



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ

от 17 октября 2024 г.

№ 42

г. Воронеж

Председательствовал: Жегульская О.В. – Первый заместитель министра

Присутствовали:

Члены Правления Минтарифов ВО:

Гуськова Т.Л. – Начальник отдела тарифов на теплоэнергию и твердое топливо

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

Хицкова Е.В. – Начальник отдела тарифов на электроэнергию

Цыганкова Е.М. – Заместитель министра - начальник отдела организационно-правового и финансового обеспечения

Гафаров С.И. – Руководитель проекта Правового управления Ассоциации «НП Совет рынка» (по согласованию) по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики

Михин С.В. – Заместитель руководителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Воронежской области (по согласованию), с правом совещательного голоса (не принимает участия в голосовании).

Заседание правления проведено с использованием видеоконференц-связи.

Повестка заседания:

1. Об установлении платы по индивидуальному проекту за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Оборонэнерго» энергопринимающих устройств Войсковой части 45117

2. О внесении изменений в приказ УРТ от 18.05.2019 № 18/6 «Об установлении в индивидуальном порядке платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «РВК-Воронеж» для ООО «ВоронежЕвроСтрой», расположенного по адресу: г. Воронеж, Спортивная набережная, 19а»

3. О внесении изменений в решение Правления Минтарифов ВО от 16.11.2023 № 55/9 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Теплосеть», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Архиповского сельского поселения (село Архиповка), Алейниковского сельского поселения, Евстратовского сельского поселения, Копенкинского сельского поселения, Морозовского сельского поселения, Новокалитвенского сельского поселения (кроме села Ивановка), Новопостояловского сельского поселения, Старокалитвенского сельского поселения Россошанского муниципального района Воронежской области на период 2024-2028 годов»

4. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 23.11.2021 № 61/22 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на

питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Теплосеть», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Жилинского сельского поселения, Криничанского сельского поселения, Лизиновского сельского поселения Россошанского муниципального района Воронежской области, на период 2022-2026 годов»

5. О внесении изменений в решение Правления Минтарифов ВО от 16.11.2023 № 55/7 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Теплосеть», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Новокалитвенского сельского поселения (село Ивановка), Поповского сельского поселения Россошанского муниципального района Воронежской области на период 2024-2028 годов»

6. О внесении изменений в решение Правления Минтарифов ВО от 21.11.2023 № 56/37 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального казенного предприятия Краснянского сельского поселения «Красное», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Краснянского сельского поселения Новохоперского муниципального района Воронежской области, на период 2024 - 2028 годов»

7. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Теплосеть», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Шекаловского сельского поселения Россошанского муниципального района Воронежской области на период 2025-2029 годов

8. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 23.11.2021 № 61/17 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Теплосеть», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Александровского сельского поселения Россошанского муниципального района Воронежской области на период 2022-2026 годов»

9. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 26.11.2020 № 51/19 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Теплосеть», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Архиповского сельского поселения (поселок совхоза «Россошанский») Россошанского муниципального района Воронежской области, на период 2021 - 2025 годов»

10. О внесении изменения в решение Правления ДГРТ ВО от 18.12.2020 N 58/139 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям, расположенным на территории Хохольского городского поселения (рабочий поселок Хохольский) Хохольского муниципального района Воронежской области, на период 2021 - 2025 годов

11. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 26.11.2020 № 51/16 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) муниципального унитарного предприятия «Теплосеть», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Кривоносовского сельского поселения Россошанского муниципального района Воронежской области, на период 2021 - 2025 годов»

12. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 26.11.2020 № 51/18 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Теплосеть», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах

Подгоренского сельского поселения Россошанского муниципального района Воронежской области, на период 2021 - 2025 годов»

13. О внесении изменений в решение Правления Минтарифов ВО от 16.11.2023 № 55/5 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Теплосеть», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Шрамовского сельского поселения Россошанского муниципального района Воронежской области на период 2024-2028 годов»

14. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 12.10.2023 № 45/30 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для акционерного общества «Конструкторское бюро химвавтоматики», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах городского округа город Воронеж, на период 2024 - 2028 годов»

15. О внесении изменений в решение Правления Минтарифов ВО от 30.11.2023 №59/54 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на водоотведение для муниципального унитарного предприятия Каширского сельского поселения «Каширская коммунальная служба», осуществляющего водоотведение в границах Каширского сельского поселения Каширского муниципального района Воронежской области, на период 2024-2028 годов»

16. О внесении изменений в решение Правления Минтарифов ВО от 24.10.2023 № 48/24 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на водоотведение для ордена Трудового Красного Знамени Сельскохозяйственного производственного кооператива «Лискинский» Лискинского района Воронежской области, осуществляющего водоотведение в границах Краснознаменского сельского поселения Лискинского муниципального района Воронежской области, на период 2024-2028 годов»

17. О внесении изменений в решение Правления Минтарифов ВО от 17.10.2023 г. №46/16 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для сельскохозяйственного обслуживающего потребительского кооператива «Верхнеикорецкого сельского поселения», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Верхнеикорецкого сельского поселения Бобровского муниципального района Воронежской области, на период 2024-2028 годов»

18. О внесении изменений в решение Правления Минтарифов ВО от 30.11.2023 №59/51 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на водоотведение для муниципального унитарного предприятия Каширского сельского поселения «Каширская коммунальная служба», осуществляющего водоотведение в границах Колодезянского сельского поселения Каширского муниципального района Воронежской области, на период 2024-2026 годов»

19. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 17.11.2022 № 68/19 «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального казенного учреждения Петропавловского сельского поселения Петропавловского муниципального района Воронежской области «Петропавловское», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Петропавловского сельского поселения Петропавловского муниципального района Воронежской области, на период 2023-2025 годов»

20. О внесении изменений в решение Правления Минтарифов ВО от 30.11.2023 №59/55 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия Каширского сельского поселения «Каширская коммунальная служба», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Каширского сельского поселения Каширского муниципального района Воронежской области, на период 2024-2028 годов»

21. О внесении изменений в решение Правления Минтарифов ВО от 15.11.2022 №66/79 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия Каширского сельского поселения «Каширская коммунальная служба», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Кондрашкинского сельского поселения Каширского муниципального района Воронежской области, на период 2023-2027 годов»

22. О внесении изменения в решение Правления ДГРТ ВО от 18.12.2020 №58/133 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям, расположенным на территории Девицкого сельского поселения (село Девица) Семилукского муниципального района Воронежской области, на период 2021 - 2025 годов»

23. О внесении изменений в решение Правления Минтарифов ВО от 17.10.2023 №46/8 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для сельскохозяйственного обслуживающего потребительского кооператива «Липовского сельского поселения», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Липовского сельского поселения Бобровского муниципального района Воронежской области, на период 2024-2028 годов»

24. О внесении изменений в решение Правления Минтарифов ВО от 30.11.2023 №59/52 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия Каширского сельского поселения «Каширская коммунальная служба», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Колодезянского сельского поселения Каширского муниципального района Воронежской области, на период 2024-2026 годов»

25. О внесении изменений в решение Правления Минтарифов ВО от 26.10.2023 № 49/8 «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»

26. О внесении изменений в решение Правления Минтарифов ВО от 17.10.2023 №46/15 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для сельскохозяйственного обслуживающего кооператива «Пчелиновского сельского поселения», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Пчелиновского сельского поселения Бобровского муниципального района Воронежской области, на период 2024-2028 годов»

27. О внесении изменений в решение Правления Минтарифов ВО от 31.10.2023 №50/1 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность) для открытого акционерного общества «Российские железные дороги», поставляемую потребителям, расположенным на территории Воронцовского сельского поселения (село Воронцовка) Павловского муниципального района Воронежской области, на период 2024-2028 годов»

28. О внесении изменения в решение Правления Минтарифов ВО от 24.10.2023 №48/4 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность) для открытого акционерного общества «Российские железные дороги», поставляемую потребителям, расположенным на территории городского поселения - город Новохоперск (система теплоснабжения котельной по адресу: пл. Железнодорожная, д.15) Новохоперского муниципального района Воронежской области, на период 2024 - 2028 годов»

1. Об установлении платы по индивидуальному проекту за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Оборонэнерго» энергопринимающих устройств Войсковой части 45117

Выступили: Хицкова Е.В., Гуськова Т.Л., Жегульская О.В., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Представителем Ассоциации НП «Совет рынка» Гафаровым С.И. письменно представлена позиция в письме № 03/10 от 16.10.2024, согласно которой по вопросу повестки заседания правления «Об установлении платы по индивидуальному проекту за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Оборонэнерго» энергопринимающих устройств Войсковой части 45117» согласно представленному Минтарифов ВО проекту решения Правления «Об установлении платы по индивидуальному проекту за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Оборонэнерго» энергопринимающих устройств, расположенных по адресу: г. Воронеж, ул. Краснознаменная, д. 226» (прилагаю) он голосует «ЗА».

