МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ
ПРОТОКОЛ

ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ

от 05 декабря 2023 г. № 60

г. Воронеж

Председательствовал: Шелякина Л.Г. – Министр
Присутствовали:
Члены Правления Минтарифов ВО:

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

Колесникова Л.А. – Заместитель начальника отдела тарифов на теплоэнергию и твердое топливо

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

Хицкова Е.В. – Начальник отдела тарифов на электроэнергию

Цыганкова Е.М. – 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 долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность) для акционерного общества «Конструкторское бюро химавтоматики», поставляемую потребителям, расположенным на территории городского округа город Воронеж (за исключением системы теплоснабжения котельной по адресу: ул. Ворошилова, 20), на период 2024-2028 годов

2. Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области на 2024 год

3. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 18.12.2020 № 58/36 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на транспортировку сточных вод для федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации, осуществляющего водоотведение потребителей в границах городского поселения - город Богучар Богучарского муниципального района Воронежской области, на период 2021-2025 годов»

4. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для закрытого акционерного общества «Воронежский комбинат строительных материалов», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах городского округа город Воронеж на период 2024-2028 годы

5. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую МКП «Воронежтеплосеть» (из тепловой сети систем теплоснабжения котельных, расположенных по адресам: г. Воронеж, ул. Никитинская, 27, ул. Кольцовская, 44, ул. Еремеева, 25, ул. 9 Января, 49) потребителям, расположенным на территории городского округа город Воронеж, на период 2024 - 2028 годов

6. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Агропроект», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах Усманского 1-го сельского поселения (село Новая Усмань) Новоусманского муниципального района Воронежской области на период 2024-2028 годы

7. О внесении изменения в решение Правления ДГРТ ВО от 02.12.2021 № 65/34 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Контакт» потребителям, расположенным на территории городского поселения - город Лиски Лискинского муниципального района Воронежской области, на период 2022 - 2026 годов

8. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность) для воронежского вагоноремонтного завода акционерного общества «Вагонреммаш», поставляемую потребителям, расположенным на территории городского округа город Воронеж , на период 2024-2028 годов

9. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Энергия», поставляемую потребителям, расположенным на территории Борисоглебского городского округа Воронежской области, на период 2024-2028 годов

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

11. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для муниципального казенного предприятия «Подгоренский центр коммунальных услуг», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах Подгоренского городского поселения (поселок городского типа Подгоренский) Воронежской области на период 2024-2028 годы

12. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Мамон-Теплосеть», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах Верхнемамонского сельского поселения (село Верхний Мамон), Гороховского сельского поселения, Лозовского 1-е сельского поселения Верхнемамонского муниципального района Воронежской области на период 2024-2028 годы

13. О внесении изменения в решение Правления ДГРТ ВО от 18.11.2022 № 69/201 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые муниципальным казенным предприятием городского округа город Воронеж «Воронежтеплосеть» на участках от закрытого акционерного общества «Воронежский комбинат строительных материалов»,

Воронежского вагоноремонтного завода - филиала акционерного общества «Вагонреммаш», общества с ограниченной ответственностью «Святогор», акционерного общества «Конструкторское бюро химавтоматики» на территории городского округа город Воронеж, на период 2023 - 2027 годов»

14. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Аннинского муниципального унитарного предприятия «Водоканал», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Аннинского городского поселения, Архангельского сельского поселения, Бродовского сельского поселения, Садовского сельского поселения Аннинского муниципального района Воронежской области, на период 2024-2028 годов

15. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 17.12.2020 № 57/11 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Аннинского муниципального унитарного предприятия «Водоканал», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Верхнетойденского сельского поселения Аннинского муниципального района Воронежской области, на период 2021-2025 годов»

16. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 25.11.2021 № 62/3 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Аннинского муниципального унитарного предприятия «Водоканал», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Нащекинского сельского поселения (село Нащекино) Аннинского муниципального района Воронежской области, на период 2022-2026 годов»

17. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на водоотведение для Аннинского муниципального унитарного предприятия «Водоканал», осуществляющего водоотведение в границах Аннинского городского поселения Аннинского муниципального района Воронежской области, на период 2024-2028 годов

18. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Аннинского муниципального унитарного предприятия «Водоканал», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Березовского сельского поселения (село Березовка) Аннинского муниципального района Воронежской области, на период 2024-2028 годов

19. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Аннинского муниципального унитарного предприятия «Водоканал», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Новожизненского сельского поселения (посёлок Новая Жизнь) Аннинского муниципального района Воронежской области, на период 2024-2028 годов

20. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Водоканал», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах городского поселения - город Лиски Воронежской области, на период 2024-2028 годов

21. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Водоканал», осуществляющего водоотведение в границах восточной части городского поселения - город Лиски Воронежской области на период 2024-2028 годов

22. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Водоканал», осуществляющего водоотведение в границах западной части городского поселения - город Лиски Воронежской области, на период 2024-2028 годов

23. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального казенного предприятия городского поселения - город Новохоперск «Сервис плюс»,

осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах городского поселения - город Новохоперск (город Новохоперск, рабочий посёлок Новохопёрский) Воронежской области, на период 2024-2028 годов

24. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВОот 17.11.2022 № 68/5 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального казенного предприятия городского поселения - город Новохоперск «Сервис плюс», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах городского поселения - город Новохоперск (село Алфёровка, село Каменка-Садовка, село Русаново, посёлок Большевик) Новохоперского муниципального района Воронежской области, на период 2024-2026 годов»

25. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на водоотведение для муниципального казенного предприятия городского поселения - город Новохоперск «Сервис плюс», осуществляющего водоотведение в границах городского поселения - город Новохоперск (рабочий посёлок Новохопёрский) Воронежской области, на период 2024-2028 годов

26. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 18.12.2020 № 58/349 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «Полигон», на период 2021 - 2025 годов»

27. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 18.12.2020 № 58/355 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «Богучарбытсервис», на период 2021 - 2025 годов»

28. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 18.12.2020 № 58/356 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «Жилсервис», на период 2021 - 2025 годов»

29. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 18.12.2020 № 58/361 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «Благоустройство», на период 2021 - 2025 годов

30. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 18.12.2020 № 58/358 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для муниципального унитарного предприятия «Давыдовское коммунальное хозяйство» Лискинского муниципального района Воронежской области, на период 2021 - 2025 годов»

31. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 18.12.2020 № 58/359 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «МУП по уборке города», на период 2021 - 2025 годов»

32. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 18.12.2020 № 58/11 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Россошанские коммунальные системы», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах городского поселения - город Россошь Россошанского муниципального района Воронежской области, на период 2021 - 2025 годов»

33. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 18.12.2020 № 58/362 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «Теплосеть плюс», на период 2021 - 2025 годов»

34. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 18.12.2020 № 58/352 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для индивидуального предпринимателя Лунева Алексея Ивановича, на период 2021 - 2025 годов»

35. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 18.12.2020 № 58/360 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для муниципального унитарного предприятия «Острогожский комбинат по благоустройству», на период 2021 - 2025 годов»

36. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 18.12.2020 № 58/350 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Павловского муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства, на период 2021 - 2025 годов»

37. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 18.12.2020 № 58/353 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «Подгоренский коммунальный центр», на период 2021 - 2025 годов»

38. Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «ЭКОСИСТЕМС», на период 2024 - 2028 годов

39. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 13.12.2021 № 68/7 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для сельскохозяйственного потребительского обслуживающего кооператива «Водоснабжение Митрофановского сельского поселения и хутора Новопавловка Михайловского сельского поселения», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Митрофановского сельского поселения (село Митрофановка) , Михайловского сельского поселения (хутор Новопавловка) Кантемировского муниципального района Воронежской области, на период 2022-2024 годов»

40. О внесении изменений в решение Правления от 16.11.2022 № 67/173 «Об установлении предельных тарифов на обработку твердых коммунальных отходов для акционерного общества «Экотехнологии», на период 2023 - 2027 годов

41. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 19.01.2023 № 2/7 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для муниципального казенного предприятия городского поселения город Калач «Благоустройство» на период 2023 - 2025 годов»

42. Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для муниципального унитарного предприятия Таловского городского поселения Таловского муниципального района Воронежской области «Вымпел», на период 2024-2026 годов

43. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 18.12.2020 № 58/354 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для муниципального унитарного предприятия г. Россоши спецавтобаза «Коммунальник», на период 2021 - 2025 годов»

44. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 16.11.2022 № 67/160 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «ЭкоСФЕРА», на период 2023 - 2027 годов»

45. Об установлении предельных тарифов на обработку твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью Содружество управляющих компаний «Регион 45», на период 2024 - 2028 годов

46. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Эртильское» городского поселения-город Эртиль Эртильского муниципального района Воронежской области, осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах городского поселения - город Эртиль Воронежской области, на период 2024-2028 годов

47. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 18.12.2020 № 58/347 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «ПОЭТРО-ПОЛИГОН», на период 2021 - 2025 годов»

48. О внесении изменений в решение Правления от 18.12.2020 № 58/346 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для муниципального унитарного предприятия городского округа город Нововоронеж «Аквасервис», на период 2021 - 2025 годов»

49. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального предприятия «Павловскводоканал», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах городского поселения - город Павловск Воронежской области на период 2024-2028 годов

50. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на водоотведение для муниципального предприятия «Павловскводоканал», осуществляющего водоотведение в границах городского поселения - город Павловск Воронежской области, на период 2024-2028 годов

51. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 23.11.2021 № 61/1 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального казенного предприятия городского округа город Воронеж «Воронежтеплосеть», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах городского округа город Воронеж (микрорайон Масловка), на период 2022-2024 годов»

52. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на водоотведение (очистку сточных вод) для муниципального предприятия «Павловскводоканал», осуществляющего водоотведение в границах городского поселения - город Павловск, Елизаветовского сельского поселения Павловского муниципального района Воронежской области на период 2024-2028 годов

53. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 23.11.2021 № 61/2 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на водоотведение для муниципального казенного предприятия городского округа город Воронеж «Воронежтеплосеть», осуществляющего водоотведение в границах городского округа город Воронеж (микрорайон Масловка), на период 2022-2024 годов»

54. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 12.11.2021 № 58/1 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Острогожскгидроресурс», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах городского поселения – город Острогожск (улицы Вокзальная, Привокзальная) Острогожского муниципального района Воронежской области на период 2022-2024 годов

55. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на водоотведение для муниципального унитарного предприятия Таловского городского поселения Таловского муниципального района Воронежской области «Вымпел», осуществляющего водоотведение в границах Таловского городского поселения Таловского муниципального района Воронежской области на период 2024-2028 годов

56. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 18.11.2021 № 60/22 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия Таловского городского поселения Таловского муниципального района Воронежской области «Вымпел», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Александровского сельского поселения Таловского муниципального района Воронежской области, на период 2022-2024 годов»

57. Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ВоронежТехноГазСервис», определяющих

величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Воронежской области на 2024 год

58. Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «Газификация», определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Воронежской области на 2024 год

59. Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «Газспецстрой-С», определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Воронежской области на 2024 год

60. Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ХОТЭЙ», определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Воронежской области на 2024 год

61. Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ЭксплоГаз», определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Воронежской области на 2024 год

62. Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Воронеж», определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Воронежской области на 2024 год

63. Об установлении специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Воронеж», предназначенной для финансирования региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Воронежской области на 2024 год

64. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ВоронежТеплоГазСервис» на территории Воронежской области на 2024 год

65. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ВоронежТехноГазСервис» на территории Воронежской области на 2024 год

66. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газификация» на территории Воронежской области на 2024 год

67. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газспецстрой-С» на территории Воронежской области на 2024 год

68. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ХОТЭЙ» на территории Воронежской области на 2024 год

69. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ЭксплоГаз» на территории Воронежской области на 2024 год

70. Об установлении тарифов на транспортные услуги, оказываемые закрытым акционерным обществом «Воронежский промышленный железнодорожный транспорт» на подъездных железнодорожных путях.

