– пояснительная записка к расчету представляемых материалов, содержащая анализ фактических показателей за прошедший отчетный период и обоснование основных показателей, предлагаемых для учета при тарифном регулировании на плановый период. инвентарные карточки учета объектов основных средств по форме ОС-6 и актов о приемке-передаче основных средств по форме ОС-1.

программа проведения ремонта с поквартальной разбивкой с указанием способа проведения работ (подрядный, хоз. способ), приложением дефектных ведомостей на планируемый ремонт, актов технического обследования, локально-сметных расчетов;

отчет о фактически выполненных ремонтах за 2 предшествующих года с пообъектной разбивкой, приложением подтверждающих документов;

план обучения с пофамильным перечнем сотрудников, планируемых на прохождение обучения в плановый период, с названием должностей, наименованием программы обучения, датой окончания, стоимостью и периодичностью обучения, договор на обучение;

расчет затрат по каждому приобретаемому виду услуг сторонними организациями с указанием объема, тарифа и общей суммы затрат, копии заключенных договоров на предоставление работ (услуг) сторонними организациями в текущем и предшествующем периодах регулирования с приложением к ним копий счетов-фактур поставщиков, копий платежных документов по этим договорам, копий актов приема-передачи выполненных работ (оказанных услуг);

расшифровка счета 26 «Общехозяйственные расходы»;

справка-расчет налога на имущество за 2022 год;

справка-расчет земельного налога за 2022 год.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные АО фирма «Молоко», исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность исходной информации несут уполномоченные лица АО фирма «Молоко».

АО фирма «Молоко» представило предложения о величине затрат, включаемых в НВВ при формировании тарифов на тепловую энергию на 2024 год.

2. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности).

2.1. Анализ основных технико-экономических показателей на 2024-2028 годы, обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии.

В котельных предприятия установлено 3 паровых котла: ДЕ 25-14-ГМ – 2 шт., ДЕ 10-14-ГМ – 1 шт. Проектная мощность котельной 38,5 Гкал/час, из них ДЕ 10-14-ГМ – в резерве. Основное сжигаемое натуральное топливо - природный газ, резервное – топочный мазут. Приготовление тепловой энергии на цели отопления производится в пароводяных подогревателях.

В соответствии с требованиями пункта 3.2. при расчете тарифов использована необходимая валовая выручка (НВВ) и объем теплоэнергии в размере, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей, осуществляемого в соответствии со всеми договорами теплоснабжения и (или) договорами поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя по ценам, определенным соглашением сторон, а также по ценам (тарифам), подлежащим регулированию.

Предложение АО фирма «Молоко» по объему вырабатываемой тепловой энергии на 2024-2028 года составляет 30000 Гкал.

Объём вырабатываемой тепловой энергии в 2024-2028 годах предлагается принять в количестве 30458,00 Гкал.

В отсутствие расчета собственные нужды котельной предлагается принять на уровне 2,37 % от объёма отпуска в сеть тепловой энергии или 722,00 Гкал согласно данным предыдущего периода регулирования.

Отпуск тепловой энергии в сеть на период 2024-2028 годы составит 29736,13 Гкал.

Организацией не предоставлены сведения об утвержденном в установленном порядке нормативе технологических потерь.

При расчете НВВ объём технологических потерь при передаче тепловой энергии, в отсутствие утвержденных нормативов, учтен в размере 0 Гкал.

Предложение АО фирма «Молоко» по объёму полезного отпуска на 2024-2028 года составляет 30000 Гкал.

Объём полезного отпуска тепловой энергии в период 2024 - 2028 годов определен в количестве 29736,13 Гкал ежегодно, с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года, в том числе сторонним потребителям - 5387,80 Гкал.

Предложение АО фирма «Молоко» по нормативу удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии на 2024-2028 года составляет 159,00 кг.у.т./Гкал на отпущенную в сеть тепловую энергию или 163,91 кг.у.т./Гкал на вырабатываемую тепловую энергию

Регулируемой организацией не представлены сведения о нормативе удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии АО фирма «Молоко», утвержденном в установленном порядке. В связи с чем он установлен экспертом в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования. Удельный расход условного топлива при отсутствии утвержденных нормативов, при расчете НВВ учтен в размере 161,72 кг.у.т./Гкал на отпущенную в сеть тепловую энергию или 157,89 кг.у.т./Гкал на вырабатываемую тепловую энергию в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования.

Расчет расходов на приобретение топлива произведен в соответствии с п.26 Методических указаний.

Предложение АО фирма «Молоко» по расходу условного составляет в период 2024-2028 годов составит 4800,00 т.у.т. ежегодно.

Объём условного топлива принят органом регулирования в количестве 4808,93 т.у.т. ежегодно

Предложение регулируемой организации об объеме холодной воды на технологические нужды составляет 21397 куб. м, водоотведения - 14978 куб. м.

В обоснование указанного расхода регулируемой организацией представлен расчет расхода холодной воды на технологические нужды в соответствии с Методическими указаниями по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий (Издание 4-ое), разработанными Академией КХ им. К.Д. Памфилова, одобренными Научно-техническим советом Центра энергоресурсосбережения Госстроя России (протокол от 12.07.2002 № 5).

Объём потребления воды принимается в количестве - 18782,00 куб.м, в соответствии с п.6.16 свода правил СП 124.13330.2012 Тепловые сети. (Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003).

Объём водоотведения в долгосрочном периоде регулирования 2024-2028 гг. принимается в количестве 11269,20 куб. м., ежегодно, с учетом фактических значений объёма потребления в предыдущий расчетный период регулирования и предложения организации.

Предложение регулируемой организации об объеме электроэнергии составляет 1149978,00 кВт.ч.

Расчет произведен на основании Методических указаний по определению расхода топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий (Издание 4-ое), разработанной Академией

КХ им. К.Д.Памфилова, одобренных Научно-техническим советом Центра энергоресурсосбережения Госстроя России (протокол от 12.07.2002 № 5).

Объем потребления электроэнергии в долгосрочном периоде регулирования принят в количестве 931471,00 кВт.ч. Поставка электроэнергии осуществляется АО «АтомСбыт» по уровню напряжения: ВН.

Предложение регулируемой организации по среднесписочной численности составляет 20,00 шт.ед., в том числе: основной - 13,00 шт. ед., ремонтный - 4,00 шт. ед., цеховой - 2,00 шт. ед., АУП - 1,00 шт. ед.

Среднесписочная численность персонала, занятого в регулируемой деятельности АО фирма «Молоко», принята в количестве – 17,00 шт.ед., в том числе: основной - 12 шт. ед., ремонтный - 4,00 шт. ед., цеховой - 1,00 шт. ед.

Регулируемая организация не представила расчет нормативной численности в соответствии с Рекомендациями по нормативной численности труда работников энергетического хозяйства, утвержденные Приказом Государственного комитета Российской Федерации по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 65 и Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденных приказом Госстрой России от 12.10.1999 № 74.

Экспертом скорректирована численность персонала на основании представленного штатного расписания, отчетных форм.

В соответствии с положениями Методических указаний объем полезного отпуска тепловой энергии, объем потерь тепловой энергии, объем потребления топлива и прочих энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, определенные на каждый год долгосрочного периода регулирования, в течение долгосрочного периода не пересматриваются.

2.2 Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

Экспертом произведен анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в долгосрочном периоде регулирования, представленных в предложении об установлении тарифов АО фирма «Молоко».

При расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определена на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются:

1) базовый уровень операционных расходов, установленный в соответствии с пунктом 37 Методических указаний – 6764,98 тыс. руб.;

2) индекс эффективности операционных расходов в отношении деятельности по производству тепловой энергии – 1%, индекс эффективности операционных расходов в отношении деятельности по передаче тепловой энергии – 1%.

3) нормативный уровень прибыли не является долгосрочным параметром регулирования АО фирма «Молоко», не владеющего объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

4) показатели энергосбережения и энергетической эффективности не определены в отсутствии программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности, утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, концессионного соглашения (договоре аренды) в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, определена в размере 0 тыс. руб. в отсутствии утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы.

Корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонения сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы, не определена в отсутствии программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

Необходимая валовая выручка определена экспертом ДГРТ на основе долгосрочных параметров регулирования, прогнозных показателей и основных параметров Прогноза социально-экономического развития, в объеме:

- 2024 год - 46545,32 тыс. руб.;
- 2025 год - 49056,17 тыс. руб.;
- 2026 год - 51434,33 тыс. руб.;
- 2027 год - 54173,57 тыс. руб.;
- 2028 год - 56669,22 тыс. руб.

Уровень операционных (подконтрольных) расходов на 2024 год (первый год долгосрочного периода регулирования) составляет 6764,98 тыс. руб., в том числе:

Расходы на сырье и материалы учтены экспертом ДГРТ ВО в сумме 1898,09 тыс. руб.

Предложение организации по статье - сырье и материалы составляет 1300,00 тыс. руб.