Также просит отметить в протоколе указанного заседания следующее:

- его позиция как представителя Ассоциации по данному вопросу основана на анализе представленных к заседанию правления документов и сведений. Осуществление оценки целесообразности выбранных технических решений к компетенции Ассоциации не относится;

- при утверждении стандартизированных ставок, используемых для определения вышеуказанной платы за технологическое присоединение, Ассоциация голосовала против их утверждения.

В связи с тем, что на момент рассмотрения вопроса стандартизированные ставки не пересмотрены и не отменены, Ассоциация при голосовании по вышеуказанному вопросу руководствуется Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 №490/22.

В случае вынесения на голосование дополнительных вопросов, не предусмотренных ранее направленной повесткой заседания правления Минтарифов ВО, решений о переносе рассмотрения включенных в указанную повестку вопросов, а также в случае изменения тарифа (платы), предусмотренного направленным проектом решения, он голосует «ПРОТИВ» принятия каких-либо решений.

В целях утверждения платы по индивидуальному проекту за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Оборонэнерго» (далее – АО «Оборонэнерго») энергопринимающих устройств, войсковой части 45117, расположенных по адресу: г. Воронеж, ул. Краснознаменная, д. 226, в адрес министерства тарифного регулирования Воронежской области (далее – Минтарифов ВО) филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго», было направлено заявление и представлены материалы о предполагаемых расходах для целей технологического присоединения (письмо исх. от 13.09.2024 № ВЛГ/100/2564).

Экспертная группа в составе: начальника отдела тарифов на электроэнергию Хицковой Е.В., рассмотрела представленные филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» сведения и обосновывающие материалы для утверждения платы по индивидуальному проекту за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Оборонэнерго» энергопринимающих устройств войсковой части 45117.

Основные положения по технологическому присоединению энергопринимающих устройств к электрическим сетям определены следующими нормативными документами:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования).

- Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правил технологического присоединения).

- Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания).

Достоверность представленных документов и материалов, подтверждается подписью начальника управления технологических присоединений и капитального строительства филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» Данилина П.В., действующего на основании доверенности от 01.01.2024 № 21.

Организацией для рассмотрения были представлены следующие материалы:

1. Заявление от 13.09.2024 № ВЛГ/100/2564.
2. Заявка юридического лица на присоединение энергопринимающих устройств (вх. от 24.11.2023 № 253/1ТП/ВЛГ-2023).
3. Копия оферты договора № 3600/___/___(42468078) об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, между ПАО «Россети Центр» (филиал ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго») и АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго»), с техническими условиями.
4. План расположения энергопринимающих устройств.
5. Расчет платы за технологическое присоединение по стандартизированным тарифным ставкам.
6. Рекомендации о возможности технологического присоединения объектов МО РФ АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский РЭС «Воронежский».
7. Технические условия для технологического присоединения к электрическим сетям АО «Оборонэнерго» № 9/2ТП/ВЛГ-2024.

Проведя анализ представленных материалов экспертами Минтарифов ВО было направлено письмо с запросом дополнительных сведений (исх. от 30.09.2024 № 55-11/1742), а именно:

1. Представленная копия договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям № 3600/___/___ (42468078) не подписана со стороны филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго».
2. Представить пояснения причин указания в технических условиях на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Центр» второй категории надежности электроснабжения, при этом в представленных технических условиях на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Оборонэнерго» № 9/2ТП/ВЛГ-2024 для Войсковой части 45117 указана третья категория надежности электроснабжения.
3. Отсутствует подпись лица, выдавшего технические условия на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Центр» № 20822449.
4. В пункте 10.2 технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Оборонэнерго» указано проведение непланового технического обслуживания резервной линейной ячейки в РУ 6 кВ ЦРП 6 кВ, при этом в пункте 10.3 заявлено требование выполнить проект электроснабжения ячейки 6 кВ. Требуется предоставить пояснения, если необходимо проектирование ячейки 6 кВ в ЦРП 6 кВ, то какое оборудование подлежит техническому обслуживанию.
5. Представить пояснение необходимости проектирования и установки в ячейке 6 кВ В КЛ-6-14 ПС 110 кВ № 25 Коммунальная учета электроэнергии, при наличии ранее присоединенной максимальной мощности по данной точке присоединения.

6. Представить пояснение по отсутствию указания в заявке на технологическое присоединение от 24.11.2023 вх. № 253/1ТП/ВЛГ-2023 количества и мощности присоединяемых к сети трансформаторов.

7. Представить достоверность лица, подписавшего заявление филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» от 13.09.2024 № ВЛГ/100/2564.

Письмом от 07.10.2024 (исх. № ВЛГ/100/2784), филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» в адрес Минтарифов ВО представил запрошенные сведения. По результатам рассмотрения материалов, экспертами учтены полученные дополнительные сведения.

Согласно пункта 34 Методических указаний, плата за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций по индивидуальному проекту определяется только при наличии оснований, предусмотренных абзацем первым пункта 30 (5) Правил технологического присоединения.

В соответствии с пунктом 35 Методических указаний, плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется в соответствии с выданными техническими условиями по формуле и устанавливается в тыс. руб.:

$$ПТП = P + P_{и} + P_{тп}$$

где:

P - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата, тыс. руб.;

$P_{и}$ - расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний), а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно выданным техническим условиям, определяемые в отношении территориальных сетевых организаций в соответствии с абзацами четвертым и пятым пункта 17 Методических указаний, а в отношении владельцев объектов электросетевого хозяйства, отнесенных к единой (национальной) общероссийской электрической сети, - по смете, выполненной с применением сметных нормативов в соответствии с Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр, тыс. руб.;

$P_{тп}$ - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации, тыс. руб.

Приказом Минтарифов ВО от 14.12.2023 № 63/27 на 2024 год установлены стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Воронежской области.

В соответствии с абзацем вторым пункта 18 Методических указаний, размер платы за технологическое присоединение рассчитывается с разбивкой стоимости по каждому мероприятию согласно техническим условиям, определяющим способ присоединения устройств заявителя.

Сравнительный анализ расчета расходов, представленный сетевой организацией и выполненный экспертами Минтарифов ВО, указан в таблице 1.

Таблица 1.

№ п/п	Наименование мероприятий	Предложение организации, руб. (без НДС)	Расчет Минтарифов ВО, руб. без НДС	Отклонение, руб. без НДС
п.1 + п.2 +	Размер платы за технологическое присоединение	594 483,48	594 483,48	-

п.3				
1. Расходы на подготовку и выдачу сетевой организации технических условий		7 962,47	7 962,47	-
C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), включающая ставку на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и ставку на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, в том числе:	7 962,47	7 962,47	-
C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	-	4 628,70	-
C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	-	3 333,77	-
2. Расходы на выполнение мероприятий «последней мили»*		289 279,27	289 279,27	-
Стоимость мероприятий, предусмотренных техническими условиями		282 913,71	282 913,71	-
C 1-10 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	282 913,71	282 913,71	-
3. Расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации		297 241,74	297 241,74	-
Оферта договора № 3600/___/___(42468078) об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, между ПАО «Россети Центр» (филиал ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго») и АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго»)		297 241,74	297 241,74	-

* В соответствии с подпунктом г) пункта 32 Методических указаний, если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;
- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

Результаты расчетов указаны в таблице 2.

Таблица 2.

№ п/п	Наименование мероприятий	Предложение организации, руб. (без НДС)	Расчет Минтарифов ВО, руб. без НДС	Отклонение, руб. без НДС
Расходы на выполнение мероприятий «последней мили», из которых:		289 279,27	289 279,27	-
50 % стоимости мероприятий (в ценах года, соответствующего году утверждения платы)		141 456,855	141 456,855	-
50 % стоимости мероприятий по п.2		147 822,413	147 822,413	-

(таблица № 1) x ИЦП 2025=1,045

На основании результатов проведенного анализа предлагается **установить** размер платы по индивидуальному проекту за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Оборонэнерго», энергопринимающих устройств Войсковой части 45117, максимальной мощностью 1000 кВт, класс напряжения электрических сетей 6 кВ, по третьей категории надежности, расположенных по адресу: г. Воронеж, ул. Краснознаменная, д. 226, включая стоимость каждого мероприятия согласно таблице 3.