71. Об установлении тарифов на транспортные услуги, оказываемые акционерным обществом «Минудобрения» на подъездных железнодорожных путях

72. Об установлении тарифа на услуги по подаче и уборке вагонов, оказываемые представительством ООО «Нефтехимическая транспортная компания» в г. Казань на подъездных железнодорожных путях в г. Воронеж

73. Об установлении тарифа на услуги по подаче и уборке вагонов, оказываемые АО «Ольховатский сахарный комбинат» на подъездных железнодорожных путях на территории Воронежской области

74. О внесении изменения в решение Правления ДГРТ ВО от 06.09.2022 № 47/7 «Об установлении в индивидуальном порядке платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения ООО «РВК-Воронеж», для Управления строительной политики администрации городского округа город Воронеж, «Общеобразовательная школа на 1600 мест по улице Домостроителей, 30а»

75. Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ВоронежТеплоГазСервис», определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Воронежской области, на 2024 год

76. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» на территории Воронежской области на 2024 год

1. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность) для акционерного общества «Конструкторское бюро химавтоматики», поставляемую потребителям, расположенным на территории городского округа город Воронеж (за исключением системы теплоснабжения котельной по адресу: ул. Ворошилова, 20), на период 2024-2028 годов

Выступили: Смирнова И.Д., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Объект экспертизы - предложение, представленное АО «КБХА» (далее также, регулируемая организация) об установлении экономически обоснованного тарифа на тепловую энергию, отпускаемую потребителям в 2024-2028 годах. Дело об установлении тарифов на тепловую энергию в отношении АО «КБХА» (за исключением системы теплоснабжения котельной по адресу: ул. Ворошилова, 20) открыто приказом ДГРТ ВО от 15.05.2023 № 500-Д.

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

Методология работы - экспертиза предложений об установлении на период 2024-2028 годы тарифов на тепловую энергию, отпускаемую АО «КБХА» (за исключением системы теплоснабжения котельной по адресу: ул. Ворошилова, 20) потребителям на территории городского округа город Воронеж, осуществлена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Основами ценообразования в сфере теплоснабжения и Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, с учетом сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных

параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, разработанных Минэкономразвития России, одобренных Правительством Российской Федерации (далее – Прогноз социально-экономического развития).

Установление тарифов в отношении АО «КБХА» (за исключением системы теплоснабжения котельной по адресу: ул. Ворошилова, 20) осуществляется методом индексации установленных тарифов на основе долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в соответствии с приказом ДГРТ от 15.05.2023 № 127-М.

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

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

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

Приказом ДГРТ ВО от 18.11.2022 № 68/20 для АО «КБХА» (за исключением системы теплоснабжения котельной по адресу: ул. Ворошилова, 20) установлены тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям на территории городского округа город Воронеж, с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.12.2022 по 31.12.2023 - 2008,12 руб. за 1 Гкал (без НДС).

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

АО «КБХА» не является государственным или муниципальным унитарным предприятием.

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

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

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью директора Ковалева Сергея Викторовича

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 10 календарных дней с момента подачи регулируемой организацией заявления об установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения в ДГРТ ВО, опубликовано в сети Интернет предложение о размере тарифов в порядке, установленном Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденными постановлением Правительства РФ от 05.07.2013 года №570. Предложение организации по тарифам, размещенное на сайте ЕИАС, соответствует тарифной заявке, представленной в орган регулирования.

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

АО «КБХА» представило предложения о величине затрат, включаемых в НВВ при формировании тарифов на тепловую энергию на 2024-2028 годы.

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

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

АО «КБХА» эксплуатирует котельную, в которой установлены котлы: ДКВР-6,5/13-3шт., ДКВР-10/13 - 3шт., КВГМ-20 - 2шт. Установленная мощность составляет 72,175 Гкал/час. Планируемая нагрузка составляет 12,7 Гкал/час или 17,6 % от установленной мощности. Режим работы котельной - круглогодичный.

Объём вырабатываемой тепловой энергии в 2024-2028 годах предлагается принять в количестве 46588,00 Гкал.

Собственные нужды котельной предлагается принять на уровне 2,0 % от объёма отпуска в сеть тепловой энергии или 951,00 Гкал.

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

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

Отпуск тепловой энергии в сеть на период 2024-2028 годы составит 45637,41 Гкал.