В обоснование регулируемой организацией представлены расчет потребности в химреагентах на предстоящий период регулирования с приложением фактических расходов за предыдущий период, подтвержденных данными бухгалтерского учета на их приобретение.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье на 598,09 тыс. руб. выше предложения регулируемой организации в связи со следующими корректировками:

- расходы и материалы на ремонт и содержание основных средств, выполняемый хоз. способом, были перенесены в статью «Расходы на приобретение сырья и материалов» на сумму 598,09 тыс. руб.

Расходы на ремонт основных средств исключены в полном объеме.

Предложение АО фирма «Молоко» по статье расходов - ремонт основных средств составляет 720,00 тыс. руб.

Расходы и материалы на ремонт и содержание основных средств, выполняемый хоз. способом, учтены экспертом ДГРТ ВО в сумме 598,09 тыс. руб. в статье «Расходы на приобретение сырья и материалов» в соответствии с п. 30 и 31 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения.

Расходы на оплату труда приняты в сумме 4626,89 тыс. руб. (среднесписочная численность персонала - 17,00 шт. ед., среднемесячная заработная плата – 22680,85 руб.) с учетом фактической средней заработной платы, сложившейся в отчетном периоде регулирования и прогнозных параметров роста.

Предложение АО фирма «Молоко» по статье Расходы на оплату труда составляет 5812,23 тыс. руб. исходя из среднесписочной численности 20,00 чел. и средней заработной платы - 24217,62 тыс. руб.

В обоснование регулируемой организацией представлены сведения о фактически начисленной заработной плате за отчетный период с указанием численности в разрезе категорий работников, среднемесячной заработной платы и общей суммы ФОТ, сведения о фактически начисленных страховых взносах на обязательное пенсионное страхование в Пенсионный фонд РФ, страховых взносов на обязательное медицинское страхование в Федеральный фонд обязательного медицинского страхования плательщиками страховых взносов, расчет затрат на оплату труда на период регулирования с указанием численности в

разрезах категорий работников, среднемесячной заработной платы и общей суммы ФОТ, формы бухгалтерской и статистической отчетности в части начисленной заработной платы (расчет по страховым взносам, 4-ФСС, П-4 за прошедший период), среднесписочная фактическая численность.

Экспертом по данной статье скорректированы затраты в сумме 1185,34 тыс. руб. в связи с корректировкой численности на основании представленного штатного расписания, отчетных форм.

Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, приняты в сумме 200,00 тыс. руб. Данные расходы приняты в соответствии с подтверждающими документами, представленными регулируемой организацией.

Предложение регулируемой организации по данной статье составляет 200,00 тыс. руб.

Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, учтены в сумме 25,00 тыс. руб., в том числе:

расходы на оплату услуг связи – 0,00 тыс. руб.;

расходы на оплату вневедомственной охраны - 0,00 тыс. руб.;

расходы на оплату коммунальных услуг - 0,00 тыс. руб.;

расходы на оплату и юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг - 0,00 тыс. руб.;

расходы на оплату других работ и услуг - 25,00 тыс. руб. в соответствии с предложением регулируемой организации.

Предложение регулируемой организации по данной статье составляет 80,00 тыс. руб.

Экспертом исключены расходы в сумме 55,00 в отсутствии подтверждающих расчетов и документов об оплате услуг связи. Организацией не представлен расчет на плановый период с приложением фактических расходов за предыдущий период, подтвержденных данными бухгалтерского учета на их приобретение.

Расходы на служебные командировки исключены в полном объеме ввиду отсутствия подтверждающих документов и расчетов.

Предложение регулируемой организации по данной статье составляет 5,00 тыс. руб.

В обоснование расходов по данной статье регулируемой организацией не представлены приказ о направлении в командировку, проездные документы, финансовые документы (счета, квитанции, кассовые чеки), подтверждающие расходы по данной статье.

Расходы на обучение персонала приняты экспертом ДГРТ ВО в размере 15,00 тыс. руб.

Предложение регулируемой организации по данной статье составляет 15,00 тыс. руб.

В обоснование расходов по данной статье регулируемой организацией представлены материалы: договор и акты выполненных работ, подтверждающие фактические расходы за предыдущий период, расчет с пофамильным перечнем сотрудников, планируемых на прохождение обучения.

Экспертом по статье Другие расходы исключены в полном объеме.

Предложение регулируемой организации по данной статье составляет 280,00 тыс. руб. ввиду отсутствия расчетов и документального подтверждения по каждому виду затрат и экономического обоснования.

Экономически обоснованный уровень операционных (подконтрольных расходов) 2024 года ниже предложения регулируемой организации на 1642,25 тыс. руб. в связи с вышеуказанными корректировками.

Операционные (подконтрольные) расходы на 2024-2028 годы рассчитаны экспертом ДГРТ с учетом:

- индекса эффективности операционных расходов в отношении деятельности по производству тепловой энергии - 1%;

- индекса потребительских цен, определенного на основании параметров Прогноза социально-экономического развития;

- коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, установленного равным 0,75;

- индекса изменения количества активов равного 0, т. к. регулируемой организацией не представлен расчет изменения активов в течение долгосрочного периода.

- индекса изменения количества активов в отношении деятельности по передаче тепловой энергии равного 0,00.

- индекса изменения количества активов в отношении деятельности по производству тепловой энергии равного 0,00.

Уровень операционных (подконтрольных) расходов составляет:

на 2024 год – 6764,98 тыс. руб.;

на 2025 год – 6978,62 тыс. руб.;

на 2026 год – 7185,19 тыс. руб.;

на 2027 год – 7397,87 тыс. руб.;

на 2028 год – 7616,85 тыс. руб.

Предложение АО фирма «Молоко» об уровне операционных составляет: 2024 год – 8407,23; 2024 год – 8827,54; 2024 год – 9268,86; 2024 год – 9732,25; 2024 год – 10218,80.

Предложение регулируемой организации скорректировано экспертом ДГРТ ВО за счет уточнения базового уровня операционных (подконтрольных) расходов, индекса потребительских цен, определенного на основании параметров Прогноза социально-экономического развития, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов регулируемой организации.

Неподконтрольные расходы долгосрочного периода регулирования экспертом ДГРТ ВО определены в размерах:

на 2024 год – 2137,97 тыс. руб.;

на 2025 год – 2194,14 тыс. руб.;

на 2026 год – 2281,82 тыс. руб.;

на 2027 год – 2319,06 тыс. руб.;

на 2028 год – 2388,29 тыс. руб., в том числе:

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (водоотведение), приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 532,42 тыс. руб., на 2025 г. - 559,24 тыс. руб., на 2026 г. - 588,29 тыс. руб., на 2027 г. - 613,05 тыс. руб., на 2028 г. - 640,65 тыс. руб., исходя из тарифов, установленных ДГРТ Воронежской области приказом от 18.12.2020 №58/12 (в ред. приказов ДГРТ Воронежской области от 16.12.2021 №71/9, от 18.11.2022 № 69/5) для ООО «Россошанские коммунальные системы», с учетом прогнозных параметров и экономически обоснованного объема водоотведения.

Предложение АО фирма «Молоко» по статье - Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, составляет: на 2024 год - 730,48 тыс. руб., на 2025 год - 767,02 тыс. руб., на 2026 год - 805,37 тыс. руб., на 2027 год - 845,66 тыс. руб., 2028 год – 887,90 тыс. руб.

Организация представила копию заключенного единого договора холодного водоснабжения и водоотведения от 01.08.2017 № 10/400, ежемесячные фактические расходы по водоотведению, копии счетов-фактур за фактический период.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. - 198,06 тыс. руб., на 2025 г. - 207,78 тыс. руб., на 2026 г. - 217,08 тыс. руб., на 2027 г. - 232,61 тыс. руб., на 2028 г. - 247,25 тыс. руб. за счет уточнения тарифов и объемов водоотведения.

Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей (на обязательное страхование) приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 25,17 тыс. руб., на 2025 г. - 25,17 тыс. руб., на 2026 г. - 25,17 тыс. руб., на 2027 г. - 25,17 тыс. руб., на 2028 г. - 25,17 тыс. руб.

Предложение АО фирма «Молоко» по статье - расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей составляет: на 2024 год - 46,87 тыс. руб., на 2025 год - 48,80

тыс. руб., на 2026 год - 59,26 тыс. руб., на 2027 год - 46,22 тыс. руб., на 2028 год - 44,28 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. - 21,70 тыс. руб., на 2025 г. - 23,63 тыс. руб., на 2026 г. - 34,09 тыс. руб., на 2027 г. - 21,05 тыс. руб., на 2028 г. - 19,11 тыс. руб. за счет исключения неподтвержденных иных расходов.

Расходы на обязательное страхование приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 9,90 тыс. руб., на 2025 г. - 9,90 тыс. руб., на 2026 г. - 9,90 тыс. руб., на 2027 г. - 9,90 тыс. руб., на 2028 г. - 9,90 тыс. руб.

Предложение АО фирма «Молоко» по статье - расходы на обязательное страхование составляет: на 2024 год - 12,57 тыс. руб., на 2025 год - 13,20 тыс. руб., на 2026 год - 13,86 тыс. руб., на 2027 год - 14,55 тыс. руб., на 2028 год - 15,28 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 год - 2,67 тыс. руб., на 2025 год - 3,30 тыс. руб., на 2026 год - 3,96 тыс. руб., на 2027 год - 4,65 тыс. руб., на 2028 год - 5,38 тыс. руб.