Таблица 3.

№ п/п	Наименование мероприятий	Плата за технологическое присоединение, тыс. руб. (без НДС)
п.1 + п.2 + п.3	Размер платы за технологическое присоединение	594,48348
1.	Расходы на подготовку и выдачу сетевой организации технических условий	7,96247
C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), включающая ставку на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и ставку на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, в том числе:	7,96247
C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	4,62870
C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	3,33377
2.	Расходы на выполнение мероприятий «последней мили» согласно техническим условиям	289,27927
C _{1-10 кВ} 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	282,91371
3.	Расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации	297,24174
	Оферта договора № 3600/___/___ (42468078) об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, между ПАО «Россети Центр» (филиал ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго») и АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго»)	297,24174

Голосовали: Гуськова Т.Л. – «За», Жегульская О.В. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За», Гафаров С.И. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

2. О внесении изменений в приказ УРТ от 18.05.2019 № 18/6 «Об установлении в индивидуальном порядке платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «РВК-Воронеж» для ООО «ВоронежЕвроСтрой», расположенного по адресу: г. Воронеж, Спортивная набережная, 19а»

Выступили: Костенко М.Е., Гуськова Т.Л., Жегульская О.В., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

В связи с необходимостью дополнительной проработки данного вопроса, предлагается перенести его рассмотрение на более поздний срок.

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

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

3. О внесении изменений в решение Правления Минтарифов ВО от 16.11.2023 № 55/9 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Теплосеть», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Архиповского сельского поселения (село Архиповка), Алейниковского сельского поселения, Евстратовского сельского поселения, Копенкинского сельского поселения, Морозовского сельского поселения, Новокалитвенского сельского поселения (кроме села Ивановка), Новопостояловского сельского поселения, Старокалитвенского сельского поселения Россошанского муниципального района Воронежской области на период 2024-2028 годов»

Выступили: Новикова Е.В., Гуськова Т.Л., Жегульская О.В., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

В связи с необходимостью дополнительной проработки данного вопроса, предлагается перенести его рассмотрение на более поздний срок.

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

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

4. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 23.11.2021 № 61/22 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Теплосеть», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Жилинского сельского поселения, Криничанского сельского поселения, Лизиновского сельского поселения Россошанского муниципального района Воронежской области, на период 2022-2026 годов»

Выступили: Новикова Е.В., Гуськова Т.Л., Жегульская О.В., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

В связи с необходимостью дополнительной проработки данного вопроса, предлагается перенести его рассмотрение на более поздний срок.

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

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

5. О внесении изменений в решение Правления Минтарифов ВО от 16.11.2023 № 55/7 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Теплосеть», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Новокалитвенского сельского поселения (село Ивановка), Поповского сельского поселения Россошанского муниципального района Воронежской области на период 2024-2028 годов»

Выступили: Новикова Е.В., Гуськова Т.Л., Жегульская О.В., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

В связи с необходимостью дополнительной проработки данного вопроса, предлагается перенести его рассмотрение на более поздний срок.

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

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

6. О внесении изменений в решение Правления Минтарифов ВО от 21.11.2023 № 56/37 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального казенного предприятия Краснянского сельского поселения «Красное», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Краснянского сельского поселения Новохоперского муниципального района Воронежской области, на период 2024 - 2028 годов»

Выступили: Попова Н.И., Гуськова Т.Л., Жегульская О.В., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

В связи с необходимостью дополнительной проработки данного вопроса, предлагается перенести его рассмотрение на более поздний срок.

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

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

7. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Теплосеть», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Шекаловского сельского поселения Россошанского муниципального района Воронежской области на период 2025-2029 годов

Выступили: Новикова Е.В., Гуськова Т.Л., Жегульская О.В., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

В связи с необходимостью дополнительной проработки данного вопроса, предлагается перенести его рассмотрение на более поздний срок.

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

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

8. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 23.11.2021 № 61/17 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Теплосеть», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Александровского сельского поселения Россошанского муниципального района Воронежской области на период 2022-2026 годов»

Выступили: Новикова Е.В., Гуськова Т.Л., Жегульская О.В., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

В связи с необходимостью дополнительной проработки данного вопроса, предлагается перенести его рассмотрение на более поздний срок.

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

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

9. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 26.11.2020 № 51/19 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Теплосеть», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Архиповского сельского поселения (поселок совхоза «Россошанский») Россошанского муниципального района Воронежской области, на период 2021 - 2025 годов»

Выступили: Новикова Е.В., Гуськова Т.Л., Жегульская О.В., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

В связи с необходимостью дополнительной проработки данного вопроса, предлагается перенести его рассмотрение на более поздний срок.

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

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

10. О внесении изменения в решение Правления ДГРТ ВО от 18.12.2020 N 58/139 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям, расположенным на территории Хохольского городского поселения (рабочий поселок Хохольский) Хохольского муниципального района Воронежской области, на период 2021 - 2025 годов

Выступили: Алифиренко Ф.А., Гуськова Т.Л., Жегульская О.В., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Объект экспертизы - предложение, представленное ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (далее также, регулируемая организация), о проведении корректировки долгосрочного тарифа на тепловую энергию, установленного на период 2021-2025 годов МИУТ. Дело об установлении тарифов на тепловую энергию в отношении ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (далее также регулируемая организация) открыто приказом Минтарифов ВО от 06.05.2024 № 281-Д.

Цель экспертизы - уточнение плановой необходимой валовой выручки на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Методология работы - экспертиза предложений о корректировке на период 2025 год долгосрочного тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России потребителям Хохольское городское поселение, рабочий посёлок Хохольский, 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 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанных Минэкономразвития России, одобренных Правительством Российской Федерации (далее – Прогноз социально-экономического развития).

Результат экспертизы - экспертная оценка экономически обоснованного размера тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в 2025 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 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по некомбинированной выработке, передаче и сбыту.

При расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, учтено применение ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России ОСНО.

Приказом Минтарифов ВО от 18.12.2020 № 58/139 для ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России установлены тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Хохольское городское поселение, рабочий посёлок Хохольский, с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2024 по 30.06.2024 - 6293,59 руб. за 1 Гкал (без НДС);

- с 01.07.2024 по 31.12.2024 - 6984,86 руб. за 1 Гкал (без НДС);

ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России 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.

ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России является государственным предприятием.

ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России 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 начальника ЖКС №10 (г. Воронеж) филиала по ЗВО Циснецкого В.А.

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».

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

ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России представило предложения о величине затрат, включаемых в НВВ при формировании тарифов на тепловую энергию на 2025 год.

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

2.1. Анализ основных технико-экономических показателей, обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии.

ФГБУ "ЦЖКУ" осуществляет поставку потребителям рабочего поселка Хохольский тепловой энергии, произведенной на собственной угольной котельной, расположенной по адресу ул. Фадеева, 3. В котельной установлен 1 котел Универсал – 5М. Проектная мощность котельной 0,08 Гкал/ч. Режим работы - отопительный

Предложение ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по объему полезного отпуска тепловой энергии в период 2025 год составляет 153,364836 Гкал.

Объем полезного отпуска тепловой энергии, принятой Минтарифов ВО, больше предложения регулируемой организации на 94,035164 Гкал, в связи с отсутствием утвержденной схемы теплоснабжения и комплексного развития Хольского городского поселения.

Расчетный объем отпуска в сеть тепловой энергии в период 2025 год определен в количестве 262,1 Гкал.

Удельный расход топлива на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов, при установлении долгосрочного тарифа учтен в размере 252,52 кг у.т./Гкал.

Расход условного топлива в период 2025 год составит 66,19 т у.т.

Объем потребления электроэнергии в долгосрочном периоде регулирования принят в количестве 39,1 кВт.ч. Поставка электроэнергии осуществляется по уровню напряжения НН:

Среднесписочная численность персонала, занятого в регулируемой деятельности ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России, принята в количестве – 3,33 шт.ед., в том числе: основной - 2,33 шт. ед. ремонтный - 1,00 шт. ед.,

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

2.2 Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

Экспертом осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на период 2025 год, в соответствии с Методическими указаниями с учетом предложений, представленных ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России.