При отсутствии нормативных технологических потерь, установленных на долгосрочный период регулирования, для каждого последующего года долгосрочного периода регулирования учтен объем нормативных технологических потерь, установленный для первого года долгосрочного периода регулирования.

Предложение регулируемой организации по объему технологических потерь при передаче тепловой энергии составляет 10179,29 Гкал или 13,5 %.

При установлении долгосрочного тарифа на тепловую энергию в отсутствии утвержденных нормативов объем технологических потерь при передаче тепловой энергии учтен в размере 1162,60 Гкал или 2,55 от принятого отпуска в сеть, что не превышает объема технологических потерь на основании Приказа № 325 от 30.12.2008 г. Министерства энергетики РФ "Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя" (с изменениями и дополнениями).

В отсутствии данных об изменении характеристики тепловых сетей, на основании пункта 14 Правил регулирования цен тарифов в сфере теплоснабжения, учтены имеющиеся данные о величине потерь тепловой энергии за предшествующие периоды регулирования, использованные для установления действующих тарифов для регулируемой организации.

При расчете НВВ объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, в отсутствии утвержденных нормативов, учтен по предыдущему регулированию в размере 1162,60 Гкал.

Регулируемой организацией не представлены сведения о нормативе удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, утвержденном в установленном порядке.

Удельный расход условного топлива при отсутствии утвержденных нормативов, при расчете НВВ учтен согласно представленных режимных карт в размере 162,67 кг.у.т./Гкал на отпущенную в сеть тепловую энергию или 159,35 кг.у.т./Гкал на вырабатываемую

тепловую энергию в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования на уровне технических отчетов по режимно-наладочным испытаниям.

В соответствии с пунктом 5.3.3 приказа Минэнерго России от 24 марта 2003 г. № 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок» при вводе в эксплуатацию новых, модернизируемых и реконструируемых действующих котельных установок, при переводе на другой вид топлива проводятся пусконаладочные работы по котлам, вспомогательному оборудованию, устройствам и системам, обеспечивающим надежную и экономичную работу котельных (далее - Правила технической эксплуатации).

Пунктом 5.3.4 Правил технической эксплуатации предусмотрено, что в процессе пусконаладочных испытаний и на их основе устанавливается режим работы котлов и другого оборудования котельной установки и разрабатываются режимные карты.

Режимные карты по эксплуатации котлов, утвержденные техническим руководителем организации, должны находиться на щитах управления.

Режим работы котла ведется строго по режимной карте, составленной на основе испытаний оборудования и инструкции по монтажу и эксплуатации завода-изготовителя. При реконструкции котла и изменении марки или качества топлива проводятся новые режимно-наладочные испытания с выдачей режимных карт (пункт 5.3.6 Правил технической эксплуатации).

В объем режимно-наладочных испытаний входят: подготовительные работы; экспериментальные работы; балансовые испытания с выдачей режимных карт.

Организация предоставила режимные карты котлов: ДКВр – 6,5/13 ст. №1, ДКВр – 10/13 ст. №4, ДКВр – 10/13 ст. №5, КГВМ – 20-150 ст. №2. Режимные карты утверждены 05.03.2020 г.

Орган регулирования утвердил удельный расход условного топлива в размере 162,67 кг на Гкал отпущенной тепловой энергии, на основании данных режимных карт котлов средних показателей, что не противоречит Порядку определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденного приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

Указанным приказом приведены рекомендуемые показатели удельного расхода условного топлива от 150 до 161, выбранный экспертом показатель соответствует диапазону рекомендуемых размеров и учтен экспертом в размере 159,35 кг.у.т./Гкал.

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

Расход условного топлива в период 2024-2028 годов составит 7423,84 т.у.т. ежегодно.

Предложение регулируемой организации об объеме холодной воды на технологические нужды составляет 0,7 куб. м, водоотведения - 0,42 куб. м.

Объем потребления воды принимается в количестве - 33880,00 куб.м, в соответствии с п.6.16 свода правил СП 124.13330.2012 Тепловые сети. (Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003).

Объем водоотведения в долгосрочном периоде регулирования 2024-2028 гг принимается в количестве 20328,00 куб. м., ежегодно, с учетом фактических значений объема потребления в предыдущий расчетный период регулирования и предложения организации.