Экспертом приняты данные затраты на основании страхового полиса обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте.

Налог на имущество принят при расчете НВВ в сумме: на 2024 год - 7,92 тыс. руб., на 2025 год - 7,92 тыс. руб., на 2026 год - 7,92 тыс. руб., на 2027 год - 7,92 тыс. руб., на 2028 год - 7,92 тыс. руб.

Предложение АО фирма «Молоко» по налогу на имущество составляет: на 2024 год - 13,70 тыс. руб., на 2025 год - 15,00 тыс. руб., на 2026 год - 24,80 тыс. руб., на 2027 год - 11,07 тыс. руб., на 2028 год - 15,28 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 год - 5,78 тыс. руб., на 2025 год - 7,08 тыс. руб., на 2026 год - 16,88 тыс. руб., на 2027 год - 3,15 тыс. руб., на 2028 год - 0,48 тыс. руб.

Расчет налога на имущество произведен в соответствии с положениями Налогового кодекса Российской Федерации от 05.08.2000 № 117-ФЗ исходя из среднегодовой стоимости основных средств и налоговой ставки 2,2 %.

Регулируемая организация представила расчет налога на имущество с указанием ставки налога, налоговую декларацию за отчетный период (2022 год) с квитанцией о приеме в электронном виде, расчет остаточной стоимости основных средств. Органом регулирования согласно учетной политике организации расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на затраты по конкретному виду деятельности, были распределены пропорционально доле соответствующего дохода в суммарном объеме всех доходов налогоплательщика.

Земельный налог принят при расчете НВВ в сумме: на 2024 год - 7,35 тыс. руб., на 2025 год - 7,35 тыс. руб., на 2026 год - 7,35 тыс. руб., на 2027 год - 7,35 тыс. руб., на 2028 год - 7,35 тыс. руб.

Предложение АО фирма «Молоко» по земельному налогу составляет: на 2024 год - 20,60 тыс. руб., на 2025 год - 20,60 тыс. руб., на 2026 год - 20,60 тыс. руб., на 2027 год - 20,60 тыс. руб., на 2028 год - 20,60 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 год - 13,25 тыс. руб., на 2025 год - 13,25 тыс. руб., на 2026 год - 13,25 тыс. руб., на 2027 год - 13,25 тыс. руб., на 2028 год - 13,25 тыс. руб.

Органом регулирования согласно учетной политике организации расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на затраты по конкретному виду деятельности, были распределены пропорционально доле соответствующего дохода в суммарном объеме всех доходов налогоплательщика.

Расходы на страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 1406,58 тыс. руб., на 2025 г. - 1465,65 тыс. руб., на 2026 г. - 1524,28 тыс. руб., на 2027 г. - 1585,25 тыс. руб., на 2028 г. -

1648,66 тыс. руб., исходя из величины тарифов страховых взносов в соответствии с главой 34 Налогового кодекса РФ от 05.08.2000 № 117-ФЗ и страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с учтенными расходами на оплату труда.

Предложение АО фирма «Молоко» по статье - страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда составляет: на 2024 г. - 1766,92 тыс. руб., на 2025 г. - 1855,26 тыс. руб., на 2026 г. - 1948,03 тыс. руб., на 2027 г. - 2045,43 тыс. руб., на 2028 г. - 2147,70 тыс. руб.

Экспертом по данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. – 360,34 тыс. руб., на 2025 г. – 389,61 тыс. руб., на 2026 г. – 423,75 тыс. руб., на 2027 г. – 460,18 тыс. руб., на 2028 г. – 499,04 тыс. руб.

Корректировка затрат произведена экспертом ДГРТ в соответствии с принятым ФОТ.

Экспертом проанализированы следующие представленные материалы: уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний; расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения за отчетный период; расчет по страховым взносам за отчетный период с квитанцией о приеме налоговой декларации в электронном виде.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов приняты при расчете НВВ в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, в сумме: на 2024 г. - 160,55 тыс. руб., на 2025 г. - 144,08 тыс. руб., на 2026 г. - 144,08 тыс. руб., на 2027 г. - 95,59 тыс. руб., на 2028 г. - 73,81 тыс. руб.

Предложение АО фирма «Молоко» по статье - расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов составляет: на 2024 г. - 203,05 тыс. руб., на 2025 г. - 203,05 тыс. руб., на 2026 г. - 203,05 тыс. руб., на 2027 г. - 203,05 тыс. руб., на 2028 г. – 203,05 тыс. руб.

Экспертом по данной статье скорректированы затраты в сумме: на 2024 г. - 42,49 тыс. руб., на 2025 г. - 58,97 тыс. руб., на 2026 г. - 58,97 тыс. руб., на 2027 г. - 107,46 тыс. руб., на 2028 г. - 129,24 тыс. руб. в соответствии с требованиями Основ ценообразования и нормативных правовых актов Российской Федерации, регулирующих отношения в сфере бухгалтерского учета.

Экспертом проанализированы следующие представленные в обоснование документы и материалы: ведомость амортизации ОС за 2022г., сводный расчет амортизации, акты приема-передачи объекта основных средств по форме № ОС-1.

На основании п. 43 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения органом регулирования на 2024-2028гг. произведен пересчет амортизации объектов основных средств исходя из максимального срока полезного использования в соответствии с постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Расходы на приобретение энергетических ресурсов на каждый год долгосрочного периода регулирования рассчитаны экспертом ДГРТ ВО в соответствии с пунктами 26, 27 Методических указаний.

Расходы на топливо в сумме: на 2024 г. - 32072,01 тыс. руб., на 2025 г. - 35084,21 тыс. руб., на 2026 г. - 37085,16 тыс. руб., на 2027 г. - 38284,31 тыс. руб., на 2028 г. - 39531,41 тыс. руб. определены исходя из удельного расхода топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии в количестве 161,72 кг.у.т./Гкал., планового (расчетного) объема отпуска тепловой энергии 29,74 тыс. Гкал. и плановой (расчетной) цены на условное топливо в 2024 году - 6669,30 руб./т.у.т., в 2025 году - 7295,68 руб./т.у.т., в 2026 году - 7711,78 руб./т.у.т., в 2027 году - 7961,14 руб./т.у.т., в 2028 году - 8220,47 руб./т.у.т.

Расчет плановой цены на условное топливо произведен исходя из регулируемой оптовой цены на газ, утвержденной приказом ФАС России, платы за снабженческо-сбытовые услуги, утвержденной приказом ФАС России № 775/22 от 31.10.2022г, тарифов на услуги по транспортировке газа, утвержденных приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, спецнадбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа, утвержденной приказом ДГРТ ВО.

В соответствии с прогнозными показателями и основными параметрами, определенными в Прогнозе социально-экономического развития учтен рост оптовых цен на газ для всех категорий потребителей за исключением населения с 01.07.2024 - на 11,20 %, с 01.07.2025 - на 8,00 %, с 01.07.2026 - на 4,00 %, с 01.07.2027 - на 4,00 %, с 01.07.2028 - на 4,00 %, с 01.07.2026 - на 4,00 %.

Предложение АО фирма «Молоко» по статье расходов на топливо составляет: на 2024 г. - 32001,49 тыс. руб., на 2025 г. - 33601,57 тыс. руб., на 2026 г. - 35281,65 тыс. руб., на 2027 г. - 37045,73 тыс. руб., на 2028 г. - 38898,02 тыс. руб.

Экспертом по данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. - 3218,06 тыс. руб., на 2025 г. - 2264,28 тыс. руб., на 2026 г. - 2154,70 тыс. руб., на 2027 г. - 2846,73 тыс. руб., на 2028 г. - 3584,11 тыс. руб. в связи с уточнением плановой (расчетной) цены на условное топливо и экономически обоснованного расхода топлива

Экспертом проанализированы следующие материалы: договор поставки газа от 13.10.2022 № 11-6-4-0030/23, договор поставки газа от 13.10.2022 № 11-6-4-0030/23/333, ежемесячные счета-фактуры по газу за 2022г., расчет среднего значения теплоты сгорания за 2022г., отчетная информация, представленная в электронном шаблоне мониторинга ФАС России о фактически сложившихся ценах и объемах потребления топлива на последнюю отчетную дату.

Расходы на электрическую энергию в сумме: на 2024 г. - 5135,08 тыс. руб., на 2025 г. - 5443,14 тыс. руб., на 2026 г. - 5715,32 тыс. руб., на 2027 г. - 6001,10 тыс. руб., на 2028 г. - 6301,12 тыс. руб. рассчитаны исходя из экономически обоснованного объема потребления - 931471,00 кВт.ч., и плановой (расчетной) стоимости покупки 1 кВт.ч в каждом расчетном периоде регулирования.