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

1) базовый уровень операционных расходов, установленный в соответствии с пунктом 37 Методических указаний – 693,06 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 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России, 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 2025 год 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 2025 год, размера корректировки НВВ на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2023 году и индексов потребительских цен на 2024 и 2025 год.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), определена в размере 0 тыс. руб. в отсутствии установленных плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения.

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 Минтарифов в объеме:

- 2025 год - 1793,82 тыс. руб.;

В целях корректировки долгосрочного тарифа плановая НВВ 2025 год уточнена экспертом Минтарифов с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, за исключением долгосрочных параметров регулирования, исходя из скорректированных операционных расходов, скорректированных неподконтрольных расходов, скорректированных расходов на приобретение энергетических ресурсов.

Скорректированные операционные (подконтрольные) расходы на период 2025 годы рассчитаны исходя из:

- базового уровня операционных расходов – 693,06 тыс. руб.;

- 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 (2025 год - 1,058);

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

Уровень операционных (подконтрольных) расходов составляет:

на 2025 год - 834,79 тыс. руб.

Предложение ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России об уровне операционных расходов составляет на 2025 год - 822,17 тыс. руб.

Предложение регулируемой организации скорректировано экспертами Минтарифов за счет уточнения индекса потребительских цен, определенного на основании параметров Прогноза социально-экономического развития.

Неподконтрольные расходы долгосрочного периода регулирования экспертами Минтарифов определены в размерах:

на 2025 год – 226,59 тыс. руб.;

Минтарифов определены в размерах:

на 2025 год - 226,59 тыс. руб.;

Расходы на страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда приняты при расчете НВВ сумме: на 2025 год - 226,59 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 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по статье - расходы на страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда составляет: на 2025 год - 226,59 тыс. руб.

Корректировка затрат произведена экспертами Минтарифов 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 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России; расчет по страховым взносам за отчетный период ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России с квитанцией о приеме налоговой декларации в электронном виде.

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

Расчет расходов на топливо выполнен как сумма произведений следующих величин:

- 1) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;
- 2) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;
- 3) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии».

Расходы на топливо в сумме на 2025 год – 621,59 тыс. руб., определены исходя из удельного расхода топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии в количестве 252,52 кг. у.т./Гкал., планового (расчетного) объема отпуска тепловой энергии 0,2621 тыс.Гкал. и плановой (расчетной) цены на условное топливо в 2025 году – 6984,16 руб./т.у.т.,

Расчет плановой цены на условное топливо произведен исходя из цен на уголь, установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов, с учетом остатков топлива.

В соответствии с прогнозными показателями и основными параметрами, определенными в Прогнозе социально-экономического развития учтен рост цен на уголь принят в размере: на 2025 год - 4,00 %.

Предложение ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по статье расходов на топливо составляет: на 2025 год - 632,66 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2025 год – 11,07 тыс. руб. в связи с уточнением плановой (расчетной) цены на условное топливо и экономически обоснованного расхода условного топлива.

Цена угля принята экспертом Минтарифов ВО на 2025 год в размере 6968,48 руб./т. в соответствии с фактом поставки угля и прогнозным индексом роста цен на уголь.

Экспертом проанализированы следующие материалы: расшифровка по статье "Затраты на топливо. Уголь" на 2025 год; копия договора поставки угля реестр счетов-фактур по углю за 2023 год, отчетную информацию, представленную 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 2025 год - 110,85 тыс. руб.; рассчитаны исходя из экономически обоснованного объема потребления - 10239 кВт.ч., и плановой (расчетной) стоимости покупки 1 кВт.ч. в каждом расчетном периоде регулирования.

Расчет плановой стоимости покупки 1 тыс. кВт.ч. в расчетном периоде регулирования: в 2025 году 10826,30 руб./тыс. кВт.ч. произведен исходя из действующих цен на электроэнергию с учетом роста на 11,600 % в 2025 году;

Предложение ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России по статье расходов на электрическую энергию составляет: на 2025 год - 97,91 тыс. руб.

По данной статье дополнительно включены затраты в сумме: на 2025 год – 13,3 тыс. руб. в связи с уточнением плановой (расчетной) цены и экономически обоснованного объема электрической энергии.

Были проанализированы следующие документы: данные о фактическом потреблении электрической энергии за отчетный период, расчет планируемых расходов на электроэнергию на период регулирования, договор энергоснабжения, дополнительное соглашение с , сч./фактуры и акты приема-передачи за отчетный период.

На основании изложенного, уровень расходов на приобретение энергетических ресурсов составит:

в 2025 году - 732,44 тыс. руб.

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

Так как ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России не эксплуатирует объекты, находящиеся 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 отсутствие 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.

ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России 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 2023 года, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, рассчитана с учетом пунктов 29-31 Основ ценообразования по формуле 26 Методических указаний в размере 1372,26 тыс. руб., в том числе:.

Фактические операционные расходы 2023 года определены в соответствии с пунктом 56 Методических указаний в размере 750,27 тыс. руб. исходя из базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Фактические операционные расходы года 2023 года в сумме 750,27 тыс. руб. определены исходя из базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования 693,06 тыс. руб., индекса эффективности

операционных расходов 1% с учетом фактического индекса потребительских цен 0,059 взамен прогнозного 0,060, учтенного при установлении тарифов на 2023 год, коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности 0,75 и фактического индекса изменения количества активов (ИКА) в 2023 году. Фактический ИКА соответствует ИКА, учтенному при установлении тарифов на 2023 год, вследствие неизменности активов регулируемой организации.

Фактические операционные расходы 2023 года, определенные экспертом в сумме 750,27 тыс. руб., ниже планируемых операционных расходов, учтенных при корректировке долгосрочного тарифа на 2023 год (750,98 тыс. руб.), вследствие снижения фактического ИПЦ 2023 года (0,059) относительно планового (0,060).

Фактические операционные расходы 2023 года, определенные экспертом, ниже фактических операционных расходов учтенных регулируемой организацией (2416,66 тыс. руб.).

Предложение регулируемой организации об уровне операционных расходов не соответствует требованиям Методических указаний и Основам ценообразования в сфере теплоснабжения.

Фактические неподконтрольные расходы в 2023 году определены на основании документально подтвержденных имевших место неподконтрольных расходов с учетом пунктов 13,45 Основ ценообразования в сумме 211,17 тыс. руб.

Предложение регулируемой организации по факту неподконтрольных расходов сумма составила - 368,37 тыс. руб., что выше принятого экспертом на - 157,20 тыс. руб., что не соответствует плановым расходам:

Фактические затраты по статье «Отчисления на социальные нужды» учтены в размере 211,17 тыс. руб., исходя из планового размера расходов на 2023 год.

В предложении о корректировке филиалом ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России 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 2023 год; расчет по страховым взносам за 2023 год с квитанцией о приеме налоговой декларации.

На основании изложенного фактические неподконтрольные расходы регулируемой организации в 2023 году составили 211,17 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов в 2023 году, определены исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 56 Методических указаний.

Расходы на топливо при производстве тепловой энергии в 2023 году определены в размере 341,59 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 2023 год, в размере 252,52 кг у.т./Гкал, что ниже предложения регулируемой организации на 210,83 тыс. руб.;

фактического объема отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии в 2023 году, 168,06 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 настоящему Методическим указаниям с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива в размере 8051,58 руб./т.у.т., что соответствует предложению регулируемой организации.

В предложении о корректировке организацией представлены следующие материалы: договор поставки угля; счета-фактуры по углю.

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

Расходы на приобретение электроэнергии определены в размере 69,23 тыс. руб., исходя из:

объема потребления электроэнергии, учтенного при установлении тарифов 12,84 тыс. кВтч.;

фактического объема отпуска тепловой энергии с коллекторов в 2023 году 168,06 Гкал;

фактической нерегулируемой цены на электроэнергию в размере 8,70 руб./кВтч, обоснованной регулируемой организацией;

В предложении о корректировке филиалом ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России представлены следующие материалы: данные о фактическом потреблении электрической энергии за 2023 г.; договор энергоснабжения, сч./фактуры и акты приема-передачи.

Регулируемая организация не заявляла нормативную прибыль.

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 не достижения 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 2023 год не учитывались.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2023 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска и тарифов, установленных в отношении ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России, составляет 407,04 тыс. руб.

Организация заявляла корректировку НВВ по итогу 2023 г на 2025 год в размере 1846,17 тыс. руб. с ростом НВВ.

Согласно пунктам 11 и 12 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования № 1075), отдельный учет объема тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов осуществляется регулируемой организацией с дифференциацией в том числе по системам теплоснабжения, субъектам Российской Федерации, а также по иным критериям в соответствии с единой системой классификации и отдельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, установленной федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

В соответствии с пунктом 4 Единой системы классификации и отдельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, утвержденной приказом ФСТ России от 12.04.2013 № 91 (Единая система классификации и отдельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций), ведение отдельного учета осуществляется на счетах и субсчетах Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций, утвержденного приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н (признан не нуждающимся в государственной регистрации, письмо Минюста России от 09.11.2000 № 9558-ЮД), в соответствии с учетной политикой (приложением к учетной политике) регулируемой организации.

Документы, подтверждающие ведение ФГБУ "ЦЖКУ" МИНОБОРОНЫ РОССИИ раздельного учета затрат относительно видов деятельности в соответствии с приказом ФСТ России от 12.04.2013 № 91, в Минтарифов ВО представлены не были.

На основании вышеизложенного, эксперту не представляется возможным оценить экономически обоснованные, документально подтвержденные и фактически понесенные убытки при осуществлении выработки и отпуска тепловой энергии потребителям. Следовательно, величина корректировки не может быть учтена экспертом Минтарифов ВО при формировании НВВ на 2025 год.

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

в 2025 году - 732,44 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 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России определены на 2025 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 Хохольское городское поселение, рабочий посёлок Хохольский ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в долгосрочном периоде, составят:

- с 1 января 2025г. по 30 июня 2025г.- 6984,86 руб. за 1Гкал (без НДС), на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31 декабря 2024г.;

- с 1 июля 2025г. по 31 декабря 2025г.- 7684,42 руб. за 1Гкал (без НДС), с ростом в 110,02 % к тарифу, действующему по состоянию на 31 декабря 2024г.

7. Рекомендации

В целях обеспечения безубыточной деятельности организации в долгосрочном периоде, соблюдения норм действующего законодательства ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России 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 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.

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

Решение:

11. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 26.11.2020 № 51/16 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) муниципального унитарного предприятия «Теплосеть», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Кривоносковского сельского поселения Россошанского муниципального района Воронежской области, на период 2021 - 2025 годов»

Выступили: Новикова Е.В., Гуськова Т.Л., Жегульская О.В., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

В связи с необходимостью дополнительной проработки данного вопроса, предлагается перенести его рассмотрение на более поздний срок.

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

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

12. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 26.11.2020 № 51/18 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Теплосеть», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Подгоренского сельского поселения Россошанского муниципального района Воронежской области, на период 2021 - 2025 годов»

Выступили: Новикова Е.В., Гуськова Т.Л., Жегульская О.В., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

В связи с необходимостью дополнительной проработки данного вопроса, предлагается перенести его рассмотрение на более поздний срок.

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

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

13. О внесении изменений в решение Правления Минтарифов ВО от 16.11.2023 № 55/5 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Теплосеть», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Шрамовского сельского поселения Россошанского муниципального района Воронежской области на период 2024-2028 годов»

Выступили: Новикова Е.В., Гуськова Т.Л., Жегульская О.В., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

В связи с необходимостью дополнительной проработки данного вопроса, предлагается перенести его рассмотрение на более поздний срок.

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

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

14. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 12.10.2023 № 45/30 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для акционерного общества «Конструкторское бюро химвавтоматики», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах городского округа город Воронеж, на период 2024 - 2028 годов»

Выступили: Попова Н.И., Гуськова Т.Л., Жегульская О.В., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

В связи с необходимостью дополнительной проработки данного вопроса, предлагается перенести его рассмотрение на более поздний срок.

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

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

15. О внесении изменений в решение Правления Минтарифов ВО от 30.11.2023 №59/54 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на водоотведение для муниципального унитарного предприятия Каширского сельского поселения «Каширская коммунальная служба», осуществляющего водоотведение в границах Каширского сельского поселения Каширского муниципального района Воронежской области, на период 2024-2028 годов»

Выступили: Попова Н.И., Гуськова Т.Л., Жегульская О.В., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

В связи с необходимостью дополнительной проработки данного вопроса, предлагается перенести его рассмотрение на более поздний срок.

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

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

16. О внесении изменений в решение Правления Минтарифов ВО от 24.10.2023 № 48/24 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на водоотведение для ордена Трудового Красного Знамени Сельскохозяйственного производственного кооператива «Лискинский» Лискинского района Воронежской области, осуществляющего водоотведение в границах Краснознаменского сельского поселения Лискинского муниципального района Воронежской области, на период 2024-2028 годов»

Выступили: Попова Н.И., Гуськова Т.Л., Жегульская О.В., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

В связи с необходимостью дополнительной проработки данного вопроса, предлагается перенести его рассмотрение на более поздний срок.

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

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

17. О внесении изменений в решение Правления Минтарифов ВО от 17.10.2023 г. №46/16 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для сельскохозяйственного обслуживающего потребительского кооператива «Верхнеикорецкого сельского поселения», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Верхнеикорецкого сельского поселения Бобровского муниципального района Воронежской области, на период 2024-2028 годов»

Выступили: Попова Н.И., Гуськова Т.Л., Жегульская О.В., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

В связи с необходимостью дополнительной проработки данного вопроса, предлагается перенести его рассмотрение на более поздний срок.

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

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

18. О внесении изменений в решение Правления Минтарифов ВО от 30.11.2023 №59/51 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на водоотведение для муниципального унитарного предприятия Каширского сельского поселения «Каширская коммунальная служба», осуществляющего водоотведение в границах Колодезянского сельского поселения Каширского муниципального района Воронежской области, на период 2024-2026 годов»

Выступили: Попова Н.И., Гуськова Т.Л., Жегульская О.В., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

В связи с необходимостью дополнительной проработки данного вопроса, предлагается перенести его рассмотрение на более поздний срок.

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

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

19. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 17.11.2022 № 68/19 «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального казенного учреждения Петропавловского сельского поселения Петропавловского муниципального района Воронежской области «Петропавловское», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Петропавловского сельского поселения Петропавловского муниципального района Воронежской области, на период 2023-2025 годов»

Выступили: Попова Н.И., Гуськова Т.Л., Жегульская О.В., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

В связи с необходимостью дополнительной проработки данного вопроса, предлагается перенести его рассмотрение на более поздний срок.

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

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

20. О внесении изменений в решение Правления Минтарифов ВО от 30.11.2023 №59/55 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия Каширского сельского поселения «Каширская коммунальная служба», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Каширского сельского поселения Каширского муниципального района Воронежской области, на период 2024-2028 годов»

Выступили: Попова Н.И., Гуськова Т.Л., Жегульская О.В., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

В связи с необходимостью дополнительной проработки данного вопроса, предлагается перенести его рассмотрение на более поздний срок.

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

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

21. О внесении изменений в решение Правления Минтарифов ВО от 15.11.2022 №66/79 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия Каширского сельского поселения «Каширская коммунальная служба», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Кондрашкинского сельского поселения Каширского муниципального района Воронежской области, на период 2023-2027 годов»

Выступили: Попова Н.И., Гуськова Т.Л., Жегульская О.В., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

В связи с необходимостью дополнительной проработки данного вопроса, предлагается перенести его рассмотрение на более поздний срок.

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

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

22. О внесении изменения в решение Правления ДГРТ ВО от 18.12.2020 №58/133 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям, расположенным на территории Девицкого сельского поселения (село Девица) Семилукского муниципального района Воронежской области, на период 2021 - 2025 годов»

Выступили: Алифиренко Ф.А., Гуськова Т.Л., Жегульская О.В., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

В связи с необходимостью дополнительной проработки данного вопроса, предлагается перенести его рассмотрение на более поздний срок.

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

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

23. О внесении изменений в решение Правления Минтарифов ВО от 17.10.2023 №46/8 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для сельскохозяйственного обслуживающего потребительского кооператива «Липовского сельского поселения», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Липовского сельского поселения Бобровского муниципального района Воронежской области, на период 2024-2028 годов»

Выступили: Попова Н.И., Гуськова Т.Л., Жегульская О.В., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

В связи с необходимостью дополнительной проработки данного вопроса, предлагается перенести его рассмотрение на более поздний срок.