Расчет плановой стоимости покупки 1 кВт.ч. в расчетном периоде регулирования: 5512,87 руб./тыс. кВт.ч. в 2024 году; 5843,60 руб./тыс. кВт.ч. в 2025 году; 6135,80 руб./тыс. кВт.ч. в 2026 году; 6442,60 руб./тыс. кВт.ч. в 2027 году; 6764,70 руб./тыс. кВт.ч. в 2028 году произведен исходя из действующих цен на электроэнергию с учетом роста в 1,091 раза в 2024 году; в 1,06 раза в 2025 году; в 1,05 раза в 2026 году; в 1,05 раза в 2027 году; в 1,05 раза в 2028 году в соответствии с прогнозными показателями и основными параметрами, определенными в Прогнозе социально-экономического развития.

Предложение АО фирма «Молоко» по статье расходов на электрическую энергию составляет: на 2024 г. - 6609,17 тыс. руб., на 2025 г. - 6939,62 тыс. руб., на 2026 г. - 7286,61 тыс. руб., на 2027 г. - 7650,93 тыс. руб., на 2028 г. - 8033,48 тыс. руб.

Экспертом по данной статье скорректированы затраты в сумме: на 2024 г. - 1474,09 тыс. руб., на 2025 г. - 1496,48 тыс. руб., на 2026 г. - 1571,29 тыс. руб., на 2027 г. - 1649,83 тыс. руб., на 2028 г. - 1732,36 тыс. руб. в связи с уточнением плановой (расчетной) цены покупки 1 кВт.ч электроэнергии.

Были проанализированы следующие документы: данные о фактическом потреблении электрической энергии за отчетный период, договор энергоснабжения, счета-фактуры за отчетный период, журнал проводок по оплате электроэнергии за 2022г.

Расходы на холодную воду в сумме: на 2024 г. - 566,86 тыс. руб., на 2025 г. - 595,49 тыс. руб., на 2026 г. - 626,40 тыс. руб., на 2027 г. - 652,69 тыс. руб., на 2028 г. - 682,13 тыс. руб. рассчитаны исходя из экономически обоснованного объема приобретения - 18782,00 куб. м., и плановых (расчетных) тарифов на холодную воду для ООО «Россошанские коммунальные системы» в соответствии с приказом ДГРТ Воронежской области от 18.12.2020 №58/11 (в

ред. приказов ДГРТ ВО от 16.12.2021 №71/8, от 18.11.2022 № 69/4) с учетом прогнозных параметров.

Предложение АО фирма «Молоко» по статье - расходы на холодную воду составляет: на 2024 г. - 666,60 тыс. руб., на 2025 г. - 699,94 тыс. руб., на 2026 г. - 734,92 тыс. руб., на 2027 г. - 771,66 тыс. руб., на 2028 г. - 810,24 тыс. руб.

Экспертом по данной статье скорректированы затраты в сумме: на 2024 г. - 99,74 тыс. руб., на 2025 г. - 104,45 тыс. руб., на 2026 г. - 108,52 тыс. руб., на 2027 г. - 118,97 тыс. руб., на 2028 г. - 128,11 тыс. руб.

Были проанализированы: единый договор холодного водоснабжения и водоотведения от 01.08.2017г. №10/400, ежемесячные счета -фактуры по воде, журнал проводок по оплате воды и водоотведения за 2022г.

На основании изложенного, уровень расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя составит:

на 2024 год – 37773,95 тыс. руб.;

на 2025 год – 41122,84 тыс. руб.;

на 2026 год – 43426,88 тыс. руб.;

на 2027 год – 44938,10 тыс. руб.;

на 2028 год – 46514,66 тыс. руб.

3. Анализ экономической обоснованности величины прибыли необходимой для эффективного функционирования организации.

Расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), в сумме: на 2024 год - 730,24 тыс. руб., на 2025 год - 760,57 тыс. руб., на 2026 год - 790,44 тыс. руб., на 2027 год - 818,54 тыс. руб., на 2028 год - 849,42 тыс. руб.

Предложение АО фирма «Молоко» об уровне расчетной предпринимательской прибыли составляет: на 2024 год - 610,29 тыс. руб., на 2025 год - 640,80 тыс. руб., на 2026 год - 672,84 тыс. руб., на 2027 год - 706,49 тыс. руб., на 2028 год - 741,81 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень предпринимательской прибыли выше предложения регулируемой организации: на 2024 год - 119,95 тыс. руб., на 2025 год - 119,77 тыс. руб., на 2026 год - 117,60 тыс. руб., на 2027 год - 112,05 тыс. руб., на 2028 год - 107,61 тыс. руб. в связи с корректировкой величины необходимой валовой выручки регулируемой организации.

4. Анализ экономической обоснованности величины необходимой валовой выручки необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации.

Регулируемой организацией не предоставлены сведения об утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе, в связи с чем отсутствуют сведения о стоимости и сроках начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов, предусмотренных инвестиционной программой, а также источники финансирования утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы, включая плату за подключение к системе теплоснабжения.

Также отсутствуют сведения об объеме незавершенных капитальных вложений в сфере теплоснабжения.

Расчет величины экономически обоснованных расходов по статье затрат «Корректировка с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов» осуществлен экспертом в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, пунктами 52, 55, 56 Методических указаний.

Необходимая валовая выручка 2022 года, рассчитана с учетом пунктов 29 - 31 Основ ценообразования по формуле 26 Методических указаний, определена на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в том числе:

Фактические операционные расходы 2022 года в сумме 5343,49 тыс. руб. определены исходя из базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Фактические операционные расходы 2022 года в сумме 5343,49 тыс. руб. определены исходя из базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования 4742,94 тыс. руб., индекса эффективности операционных расходов 1% с учетом фактического индекса потребительских цен 0,138 взамен прогнозного 0,043, учтенного при установлении тарифов на 2022 год, коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности 0,75 и фактического индекса изменения количества активов (ИКА) в 2022 году. Фактический ИКА соответствует ИКА, учтенному при установлении тарифов на 2022 год, вследствие неизменности активов регулируемой организации;

Фактические операционные расходы 2022 года, определенные экспертом в сумме 5343,49 тыс. руб., выше планируемых операционных расходов, учтенных при корректировке долгосрочного тарифа на 2022 год (4897,42 тыс. руб.), вследствие роста фактического ИПЦ 2022 года (0,138) относительно планового (0,043).

Фактические операционные расходы 2022 года, определенные экспертом, ниже фактических операционных расходов учтенных регулируемой организацией (7482,78 тыс. руб.).

Фактические неподконтрольные расходы в 2022 году определены экспертом на основании документально подтвержденных имевших место неподконтрольных расходов с учетом требований пунктов 13, 45 Основ ценообразования в сумме 2003,41 тыс. руб. Предложение организации по факту неподконтрольных расходов сумма составила - 2306,52 тыс. руб., что выше принятого экспертом на – 303,11 тыс. руб., в том числе:

Фактическая оплата услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности (водоотведение, оказание услуг по передаче тепловой энергии) учтена в размере 597,81 тыс. руб. в соответствии с предложением регулируемой организации, обоснованными данными бухгалтерского учета.

Фактическая оплата услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности (водоотведение, оказание услуг по передаче тепловой энергии) учтена в размере 580,76 тыс. руб., что на 11,00 тыс. руб. выше предложения регулируемой организации.

Вышеуказанные расходы приняты экспертом исходя из анализа следующих материалов: копия заключенного единого договора холодного водоснабжения и водоотведения от 01.08.2017 № 10/400, ежемесячные фактические расходы по водоотведению, копии счетов-фактур за фактический период.

Фактические затраты по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» учтены в размере 25,17 тыс. руб., в том числе:

фактические затраты по статье «Земельный налог» учтены в размере 7,35 тыс. руб., что на 16,05 тыс. руб. ниже предложения регулируемой организации.

фактические затраты по статье «Налог на имущество» учтены в размере 7,92 тыс. руб., что на 20,80 тыс. руб. ниже предложения регулируемой организации.

Органом регулирования согласно учетной политике организации расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на затраты по конкретному виду деятельности, были

распределены пропорционально доле соответствующего дохода в суммарном объеме всех доходов налогоплательщика.

затраты на обязательное страхование приняты в размере 9,90 тыс. руб., в соответствии копией договора на страхование гражданской ответственности владельцев опасных объектов за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте, что на 0,02 тыс. руб. ниже предложения регулируемой организации.

Фактические затраты по статье «Отчисления на социальные нужды» учтены в размере 1231,40 тыс. руб., исходя из планового размера расходов за 2022 год.

В предложении о корректировке АО фирма «Молоко» представлены следующие материалы: уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний; расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения за отчетный период; расчет по страховым взносам за отчетный период с квитанцией о приеме налоговой декларации в электронном виде.

Фактические расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» приняты в размере 166,08 тыс. руб. что на 20,51 тыс. руб. ниже предложения регулируемой организации.

В соответствии с п. 43 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения органом регулирования на 2024-2028гг. произведен пересчет амортизации объектов основных средств исходя из максимального срока полезного использования в соответствии с постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Органом регулирования проанализированы: ведомость амортизации ОС (бухгалтерский учет) за 2022 г., сводный расчет амортизации, акты приема- передачи объекта основных средств по форме № ОС-1.

На основании изложенного фактические неподконтрольные расходы регулируемой организации в 2022 году составили 2003,41 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов в 2022 году, определены исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 56 Методических указаний.

Расходы на топливо при производстве тепловой энергии в 2022 году определены в размере 27332,48 тыс. руб. исходя из фактических значений параметров расчета тарифов для организации, осуществляющей производство тепловой энергии по формуле 29 Методических указаний, исходя:

удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, учтенный при установлении тарифов на 2022 год, в размере 163,91 кг у.т./Гкал, что соответствует предложению регулируемой организации;

фактического объема отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии в 2022 году, 29980,70 Гкал, определенного, исходя из фактического полезного отпуска тепловой энергии потребителям согласно статистической форме №46-ТЭ (полезный отпуск) Гкал;

фактической цены на условное топливо с учетом затрат на его доставку и хранение, определенная в соответствии с приложением 4.5 к настоящим Методическим указаниям с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива в размере 5562,01 руб./т.у.т., что ниже предложению регулируемой организации в связи исключением из фактической цены на условное топливо с учетом затрат на его доставку и хранение точки поставки, расположенной по адресу: с. Новая Калитва, пер. Садовый, 6, не относящийся к регулируемому виду деятельности.

Экспертом проанализированы следующие материалы: договор поставки газа от 13.10.2022 № 11-6-4-0030/23, договор поставки газа от 13.10.2022 № 11-6-4-0030/23/333,

помесячные счета-фактуры по газу за 2022г., расчет среднего значения теплоты сгорания за 2022г., отчетная информация, представленная в электронном шаблоне мониторинга ФАС России о фактически сложившихся ценах и объемах потребления топлива на последнюю отчетную дату.

Расходы на приобретение прочих энергетических ресурсов, в том числе электроэнергии и холодной воды определены исходя из фактических значений параметров расчета тарифов по формуле (30) Методических указаний.

Расходы на приобретение электроэнергии определены в размере 4994,07 тыс. руб., исходя из:

объема потребления электроэнергии, учтенного при установлении тарифов 837,55 тыс. кВтч.;

фактического объема отпуска тепловой энергии с коллекторов в 2022 году 29980,70 Гкал;

фактической нерегулируемой цены на электроэнергию в размере 4,64 руб./кВтч, обоснованной регулируемой организацией;

Расходы на приобретение воды на технологические нужды определены в размере 517,04 тыс. руб., исходя из:

объема потребления воды, учтенного при установлении тарифов 15,14 тыс. куб.м.;

фактического объема отпуска тепловой энергии с коллекторов в 2022 году 29980,70 Гкал;

фактической стоимости единицы приобретения воды в размере 26,58 руб./куб.м, обоснованной регулируемой организацией;

Были проанализированы следующие документы: данные о фактическом потреблении электрической энергии за отчетный период, договор энергоснабжения, счета-фактуры за отчетный период, журнал проводок по оплате электроэнергии за 2022г., единый договор холодного водоснабжения и водоотведения от 01.08.2017г. №10/400, ежемесячные счета-фактуры по воде, журнал проводок по оплате воды и водоотведения за 2022г.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды в 2022 году, определены экспертом исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 56 Методических указаний по формулам 29-30 Методических указаний в сумме 32843,59 тыс. руб.

Кроме того, исключены из необходимой валовой выручки регулируемых организаций экономически необоснованные доходы, не соответствующие принципам экономии расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, определенные положениями пунктов 9 и 66 Основ ценообразования № 1175, а также пункта 13 Методических указаний № 760-э в размере 1273,27 тыс. руб.

Фактические экономически обоснованные расходы на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды в 2022 году выше предложения регулируемой организации на -433,15 тыс. руб. на следующих основаниях:

- экспертом уточнены затраты на энергоресурсы, исходя из объемов энергоресурсов в соответствии с принятым удельным расходом на 1 Гкал ресурсов и фактическими средними ценами энергоресурсов.

Расчетная предпринимательская прибыль учтена при установлении тарифов в размере 585,62 тыс. руб.

Предложение АО фирма «Молоко» об уровне расчетной предпринимательской прибыли в 2022 году составляет 0,00 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расчетной предпринимательской прибыли в 2022 году выше предложения регулируемой организации на 585,62 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов, корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы, корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или)

реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения по результатам отчетного года, корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы по результатам отчетного года, при установлении тарифов на 2022 год не учитывались.

В результате проведенного анализа и расчета размера корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2024 год, составляет -2238,23 тыс. руб. со снижением НВВ, что с учетом индексов потребительских цен, определенных на основании параметров прогноза социально-экономического развития на 2023 (1,058) и 2024 годы (1,072) составляет -2538,55 тыс. руб. со снижением НВВ. С учетом исключения из необходимой валовой выручки регулируемых организаций экономически необоснованных доходов, не соответствующие принципам экономии расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, определенные положениями пунктов 9 и 66 Основ ценообразования № 1175, а также пункта 13 Методических указаний, корректировка составляет - 3811,82 тыс. руб. со снижением НВВ.

Корректировка предшествующего периода, образовавшаяся при расчете тарифов на 2023 год и переходящая на 2024 год, составляет с уменьшением НВВ – - 3300,00 тыс. руб.

С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей, а также с целью недопущения значительных колебаний уровня тарифа на тепловую энергию, отпускаемую регулируемой организацией потребителям в будущих периодах регулирования, корректировка с целью учета фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, учтена специалистом ДГРТ с уменьшением НВВ в сумме: на 2024 год - -861,82 тыс. руб., на 2025 год - -2000,00 тыс. руб., на 2026 год - -2250,00 тыс. руб., на 2027 год - -1300,00 тыс. руб., на 2028 год - -700,00 тыс. руб.

На основании изложенного, уровень необходимой валовой выручки, рассчитанной методом индексации, составит:

- 2024 год - 46545,30 тыс. руб.;
- 2025 год - 49056,20 тыс. руб.;
- 2026 год - 51434,30 тыс. руб.;
- 2027 год - 54173,60 тыс. руб.;
- 2028 год - 56669,20 тыс. руб.

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

Экспертом произведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования, результаты которого представлены в таблице 1 настоящего экспертного заключения.

В соответствии с расчетом, проведенным согласно Методическим указаниям, для АО фирма «Молоко» определены на 2024-2028 годы показатели, приведенные в таблице 1 настоящего экспертного заключения.

6. Выводы

С учетом проведенной оценки планируемых затрат экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, реализуемую потребителям на территории городского поселения - город Россошь, АО фирма «Молоко» в долгосрочном периоде, составят:

- с 1 января 2024 г. по 30 июня 2024 г. - 1527,89 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2023 г.;
- с 1 июля 2024 г. по 31 декабря 2024 г. - 1623,72 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 106,27 % к тарифу по состоянию на 31.12.2023 г.;
- с 1 января 2025 г. по 30 июня 2025 г. - 1623,72 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2024 г.;
- с 1 июля 2025 г. по 31 декабря 2025 г. - 1690,35 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 104,10 % к тарифу по состоянию на 31.12.2024 г.;
- с 1 января 2026 г. по 30 июня 2026 г. - 1690,35 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2025 г.;
- с 1 июля 2026 г. по 31 декабря 2026 г. - 1791,18 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 105,97 % к тарифу по состоянию на 31.12.2025 г.;
- с 1 января 2027 г. по 30 июня 2027г. - 1791,18 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2026 г.;
- с 1 июля 2027 г. по 31 декабря 2027 г. - 1869,68 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 104,38 % к тарифу по состоянию на 31.12.2026 г.;
- с 1 января 2028 г. по 30 июня 2028 г. - 1869,68 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2027 г.;
- с 1 июля 2028 г. по 31 декабря 2028 г. - 1962,09 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 104,94 % к тарифу по состоянию на 31.12.2027 г.

7. Рекомендации

В целях обеспечения безубыточной деятельности организации в долгосрочном периоде, соблюдения норм действующего законодательства АО фирма «Молоко» рекомендует:

1. Не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении регулируемой деятельности.

2. В соответствии с требованиями п. 1 ст.7 гл.3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», п.5 гл.3 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 12.04.2013 № 91 вести обязательный раздельный учет объема производства, передачи тепловой энергии, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и сбытом тепловой энергии.

3. Обеспечить исполнение стандартов раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 26.01.2023 года №110.

4. Во исполнение Федерального закона Российской Федерации от 23.11.2009г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении» к очередному периоду регулирования представить информацию о наличии общедомовых и индивидуальных приборов учета, а также расчет объема полезного отпуска теплоэнергии с учетом показаний приборов учета.

5. К очередному периоду регулирования представить нормативы технологических потерь при передаче теплоэнергии по тепловым сетям и норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, утвержденные в установленном законодательством порядке.

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За», – «За».

Решение:

Принято единогласно.

7. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 15.11.2022 № 66/11 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на

транспортировку сточных вод для общества с ограниченной ответственностью "Промсети", осуществляющего водоотведение в границах городского округа город Воронеж, на период 2023-2025 годов»

Выступили: Требунская А.В.