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

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

24. О внесении изменений в решение Правления Минтарифов ВО от 30.11.2023 №59/52 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия Каширского сельского поселения «Каширская коммунальная служба», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Колодезянского сельского поселения Каширского муниципального района Воронежской области, на период 2024-2026 годов»

Выступили: Попова Н.И., Гуськова Т.Л., Жегульская О.В., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

В связи с необходимостью дополнительной проработки данного вопроса, предлагается перенести его рассмотрение на более поздний срок.

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

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

25. О внесении изменений в решение Правления Минтарифов ВО от 26.10.2023 № 49/8 «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: Попова Н.И., Гуськова Т.Л., Жегульская О.В., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

В связи с необходимостью дополнительной проработки данного вопроса, предлагается перенести его рассмотрение на более поздний срок.

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

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

26. О внесении изменений в решение Правления Минтарифов ВО от 17.10.2023 №46/15 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для сельскохозяйственного обслуживающего кооператива «Пчелиновского сельского поселения», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Пчелиновского сельского поселения Бобровского муниципального района Воронежской области, на период 2024-2028 годов»

Выступили: Попова Н.И., Гуськова Т.Л., Жегульская О.В., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

В связи с необходимостью дополнительной проработки данного вопроса, предлагается перенести его рассмотрение на более поздний срок.

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

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

27. О внесении изменений в решение Правления Минтарифов ВО от 31.10.2023 №50/1 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность) для открытого акционерного общества «Российские железные дороги», поставляемую потребителям, расположенным на территории Воронцовского сельского поселения (село Воронцовка) Павловского муниципального района Воронежской области, на период 2024-2028 годов»

Выступили: Алифиренко Ф.А., Гуськова Т.Л., Жегульская О.В., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

В связи с необходимостью дополнительной проработки данного вопроса, предлагается перенести его рассмотрение на более поздний срок.

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

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

28. О внесении изменения в решение Правления Минтарифов ВО от 24.10.2023 №48/4 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность) для открытого акционерного общества «Российские железные дороги», поставляемую потребителям, расположенным на территории городского поселения - город Новохоперск (система теплоснабжения котельной по адресу: пл. Железнодорожная, д.15) Новохоперского муниципального района Воронежской области, на период 2024 - 2028 годов»

Выступили: Алифиренко Ф.А., Гуськова Т.Л., Жегульская О.В., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Объект экспертизы - предложение, представленное ОАО «РЖД» Новохоперского муниципального района -города Новохоперск (далее также, регулируемая организация), о проведении корректировки долгосрочного тарифа на тепловую энергию, установленного на период 2024-2028 годов МИУТ. Дело об установлении тарифов на тепловую энергию в отношении ОАО «РЖД» Новохоперского муниципального района -города Новохоперск (далее также регулируемая организация) открыто приказом Минтарифов ВО от 15.05.2024 № 490-Д.

Цель экспертизы - уточнение плановой необходимой валовой выручки на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Методология работы - экспертиза предложений о корректировке на период 2025-2028 годов долгосрочного тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «РЖД» Новохоперского муниципального района -города Новохоперск потребителям городское поселение - город Новохоперск, 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 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, разработанных Минэкономразвития России, одобренных Правительством Российской Федерации (далее – Прогноз социально-экономического развития).

Результат экспертизы - экспертная оценка экономически обоснованного размера тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ОАО «РЖД» Новохоперского муниципального района -города Новохоперск в 2025-2028 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 ОАО «РЖД» Новохоперского муниципального района -города Новохоперск по некомбинированная выработка, передача и сбыт.

При расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, учтено применение ОАО «РЖД» Новохоперского муниципального района -города Новохоперск ОСНО.

Приказом Минтарифов ВО от 24.10.2023 № 48/4 для ОАО «РЖД» Новохоперского муниципального района -города Новохоперск установлены тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям городское поселение - город Новохоперск, с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2024 по 30.06.2024 - 2628,22 руб. за 1 Гкал (без НДС);

- с 01.07.2024 по 31.12.2024 - 2889,62 руб. за 1 Гкал (без НДС);

ОАО «РЖД» Новохоперского муниципального района -города Новохоперск 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.

ОАО «РЖД» Новохоперского муниципального района -города Новохоперск является государственным предприятием.

ОАО «РЖД» Новохоперского муниципального района -города Новохоперск 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 начальника Лискинского территориального участка Юго-Восточной дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по теплоснабжению - филиала ОАО «РЖД» Кулова Марата Ахсарбековича.

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, в течение 30 календарных дней с момента подачи регулируемой организацией заявления об установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения в Минтарифов ВО, опубликовано в сети Интернет предложение о размере тарифов 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. Предложение организации по тарифам, размещенное на сайте ЕИАС <https://ri.eias.ru>, соответствует тарифной заявке, представленной в орган регулирования.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ОАО «РЖД» Новохоперского муниципального района -города Новохоперск, исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ОАО «РЖД» Новохоперского муниципального района -города Новохоперск.

ОАО «РЖД» представило предложения о величине затрат, включаемых в НВВ при формировании тарифов на тепловую энергию на 2025-2028 годы.

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

2.1. Анализ основных технико-экономических показателей, обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии.

Организация эксплуатирует 1 угольную котельную с установленной мощностью 1,598 Гкал/ч. использующей в качестве топлива - уголь, и тепловые сети протяженностью 0,521 км. Отопительный период - 7 месяцев. Население отсутствует

Предложение ОАО «РЖД» по объему полезного отпуска тепловой энергии в период 2025-2028 годов составляет 1663,53 Гкал.

Объем полезного отпуска тепловой энергии, принятой Минтарифов ВО предложения регулируемой организации на -125,53 Гкал, в связи с уточнением величины по итогам анализа отпуска за последние три года в отсутствие утвержденной схемы теплоснабжения г. Новохоперск.

При установлении долгосрочного тарифа на тепловую энергию объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, в отсутствии утвержденных нормативов, учтен в размере 31,00 Гкал.

Расчетный объем отпуска в сеть тепловой энергии в период 2025-2028 годов определен в количестве 1569,00 Гкал.

Удельный расход топлива на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов, при установлении долгосрочного тарифа учтен в размере 186,86 кг у.т./Гкал.

Расход условного топлива в период 2025-2028 годов составит 293,18 т у.т.

Объем потребления электроэнергии в долгосрочном периоде регулирования принят в количестве 52000,00 кВт.ч. Поставка электроэнергии осуществляется ПАО "Русэнергосбыт" по уровню напряжения: ВН,

Среднесписочная численность персонала, занятого в регулируемой деятельности ОАО «РЖД» Новохоперского муниципального района -города Новохоперск, принята в количестве – 4,00 шт.ед., в том числе: основной - 2,50 шт. ед. ремонтный - 1,50 шт. ед.

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

2.2 Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

Экспертом осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на период 2025-2028 годов, в соответствии с Методическими указаниями с учетом предложений, представленных ОАО «РЖД» Новохоперского муниципального района -города Новохоперск.

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

1) базовый уровень операционных расходов, установленный в соответствии с пунктом 37 Методических указаний – 1268,57 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 ОАО «РЖД», 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 2025-2028 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 2025-2028 годов, размера корректировки НВВ на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2023 году и индексов потребительских цен на 2024 и 2025 год.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), определена в размере 0 тыс. руб. в отсутствии установленных плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения.

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 Минтарифов в объеме:

- 2025 год - 4630,73 тыс. руб.;

- 2026 год - 4806,01 тыс. руб.;

- 2027 год - 4977,30 тыс. руб.;

- 2028 год - 5155,03 тыс. руб.;

В целях корректировки долгосрочного тарифа плановая НВВ 2025-2028 годов уточнена экспертом Минтарифов с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, за исключением долгосрочных параметров регулирования, исходя из скорректированных операционных расходов, скорректированных

неподконтрольных расходов, скорректированных расходов на приобретение энергетических ресурсов.

Скорректированные операционные (подконтрольные) расходы на период 2025-2028 годы рассчитаны исходя из:

- базового уровня операционных расходов – 1268,57 тыс. руб.;
- 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 (2025 год - 1,058, 2026 год - 1,043, 2027 год - 1,040, 2028 год - 1,040);
- коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, установленного равным 0,75;

Уровень операционных (подконтрольных) расходов составляет:

на 2025 год - 1328,72 тыс. руб.