Раздел 1. Сведения о регулируемой организации

| | | |
|---|---|---------------|
| Полное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ | Общество с ограниченной ответственностью "ПРОМСЕТИ" | |
| Сокращенное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ | ООО "ПРОМСЕТИ" | |
| Наименование (описание) обособленного подразделения | | |
| ОГРН | 1223600009698 | |
| Код по ОКПО | | |
| Организационно-правовая форма | Общество с ограниченной ответственностью | |
| Юридический адрес | 394088, Воронеж, б-р Победы 50Б, кв. пом. 4/2 | |
| Фактический адрес | 394088, Воронеж, б-р Победы 50Б, кв. пом. 4/2 | |
| Телефон организации | +7(473)222-33-70 | |
| e-mail | promsetivrn@yandex.ru | |
| Фамилия Имя Отчество руководителя | Батищев Анатолий Николаевич | |
| Должность руководителя | Генеральный директор | |
| Официальный сайт регулируемой организации в сети «Интернет» | https://promseti-vrn.ru/ | |
| Государственное и (или) муниципальное участие в юридическом лице | Наличие | нет |
| Наличие нерегулируемых (других регулируемых, кроме холодного водоснабжения / водоотведения) видов деятельности | | |
| | | нет |
| Наличие раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности в сфере холодного водоснабжения / водоотведения | | |
| | | да |
| Плательщик НДС | | |
| | | да |
| Является ли организация подведомственной Министерства обороны РФ | | |
| | | нет |
| Является ли деятельность в сфере холодного водоснабжения / водоотведения профильным видом | | |
| | | да |
| Вид(-ы) деятельности организации | | |
| | | Водоотведение |
| Наличие статуса гарантирующей организации (ГО) | | |
| | | нет |

Данные об ответственном исполнителе от организации

| | |
|----------------------|------------------------------|
| Фамилия Имя Отчество | Федоров Александр Леонидович |
| Должность | Ведущий экономист |
| Контактный телефон | 89525421745 |
| e-mail | promsetivrn@yandex.ru |

Раздел 2. Перечень нормативных правовых актов, использованных в процессе проведения экспертизы предложения об установлении тарифов:

1. Гражданский кодекс Российской Федерации;

2. Налоговый кодекс Российской Федерации;
3. Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
4. Федеральный закон от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции»;
5. Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
6. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
7. Постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
8. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
9. Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э;
10. Регламент установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э;
11. Приказ Минстроя России от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей»;
12. Приказ Минстроя России от 23.03.2020 № 154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства»;
13. Постановлением правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о департаменте государственного регулирования тарифов Воронежской области»;
14. Иные нормативные правовые акты Российской Федерации.

| | | | | |
|---|---|--------------|--|-------|
| Реквизиты решения, которым установлены действующие тарифы | Наименование | | Приказ ДГРТ ВО | |
| | Номер | | 66/11 | |
| | Дата принятия | | 15.11.2022 | |
| Заявление организации | Дата регистрации | | 26.04.2023 | |
| | Номер входящий | | № 55-10/2223 | |
| | Период регулирования, предложенный организацией | | 2024-2025 | |
| | Метод регулирования, предложенный организацией | | Индексации установленных тарифов | |
| | Величина тарифа, предложенная организацией | с 01.01.2024 | | 12,70 |
| | | с 01.07.2024 | | 12,70 |
| с 01.01.2025 | | 12,70 | | |
| с 01.07.2025 | | 13,24 | | |
| Решение об открытии дела об установлении тарифов | Дата | | 05.05.2023 | |
| | Номер | | 158-Д | |
| | Фамилия Имя Отчество уполномоченного по делу | | Требунская А.В. | |
| | Должность уполномоченного по делу | | ведущий советник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы, газа и транспорта | |
| | Контактный телефон уполномоченного по делу | | 212-68-75 | |
| | Выбранный метод регулирования | | Индексации установленных тарифов | |
| | Период регулирования | | 2024-2025 | |

Раздел 3. Перечень муниципальных образований, на территории которых организация оказывает услуги холодного водоснабжения

| | | |
|---|----------------------------------|------------|
| Муниципальный район | Городской округ город Воронеж | |
| Муниципальное образование | Городской округ город Воронеж | |
| Метод установления тарифа | Индексации установленных тарифов | |
| Справочно: срок действия тарифов | Количество лет | 3 |
| | Дата начала. | 01.01.2023 |
| | Дата окончания. | 31.12.2025 |
| Оказание услуг в течение 2024 года (все потребители, включая собственные нужды) | январь | 55,91 |
| | февраль | 55,91 |
| | март | 55,91 |
| | апрель | 55,91 |
| | май | 55,91 |
| | июнь | 55,91 |
| | июль | 55,91 |
| | август | 55,91 |
| | сентябрь | 55,91 |
| | октябрь | 55,91 |
| | ноябрь | 55,91 |
| | декабрь | 55,91 |

Раздел 4. Перечень утверждённых инвестиционных программ

| | |
|--------------------------|-----|
| Инвестиционная программа | нет |
|--------------------------|-----|

Раздел 5. Перечень заключённых концессионных соглашений

| | |
|--------------------------|-----|
| Концессионное соглашение | нет |
|--------------------------|-----|

Согласно ст. 32 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» государственное регулирование тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения с применением метода индексации осуществляется на основе установленных на долгосрочный период регулирования долгосрочных параметров регулирования тарифов.

Раздел 6. Сведения о составе имущества, копии правоустанавливающих документов

ООО "ПРОМСЕТИ" осуществляет эксплуатацию централизованной системы и отдельных объектов коммунальной инфраструктуры, используемых в сфере водоотведения, на основании предоставленных организацией копий правоустанавливающих документов, предусмотренных п. 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (Договор купли-продажи № 1470 от 21.06.2022).

Краткое описание технологического процесса.

Эксплуатирует КНС и канализационный коллектор в городском округе город Воронеж от ЖК «ГРИН ПАРК» Московский пр-т, 179 до пересечения улиц Бульвар Победы и Антоново-Овсеенко, протяженностью 10655 м

Раздел 7. Баланс водоотведения

ООО «Промсети» на 2024-2025 годы был заявлен объем сточных вод в размере 410 тыс. куб.м. ежегодно. Письмом от 17.10.2023 № 55-10/6025 предлагаемый объем сточных вод был

скорректирован до 514,826 тыс. куб.м. в соответствии с фактическими данными за январь-сентябрь 2023 года и планируемого к подключению на основе полученных заявок.

Фактические данные подтверждаются актами транспортируемых сточных вод по сетям ООО «Промсети» через канализационный коллектор, проходящий от ЖК «Грин Парк» до приемной камеры на ул. Антонова-Овсеенко, согласованные с ООО «РВК-Воронеж».

На основании пункта 4 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, расчетный объем принятых сточных вод определяется на очередной год и каждый год в течение долгосрочного периода регулирования (при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования), исходя из фактического объема сточных вод за последний отчетный год и динамики приема сточных вод за последние 3 года, в том числе с учетом подключения (технологического присоединения) объектов потребителей к централизованным системам водоотведения и прекращения приема сточных вод в отношении объектов потребителей, а также изменения порядка определения количества принятых сточных вод, включая переход от применения расчетных способов определения количества принятых сточных вод к использованию приборов учета сточных вод.

В связи с тем, что тариф на транспортировку сточных вод установлен с 06.10.2022 года впервые, нет данных по фактическому объему сточных вод за последний отчетный год и динамики приема сточных вод за последние 3 года.

Экспертами принят прогнозируемый объем сточных вод на 2024-2025 годы в размере 670,90 тыс. куб.м., что соответствует ранее установленному объему сточных вод на 2023-2025 годы в соответствии с расчетом и предложением ООО «Промсети» на долгосрочный период регулирования.

Подробный баланс водоотведения представлен в Приложении 1

Раздел 8. Расходы на электрическую энергию

Фактические расходы на электроэнергию за период с 06.10.2022 по 31.12.2022 года составили 70,03 тыс. руб. Фактический удельный расход электрической энергии- 0,10 кВт-ч/куб.м. Фактическая цена электроэнергии составила 7,68 руб. / кВт-ч.

Плановые расходы на электроэнергию на 2024 год определены в размере 623,09 тыс. руб. Удельный расход электрической энергии определен в размере 0,11 кВт-ч/куб.м. Стоимость покупки единицы энергетических ресурсов принята экспертами на уровне 8,44 руб. / кВт-ч с учетом индексов роста цен на электроэнергию, установленных на очередной расчетный период регулирования цен (тарифов) и индексов изменения цен, определенных в Прогнозе.

Подробный расчет затрат на электроэнергию приведен в Приложении 2

Раздел 9. Расчет тарифа методом индексации

9.1. Система налогообложения

ООО "ПРОМСЕТИ" применяет общую систему налогообложения.

9.2. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

При установлении долгосрочных тарифов методом индексации, необходимая валовая выручка (НВВ) ООО "ПРОМСЕТИ" была определена на основе долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются:

- базовый уровень операционных расходов – 3275,33 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов - 1 %;
- показатели энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход электрической энергии - 0,11 кВт-ч/куб.м).

В соответствии с Методическими указаниями, необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются (начиная со второго года первого долгосрочного периода регулирования).

Экспертами проведена корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год в соответствии с Методическими указаниями (Приложение 4), с соблюдением требований нормативных правовых актов, регулирующих отношения в сфере водоснабжения и водоотведения.

При корректировке тарифов на 2024 год экспертами учтены показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (далее Прогноз):

- индекс потребительских цен - 107,2%;
- индекс цен на электрическую энергию (регулируемых тарифов и рыночных цен для всех категорий потребителей, исключая население) - 109,1%;
- индекс цен на покупку энергетических ресурсов (холодная, тепловая энергия, теплоноситель, топливо) - 104,0%.

В целях корректировки долгосрочных тарифов в соответствии с п. 80 Основ ценообразования экспертами уточнена плановая необходимая валовая выручка на 2024 год с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Текущие расходы.

Операционные расходы.

Скорректированные операционные расходы на 2024 год определены в целях корректировки долгосрочного тарифа исходя из базового уровня операционных расходов, индекса эффективности операционных расходов 1 %, с применением уточненных значений индекса потребительских цен на основании Прогноза 107,2 %, индекса изменения количества активов - 100%.

На основании изложенного, скорректированные операционные расходы для ООО "ПРОМСЕТИ" на 2024 год определены в размере 3476,04 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Плановые неподконтрольные расходы ООО "ПРОМСЕТИ" в составе необходимой валовой выручки на 2024 год приняты экспертами ДГРТ ВО в размере 423,38 тыс. руб., в том числе:

-расходы на уплату налога на имущество организаций скорректированы и определены в размере 423,38 тыс. руб.;

В материалах, представленных ООО "ПРОМСЕТИ" отсутствуют экономически обоснованные расходы (недополученные доходы), подлежащие включению в необходимую валовую выручку.

Расшифровка неподконтрольных расходов на весь период регулирования приведена в Приложении 3

Амортизация.

В соответствии с п.28 Методических указаний расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, учитываются при установлении тарифов в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на очередной период регулирования в размере,

определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете.

Порядок начисления амортизации по объектам основных средств, находящимся в организации на праве собственности, хозяйственного ведения, оперативного управления, установлен Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30.03.2001 №26н и Методическими указаниями по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденных приказом министерства финансов Российской Федерации от 13.10.2002 №91н.

Согласно п. 1 ч.2 ст. Налогового кодекса Российской Федерации, имущество бюджетных организаций, за исключением имущества, приобретенного в связи с осуществлением предпринимательской деятельности и используемого для осуществления такой деятельности, не подлежит амортизации.

Расходы ООО "ПРОМСЕТИ" на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы холодного водоснабжения, учтены при установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения на 2024 год в размере 1023,65 тыс. руб. в соответствии с амортизационными ведомостями и данными первичного бухгалтерского учета, предоставленными в рамках тарифного дела.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

Нормативная прибыль ООО «Промсети» не заявлена.

В результате корректировки и сглаживания расходов необходимая валовая выручка на 2024 год составила 5446,16 тыс. руб.

Более подробная расшифровка НВВ на весь период регулирования 2024-2025 годы приведена в Приложении 4

Выводы:

1. На основании вышеизложенного, экспертами ДГРТ ВО предлагаются к утверждению тарифы в следующих размерах:

| Срок действия тарифов | рублей за 1 куб. м (без НДС) | рост тарифа, % |
|----------------------------|------------------------------|--|
| с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 7,79 | на уровне тарифа, действующего с 01.07.2023 по 31.12.2023 |
| с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 8,45 | с ростом на 108,5% к тарифу, предлагаемому к установлению с 01.01.2024 по 30.06.2024 |
| с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 8,45 | на уровне тарифа, действующего с 01.07.2024 по 31.12.2024 |
| с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 8,82 | с ростом на 104,4% к тарифу, предлагаемому к установлению с 01.01.2025 по 30.06.2025 |

2. ООО "ПРОМСЕТИ" необходимо:

- вести отдельный учет расходов и доходов, объемов по регулируемым видам деятельности в разрезе установленных тарифов для эксплуатируемых систем в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, порядком ведения отдельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой классификации таких затрат, утвержденным приказом Минстроя России от 29.07.2022 № 623/пр;
- обеспечивать исполнение Стандартов раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от

26.01.2023 № 108; - обеспечивать представление отчетности в Федеральной Государственной Информационной Системе «ЕИАС» ФАС России;
- обеспечивать предоставление в ДГРТ ВО ежегодных отчетов о фактическом исполнении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, утвержденных приказом ДГРТ ВО от 25.01.2023 № 3/2 в срок до 1 февраля года, следующего за отчетным.

3. ООО "ПРОМСЕТИ" рекомендовать:

- не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении регулируемой деятельности;
- во исполнение Федерального закона Российской Федерации от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» к очередному периоду регулирования представить информацию о наличии приборов учета сточных вод.

Приложения:

Приложение 7 к Методическим указаниям.

Голосовали: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За», – «За».

Решение:

Принято единогласно.

8. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на техническую воду для акционерного общества «Лискисахар», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах городского поселения - город Лиски Лискинского муниципального района Воронежской области на период 2024-2028 годов

Выступили: Филатова В.Ю.

На основании материалов, представленных Акционерным обществом «Лискисахар» (далее - АО «Лискисахар») (вх. № 55-10/2797 от 02.05.2023), приказом департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области (далее – ДГРТ ВО) от 12.05.2023 открыто дело 394-Д об установлении тарифов на техническую воду для АО «Лискисахар».

Состав экспертной группы:

Жегульская О.В. - заместитель министра - начальник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта.

Филатова В.Ю. - советник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта.

Объект экспертизы: предложение АО «Лискисахар» об установлении тарифов на техническую воду потребителям в границах городского поселения - город Лиски Воронежской области на срок с 01.01.2024 по 31.12.2028.

Результат экспертизы - экспертная оценка экономически обоснованного размера тарифов на техническую воду для АО «Лискисахар».

Методология работы: расчет тарифов в сфере водоснабжения осуществляется исходя из объема поставленных товаров, оказанных услуг и величины необходимой валовой выручки, рассчитанной методом индексации.

Согласно ст. 32 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» государственное регулирование тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения с применением метода индексации осуществляется на основе установленных на долгосрочный период регулирования долгосрочных параметров регулирования тарифов.

При установлении тарифов эксперты руководствовались следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Методические указания);
- приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства Воронежской области от 31 марта 2020 г. № 283 «Об утверждении Положения о министерстве тарифного регулирования Воронежской области».

При формировании тарифов экспертами учтены показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (далее - Прогноз):

- индекс потребительских цен на 2024 год – 1,07 %; на 2025 год – 1,04 %; на 2026 год – 1,04 %; на 2027 год – 1,04 %; на 2028 год – 1,04 %;
- индекс цен на электрическую энергию (регулируемых тарифов и рыночных цен, для всех категорий потребителей, исключая население) на 2024 год – 1,09 %; на 2025 год – 1,06 %; на 2026 год – 1,05 %; на 2027 год – 1,05 %; на 2028 год – 1,05 %;
- индекс цен на покупку энергетических ресурсов (холодная вода, тепловая энергия, теплоноситель, топливо) на 2024 год – 1,04 %; на 2025 год – 1,04 %; на 2026 год – 1,04 %; на 2027 год – 1,04 %; на 2028 год – 1,04 %.

Справочная информация о деятельности организации.

АО «Лискисахар» осуществляет эксплуатацию централизованной системы и отдельных объектов коммунальной инфраструктуры, используемых в сфере холодного водоснабжения, в границах городского поселения - город Лиски Воронежской области на основании предоставленных организацией копий правоустанавливающих документов, предусмотренных п. 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (свидетельство о государственной регистрации прав собственности на насосно-береговую станцию от 26.12.2008 (решение от 17.10.2005 № 71)).

АО «Лискисахар» применяет общую систему налогообложения.

Технологический процесс услуги холодного водоснабжения включает следующие стадии:

Забор технической воды из реки Дон. Учет забираемой воды из реки Дон производится счетчиком-расходомером UFC-002R, установленном в месте водозабора на р. Дон. На береговой насосной станции установлены глубинные насосы марок 8НДВ, Sulzer, Endress; дренажные насосы марок СМ-100-65, СД 50/56, Сот-100; транспортировка воды по водопроводной сети, общей протяженностью 2,6 км.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении регулируемой организации об установлении тарифов.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные АО «Лискисахар», исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность исходной информации несут уполномоченные лица АО «Лискисахар».

Достоверность представленных материалов АО «Лискисахар» подтверждается подписью генерального директора Круглик Виталия Владимировича.

2.Обоснование объемов полезного отпуска.

В соответствии с п. 4 Методических указаний анализ обоснованности расчета объема холодной воды произведен исходя из фактического объема полезного отпуска воды за последний отчетный год.

Экспертами принят прогнозируемый объем полезного отпуска воды на регулируемый период в размере 1300,80 тыс. м³ (в соответствии с приложением 1 к Методическим указаниям).

3. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

Оценка экономической обоснованности расходов на водоснабжение, принимаемых для расчета тарифов, производилась экспертами Минтарифов ВО в соответствии с действующим законодательством РФ о ценообразовании в сфере водоснабжения и водоотведения, нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета, на основе анализа представленного организацией расчета необходимой валовой выручки на оказание услуг по водоснабжению.