на 2026 год - 1371,99 тыс. руб.

на 2027 год - 1412,60 тыс. руб.

на 2028 год - 1454,41 тыс. руб.

Предложение ОАО «РЖД» Новохоперского муниципального района -города Новохоперск об уровне операционных расходов составляет на 2025 год - 5441,78 тыс. руб., 2026 год - 7542,31 тыс. руб., 2027 год - 10453,64 тыс. руб., 2028 год - 14488,75 тыс. руб.

Предложение регулируемой организации скорректировано экспертами Минтарифов за счет уточнения индекса потребительских цен, определенного на основании параметров Прогноза социально-экономического развития.

Неподконтрольные расходы долгосрочного периода регулирования экспертами Минтарифов определены в размерах:

на 2025 год - 316,74 тыс. руб.;

на 2026 год - 322,41 тыс. руб.;

на 2027 год - 328,31 тыс. руб.;

на 2028 год - 334,44 тыс. руб.;

Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей приняты при расчете НВВ сумме: на 2025 год - 175,00 тыс. руб.; на 2026 год - 175,00 тыс. руб.; на 2027 год - 175,00 тыс. руб.; на 2028 год - 175,00 тыс. руб.;

Предложение ОАО «РЖД» Новохоперского муниципального района -города Новохоперск по статье - расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей составляет: на 2025 год - 234,38 тыс. руб., на 2026 год - 235,01 тыс. руб., на 2027 год - 235,55 тыс. руб., на 2028 год - 236,11 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2025 год - 59,38 тыс. руб., на 2026 год - 60,01 тыс. руб., на 2027 год - 60,55 тыс. руб., на 2028 год - 61,11 тыс. руб. за счет уточнения остаточной стоимости имущества, облагаемого налогом. Уточнена величина имущественного налога. Налог на землю принят в соответствии с подтверждающими документами и предложением предприятия.

При корректировке тарифов на тепловую энергию на период регулирования Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду исключены в полном объеме.

Предложение ОАО «РЖД» Новохоперского муниципального района -города Новохоперск по статье - расходы за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду составляет: на 2025 год - 5,50 тыс. руб., на 2026 год - 5,80 тыс. руб., на 2027 год - 6,00 тыс. руб., на 2028 год - 6,20 тыс. руб.

В предложении о корректировке тарифов на тепловую энергию ОАО «РЖД» не представлены следующие материалы: расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду на период регулирования; расчет суммы платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными источниками; расчет платы за размещение отходов; расшифровка неподконтрольных расходов 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 или лимитов" за фактический период; декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за отчетный период

Расходы на обязательное страхование исключены в полном объеме.

Предложение ОАО «РЖД» Новохоперского муниципального района -города Новохоперск по статье - расходы на обязательное страхование составляет: на 2025 год - 8,29 тыс. руб., на 2026 год - 8,62 тыс. руб., на 2027 год - 8,96 тыс. руб., на 2028 год - 9,32 тыс. руб.

В обоснование расходов организация не представила следующие документы: пообъектный перечень планируемого к страхованию имущества, 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.

Расходы на страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда приняты при расчете НВВ сумме: на 2025 год - 141,74 тыс. руб.; на 2026 год - 147,41 тыс. руб.; на 2027 год - 153,31 тыс. руб.; на 2028 год - 159,44 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 ОАО «РЖД» Новохоперского муниципального района -города Новохоперск по статье - расходы на страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда составляет: на 2025 год - 502,79 тыс. руб., на 2026 год - 543,02 тыс. руб., на 2027 год - 589,46 тыс. руб., на 2028 год - 633,37 тыс. руб.

По данной статье скорректированы в сторону снижения затраты в сумме: на 2025 год - 361,05 тыс. руб., на 2026 год - 395,61 тыс. руб., на 2027 год - 436,15 тыс. руб., на 2029 год - 473,93 тыс. руб.

Корректировка затрат произведена экспертами Минтарифов 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 ОАО «РЖД»; расчет по страховым взносам за отчетный период ОАО «РЖД» с квитанцией о приеме налоговой декларации в электронном виде.

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

Расчет расходов на топливо выполнен как сумма произведений следующих величин:

- 1) удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;
- 2) плановая (расчетная) цена на топливо с учетом затрат на его доставку и хранение;
- 3) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии».

Расходы на топливо в сумме на 2025 год – 2683,97 тыс. руб., на 2026 год – 2791,33 тыс. руб., на 2027 год - 2902,98 тыс. руб., на 2028 год - 3019,10 тыс. руб., определены исходя из удельного расхода топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии в количестве 186,86 кг. у.т./Гкал., планового (расчетного) объема отпуска тепловой энергии 1,569 тыс.Гкал. и плановой (расчетной) цены на условное топливо в 2025 году – 9160,31 руб./т.у.т., в 2026 году – 9526,72 руб./т.у.т., в 2027 году - 9907,78 руб./т.у.т., в 2028 году - 10304,10 руб./т.у.т.,

Расчет плановой цены на условное топливо произведен исходя из цен на уголь, установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов, с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива.

В соответствии с прогнозными показателями и основными параметрами, определенными в Прогнозе социально-экономического развития учтен рост цен на уголь принят в размере: на 2025 год - 4,00 %, на 2026 год - 4,00 %, на 2027 год - 4,00 %, на 2028 год - 4,00 %,

Предложение ОАО «РЖД» Новохоперского муниципального района -города Новохоперск по статье расходов на топливо составляет: на 2025 год - 3315,32 тыс. руб., на 2026 год - 3393,85 тыс. руб., на 2027 год - 3475,52 тыс. руб., на 2028 год - 3560,46 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на 2025 год – 631,35 тыс. руб., на 2026 год – 602,52 тыс. руб., на 2027 год – 572,54 тыс. руб., на 2028 год – 541,36 тыс. руб.

Цена угля принята экспертом Минтарифов ВО на 2025 год в размере 7351,32 руб./т. в соответствии с фактически сложившейся в отчетном периоде и прогнозным индексом роста цен на уголь.

Экспертом проанализированы следующие материалы: расшифровка по статье "Затраты на топливо. Уголь" на 2025 год; копия договора поставки угля реестр счетов-фактур по углю за 2023 год, 2024 год, отчетную информацию, представленную 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 2025 год - 301,30 тыс. руб.; на 2026 год - 320,28 тыс. руб.; на 2027 год - 333,41 тыс. руб.; на 2028 год - 347,08 тыс. руб.; рассчитаны исходя из экономически обоснованного объема потребления - 52000 кВт.ч., и плановой (расчетной) стоимости покупки 1 кВт.ч. в каждом расчетном периоде регулирования.

Расчет плановой стоимости покупки 1 тыс. кВт.ч. в расчетном периоде регулирования: в 2025 году 5794,30 руб./тыс. кВт.ч. в 2026 году 6159,30 руб./тыс. кВт.ч. в 2027 году 6411,80 руб./тыс. кВт.ч. в 2028 году 6674,70 руб./тыс. кВт.ч. произведен исходя из действующих цен на электроэнергию с учетом роста на 11,600 % в 2025 году; на 6,300 % в 2026 году; на 4,100 % в 2027 году; на 4,100 % в 2028 году;

Предложение ОАО «РЖД» Новохоперского муниципального района -города Новохоперск по статье расходов на электрическую энергию составляет: на 2025 год - 346,14 тыс. руб. на 2026 год - 363,76 тыс. руб. на 2027 год - 382,01 тыс. руб. на 2028 год - 400,89 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2025 год - 43,48 тыс. руб. на 2026 год - 48,60 тыс. руб. на 2027 год - 53,81 тыс. руб. на 2028 год – 53,81 тыс. руб. в связи с уточнением плановой (расчетной) цены и экономически обоснованного объема электрической энергии.

Были проанализированы следующие документы: данные о фактическом потреблении электрической энергии за отчетный период, расчет планируемых расходов на электроэнергию на период регулирования, договор энергоснабжения, сч./фактуры и акты приема-передачи за отчетный период.

На основании изложенного, уровень расходов на приобретение энергетических ресурсов составит:

в 2025 году - 2985,27 тыс. руб.;

в 2026 году - 3111,61 тыс. руб.;
в 2027 году - 3236,39 тыс. руб.;
в 2028 году - 3366,18 тыс. руб.

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

Так как ОАО «РЖД» 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.