При использовании метода индексации необходимая валовая выручка (НВВ) регулируемой организации устанавливается на долгосрочный период на основе долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются:

- базовый уровень операционных расходов;
- индекс эффективности операционных расходов;
- нормативный уровень прибыли (для организаций, которым права владения и (или) пользования централизованными системами горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельными объектами таких систем, находящимися в государственной или муниципальной собственности, переданы по договорам аренды таких систем и (или) объектов или по концессионным соглашениям, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 года);
- показатели энергосбережения и энергетической эффективности (уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии).

Анализ размера расходов по статьям затрат проведен в соответствии с разделом VI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

3.1 Текущие расходы.

3.1.1 Операционные расходы.

Базовый уровень операционных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования определяется с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат).

Базовый уровень операционных расходов АО «Лискисахар» на 2024 год, с использованием метода экономически обоснованных затрат, определен экспертами Минтарифов ВО в сумме 1215,58 тыс. руб.

Операционные расходы на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями, исходя из базового уровня операционных расходов, индекса эффективности операционных расходов 1%, с применением значений индекса потребительских цен на основании Прогноза (соответственно на 2024 год – 1,07%, на 2025 год – 1,04%, на 2026 год – 1,04%, на 2027 год – 1,04%, на 2028 год – 1,04%), индекса изменения количества активов - 100%.

На основании изложенного, операционные расходы на 2025 год определены в размере 1253,97 тыс. руб., на 2026 год – 1291,09 тыс. руб., на 2027 год – 1329,31 тыс. руб., на 2028 год – 1368,66 тыс. руб.

Производственные расходы

Предложение АО «Лискисахар» по статье - расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала составляет 1071,76 тыс. руб., в том числе фонд оплаты труда - 821,90 тыс. руб., отчисления на социальные нужды - 249,86 тыс. руб. Среднесписочная численность основного производственного персонала - 4,00 ед., среднемесячная з/плата составит 17123,00 руб.

Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала экспертами запланированы в размере 1215,58 тыс. руб., в том числе фонд оплаты труда - 932,19 тыс. руб., отчисления на социальные нужды - 283,39 тыс. руб. Среднесписочная численность основного производственного персонала принята в количестве 4,00 ед., среднемесячная з/плата составит 19420,64 руб.

Расходы определены в соответствии п. 52 Основ ценообразования № 406 с учетом штатного расписания с указанием должностей рабочих, тарифных ставок и численности персонала, сложившегося уровня фактических затрат на оплату труда и отчислений на социальные нужды, индекса потребительских цен, определенного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий долгосрочный период.

Иные затраты по статье - производственные расходы АО «Лискисахар» не заявлены.

Ремонтные расходы.

Ремонтные расходы АО «Лискисахар» не заявлены.

Административные расходы.

Административные расходы АО «Лискисахар» не заявлены.

3.1.2 Расходы на электрическую энергию.

При определении расходов на приобретение электрической энергии учтено значение долгосрочного параметра регулирования тарифов - удельный расход электрической энергии в размере 0,85 кВт-ч/куб.м.

Расходы на долгосрочный период регулирования определены экспертами исходя из фактической стоимости электроэнергии в представленных счетах-фактурах, с учетом индексов Прогноза. Объём электропотребления составит 1105,68 тыс. кВт. ч.

Расходы на электроэнергию на 2024 год определены в размере 5089,65 тыс. руб., на 2025 год – в размере 5395,03 тыс. руб., на 2026 год – в размере 5664,78 тыс. руб., на 2027 год – в размере 5948,02 тыс. руб., на 2028 год – в размере 6245,42 тыс. руб.

3.1.3 Неподконтрольные расходы.

Предложение АО «Лискисахар» по статье расходов - неподконтрольные расходы составляет на 2024 год – 1230,00 тыс. руб., на 2025 год – 1415,00 тыс. руб., на 2026 год – 1628,00 тыс. руб., на 2027 год – 1869,00 тыс. руб., на 2028 год – 2528,76 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы в составе необходимой валовой выручки на 2024 год приняты экспертами Минтарифов ВО в размере 960,48 тыс. руб., на 2025 год – 1102,33 тыс. руб., на 2026 год – 1625,48 тыс. руб., на 2027 год – 1625,48 тыс. руб., на 2028 год – 1625,48 тыс. руб.

Налоги и сборы.

Предложение АО «Лискисахар» по статье - расходы на уплату водного налога составляет: на 2024 год – 1230,00 тыс. руб., на 2025 год – 1415,00 тыс. руб., на 2026 год – 1628,00 тыс. руб., на 2027 год – 1869,00 тыс. руб., на 2028 год – 2528,76 тыс. руб.

В соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 экспертами частично отклонены расходы на уплату водного налога ввиду отсутствия достаточного экономического обоснования.

Экспертами запланированы расходы на уплату услуг по пользованию водным объектом с учетом ставок платы за забор (изъятие) водных ресурсов и объема технической воды, планируемой к отпуску на 2024 год в размере – 960,48 тыс. руб., на 2025 год – 1102,33 тыс.

руб., на 2026 год – 1625,48 тыс. руб., на 2027 год – 1625,48 тыс. руб., на 2028 год – 1625,48 тыс. руб.

Иные затраты по статье - налоги и сборы АО «Лискисахар» не заявлены.

3.2 Амортизация.

Расходы на амортизацию АО «Лискисахар» не заявлены.

4. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации.

Нормативная прибыль не заявлена.

5. Сравнительный анализ динамики НВВ, расходов по отдельным статьям затрат, прибыли регулируемой организации.

Экспертами произведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли АО «Лискисахар».

| № п/п | Показатель |
|-------|--|
| 1 | Полезный отпуск воды, тыс. м. куб. |
| 2 | Текущие расходы, тыс. руб. |
| 3 | Амортизация, тыс. руб. |
| 4 | Нормативная прибыль, тыс. руб. |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации, тыс. руб. |
| 6 | Сглаживание, тыс. руб. |
| 7 | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. |
| 8 | Тариф на водоснабжение |

6. Расчет экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, расчет НВВ и размера тарифов.

Расчет тарифов на техническую воду выполнен в соответствии с разделом VII Методических указаний по форме приложения 7 к Методическим указаниям.

В материалах представленных АО «Лискисахар» отсутствуют экономически обоснованные расходы (недополученные доходы), подлежащие включению в необходимую валовую выручку.

В целях недопущения резких колебаний тарифов, экспертами Минтарифов ВО применено сглаживание в соответствии с п. 42 Методических указаний.

Общая сумма финансовых потребностей, АО «Лискисахар» на реализацию производственной программы в сфере водоснабжения, с учетом сглаживания определена в размере:

на 2024 год - 7565,71 тыс. руб.;

на 2025 год - 7851,33 тыс. руб.;

на 2026 год - 8281,35 тыс. руб.;

на 2027 год - 8802,81 тыс. руб.;

на 2028 год - 9239,56 тыс. руб.

Выводы:

1. По результатам экспертной оценки предлагается утвердить:

1.1. показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифов на период с 01.01.2024 по 31.12.2028 гг. для АО «Лискисахар», приведенными в таблице:

| | |
|--|----------------------------|
| Показатели качества воды | Доля проб питьевой воды, г |
| | Доля проб питьевой воды, в |
| Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения | |
| Показатели эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | |

| | |
|--|---------------------------|
| | Удельный расход электриче |
| | Удельный расход электриче |

1.2. производственную программу в сфере холодного водоснабжения, для АО «Лискисахар» на период с 01.01.2024 по 31.12.2028 гг., утвердить с показателями, приведенными в таблице:

| № п/п | Наименование |
|-------|---|
| 1. | Поднято воды, всего (тыс. м ³) |
| 2. | Потребление на собственные нужды (тыс. м ³) |
| 3. | Получено воды со стороны (тыс. м ³) |
| 4. | Подано воды в сеть (тыс. м ³) |
| 5. | Потери воды в сети (тыс. м ³) |
| 6. | Объем отпуска абонентам (тыс. м ³), в том числе: |
| 6.1 | другим организациям, осуществляющим водоснабжение (тыс. м ³) |
| 6.2 | население (тыс. м ³) |
| 6.3 | бюджетные потребители (тыс. м ³) |
| 6.4 | прочие потребители (тыс. м ³) |
| 6.8 | собственные нужды предприятия (не связанные с регулируемым видом деятельности) (тыс. м ³) |

1.3 Долгосрочные параметры регулирования:

| |
|--|
| Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. |
| Индекс эффективности операционных расходов, % |
| Уровень потерь воды в централизованных системах водоснабжения, % |
| Удельный расход электрической энергии, кВт*ч/м ³ . |
| Нормативный уровень прибыли (для которым права владения и (или) пользования централизованными системами) |

2. К утверждению предлагаются следующие тарифы на период с 01.01.2024 по 31.12.2028 гг. для АО «Лискисахар» для потребителей в границах городского поселения - город Лиски Воронежской области с календарной разбивкой:

Период
руб. за 1 куб. м (без НДС)
Рост тарифа, %