Прибыль от регулируемого вида деятельности, исключены в полном объеме в связи с отсутствием обоснованного расчета выплат социального характера со ссылкой на положение коллективного договора и отраслевых тарифных соглашений, с должностным перечнем работников, которым полагается данная выплата

Предложение ОАО «РЖД» Новохоперского муниципального района -города Новохоперск об экономически обоснованном уровне прибыли составляет: на 2025 г. - 372,43 тыс. руб., на 2026 г. - 418,43 тыс. руб., на 2027 г. - 461,44 тыс. руб., на 2028 г. - 512,84 тыс. руб.

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 2023 года, определенная на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, рассчитана с учетом пунктов 29-31 Основ ценообразования по формуле 26 Методических указаний в размере 6357,03 тыс. руб., в том числе:.

Фактические операционные расходы 2023 года определены в соответствии с пунктом 56 Методических указаний в размере 1066,69 тыс. руб. исходя из базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Фактические операционные расходы года 2023 года в сумме 1066,69 тыс. руб. определены исходя из базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования тыс. руб., индекса эффективности операционных

расходов 1% с учетом фактического индекса потребительских цен 0,059 взамен прогнозного 0,060, учтенного при установлении тарифов на 2023 год, коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности 0,75 и фактического индекса изменения количества активов (ИКА) в 2023 году. Фактический ИКА соответствует ИКА, учтенному при установлении тарифов на 2023 год, вследствие неизменности активов регулируемой организации.

Фактические операционные расходы 2023 года, определенные экспертом, ниже фактических операционных расходов учтенных регулируемой организацией (3926,25 тыс. руб.).

Предложение регулируемой организации об уровне операционных расходов не соответствует требованиям Методических указаний и Основам ценообразования в сфере теплоснабжения.

Фактические неподконтрольные расходы в 2023 году определены на основании документально подтвержденных имевших место неподконтрольных расходов с учетом пунктов 13,45 Основ ценообразования в сумме 446,95 тыс. руб.

Предложение регулируемой организации по факту неподконтрольных расходов сумма составила - 1079,5 тыс. руб., что ниже принятого экспертом на – 632,55,00 тыс. руб., на следующих основаниях:

Фактические затраты по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» учтены в размере 179,95 тыс. руб., в том числе: налог на землю – 129,88 тыс. руб., налог на имущество – 45,12 тыс. руб.

По данной статье экономически обоснованные расходы ниже предложения регулируемой организации на 40,64 тыс. руб. за счет уточнения остаточной стоимости имущества, облагаемого налогом. Уточнена величина имущественного налога. Налог на землю принят в соответствии с подтверждающими документами и предложением предприятия.

Фактические затраты по статье «Отчисления на социальные нужды» учтены в размере 267 тыс. руб., исходя из планового размера расходов за 2023 год.

В предложении о корректировке филиалом ОАО «РЖД» 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 2023 год; расчет по страховым взносам за 2023 год с квитанцией о приеме налоговой декларации.

Фактические расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» исключены в полном размере 388,41 тыс. руб. Регулируемой организацией не представлены обоснованные материалы: инвентарные карточки учета объекта ОС по форме № ОС-6, регистрами бухгалтерского учета по счетам 43, 20, 26 за 2023 год,

Расходы на приобретение энергетических ресурсов в 2023 году, определены исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 56 Методических указаний.

Расходы на топливо при производстве тепловой энергии в 2023 году определены в размере 3130,71 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 2023 год, в размере 180,93 кг у.т./Гкал, что соответствует предложению регулируемой организации;

фактического объема отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии в 2023 году, 1941 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 настоящему Методическим указаниям с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива в размере 8914,71 руб./т.у.т., что соответствует предложению регулируемой организации.

В предложении о корректировке филиалом ЛТУ ЮВ ДТВ - СП ЦДТВ - филиала ОАО "РЖД" представлены следующие материалы: копия договора поставки угля; счета-фактуры по углю за отчетный период, расчет цены на условное топливо.

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 163,28 тыс. руб., исходя из:

объема потребления электроэнергии, учтенного при установлении тарифов 42,62 тыс. кВтч.;

фактического объема отпуска тепловой энергии с коллекторов в 2023 году 1941,00 Гкал;

фактической нерегулируемой цены на электроэнергию в размере 4,75 руб./кВтч, обоснованной регулируемой организацией;

В предложении о корректировке филиалом ОАО «РЖД» представлены следующие материалы: данные о фактическом потреблении электрической энергии за 2023 г.; договор энергоснабжения.

Регулируемая организация не заявляла нормативную прибыль.

По статье – Корректировка экспертом приняты затраты в сумме 1549,40 тыс. руб. с учетом планового значения на 2023 год в соответствии с требованием Основ ценообразования и Методических указаний.

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 2023 год не учитывались.

Выручка от реализации тепловой энергии в 2023 году, определенная исходя из фактического объема полезного отпуска и тарифов, установленных в отношении ОАО «РЖД», составляет 4546,82 тыс. руб.

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 2025 год, составляет 1810,21 тыс. руб. с ростом НВВ, что с учетом индексов потребительских цен, определенных на основании параметров прогноза социально-экономического развития на 2024 (1,08) и 2025 годы (1,058) составляет 2068,42 тыс. руб. с ростом НВВ.

В отсутствие предложения регулируемой организации данная корректировка экспертом не учтена.

Экспертом Минтарифов ВО по итогам долгосрочного периода регулирования (2019-2023гг.) по данным бухгалтерской и статистической отчетности регулируемой организации проведен анализ фактических операционных расходов.

Фактические операционные расходы ОАО «РЖД» составляют (13447,68) тыс. руб., что больше операционных расходов, учтенных при установлении тарифов в долгосрочном периоде регулирования- (4972,74) тыс. руб.

Превышение фактических операционных расходов ОАО «РЖД» над операционными расходами, учтенными при установлении долгосрочных тарифов, подтвержденных органом регулирования, в подтверждении экономического обоснования и документального подтверждения данными бухгалтерской и статистической отчетности, экспертом Минтарифов ВО не выявлено.

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

- на 2025 год - 4630,73 тыс. руб.;
- на 2026 год - 4806,01 тыс. руб.;
- на 2027 год - 4977,30 тыс. руб.;
- на 2028 год - 5155,03 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 ОАО «РЖД» Новохоперского муниципального района -города Новохоперск определены на 2025-2028 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 городского поселения - город Новохоперск ОАО «РЖД» Новохоперского муниципального района -города Новохоперск в долгосрочном периоде, составят:

- с 1 января 2025г. по 30 июня 2025г.- 2889,62 руб. за 1Гкал (без НДС), на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31 декабря 2024г.;
- с 1 июля 2025г. по 31 декабря 2025г.- 3208,72 руб. за 1Гкал (без НДС), с ростом в 111,04 % к тарифу, действующему по состоянию на 31 декабря 2024г.
- с 1 января 2026г. по 30 июня 2026г.- 3108,72 руб. за 1Гкал (без НДС), со снижением тарифа, действующего по состоянию на 31 декабря 2025г.;
- с 1 июля 2026г. по 31 декабря 2026г.- 3151,15 руб. за 1Гкал (без НДС), со снижением в 98,21 % к тарифу, действующему по состоянию на 31 декабря 2025г.
- с 1 января 2027г. по 30 июня 2027г.- 3151,15 руб. за 1Гкал (без НДС), на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31 декабря 2026г.;
- с 1 июля 2027г. по 31 декабря 2027г.- 3375,01 руб. за 1Гкал (без НДС), с ростом в 107,10 % к тарифу, действующему по состоянию на 31 декабря 2026г.
- с 1 января 2028г. по 30 июня 2028г.- 3345,01 руб. за 1Гкал (без НДС), со снижением тарифа, действующего по состоянию на 31 декабря 2027г.;
- с 1 июля 2028г. по 31 декабря 2028г.- 3362,81 руб. за 1Гкал (без НДС), с ростом в 100,53 % к тарифу, действующему по состоянию на 31 декабря 2027г.

7. Рекомендации

В целях обеспечения безубыточной деятельности организации в долгосрочном периоде, соблюдения норм действующего законодательства ОАО «РЖД» Новохоперского муниципального района -города Новохоперск 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 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.

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

Решение:

Принято единогласно.

Председатель Правления

Жегульская О.В.

Члены Правления:

Гуськова Т.Л.

Попова Н.И.

Хицкова Е.В.

Цыганкова Е.М.