Предложение регулируемой организации об объеме электроэнергии составляет 34,44 кВт.ч.

Экспертом принят удельный расход электроэнергии на основании «Методических указаний по определению расхода топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий» (Издание 4-ое) Госстроя РФ от 12.07.2002 №5, разработанной Академией КХ им. К.Д.Памфилова Согласно данной методике при расчетной тепловой мощности котельной от 1,17 до 2,33 МВт удельный расход электроэнергии на отпуск в сеть тепла равен 44,20 кВт.ч/Гкал.

Расчет произведен на основании Методических указаний по определению расхода топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий (Издание 4-ое), разработанной Академией КХ им. К.Д.Памфилова, одобренных Научно-техническим советом Центра энергоресурсосбережения Госстроя России (протокол от 12.07.2002 № 5).

Объем потребления электроэнергии в долгосрочном периоде регулирования принят в количестве 2015480,00 кВт.ч. Поставка электроэнергии ООО «Энергосбытовой компанией «Энергостандарт» по уровню напряжения: ВН.

Предложение регулируемой организации по среднесписочной численности составляет 54,00 шт.ед., в том числе: основной - 33,00 шт. ед., ремонтный - 11,00 шт. ед., цеховый - 10,00 шт. ед., АУП - 0,00 шт. ед.

В обоснование регулируемой организацией не представлен расчет нормативной численности в соответствии с «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденными приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 65 и «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденными приказом Госстрой России от 12.10.1999 № 74».

Среднесписочная численность персонала, занятого в регулируемой деятельности АО «КБХА», принята в количестве – 47,00 шт.ед., в том числе: основной - 16,00 шт. ед., ремонтный - 21,00 шт. ед., цеховый - 10,00 шт. ед., АУП - 0,00 шт. ед.

Экспертом скорректирована численность персонала на основании представленного штатного расписания, отчетных форм и стандартов раскрытия информации.

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

2.2 Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

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

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

1) базовый уровень операционных расходов, установленный в соответствии с пунктом 37 Методических указаний – 24042,75 тыс. руб.;

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

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

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

Необходимая плановая валовая выручка (далее - НВВ), принимаемая к расчету на период 2024-2028 годов долгосрочного периода регулирования, определена с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при

установлении тарифов, исходя из скорректированной плановой необходимой валовой выручки 2024-2028 годов, размера корректировки НВВ на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2022 году и индексов потребительских цен на 2024 год.

Корректировка, 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 экспертами экспертами ДГРТ на основе долгосрочных параметров регулирования, прогнозных показателей и основных параметров Прогноза социально-экономического развития, в объеме:

- 2024 год - 92667,89 тыс. руб.;
- 2025 год - 98448,27 тыс. руб.;
- 2026 год - 102393,2 тыс. руб.;
- 2027 год - 106000,4 тыс. руб.;
- 2028 год - 109752,14 тыс. руб.

Уровень операционных (подконтрольных) расходов на 2024 год (первый год долгосрочного периода регулирования) составляет 24042,75 тыс. руб., в том числе:

Расходы на сырье и материалы учтены экспертами ДГРТ в сумме 916,93 тыс. руб.

Предложение организации по статье - сырье и материалы составляет 1586,61 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на - 229,23 тыс. руб. за счет исключения неподтвержденных и экономически необоснованных расходов.

Регулируемой организацией в обоснование затрат по данной статье представлены заявки на приобретения сырья и материалов на 2023 год, отчеты 2022 года по проводкам счетов 23.10; 23.60; 25.01 10.01, не представлен сводный расчет по видам сырья и материалов с приложением документов, подтверждающих цены на использованные материалы. По данной статье затрат организацией ошибочно указаны расходы на спецодежду в сумме 669,68 тыс. руб. Затраты приобретение спецодежды учтены экспертом по статье затрат другие расходы.

Расходы на ремонт основных средств приняты экспертом в сумме 1698,36 тыс. руб.

Предложение АО «КБХА» по статье расходов - сырье и материалы составляет 2489,10 тыс. руб.

Регулируемой организацией не предоставлены дефектная ведомость, план работ на период. АО «КБХА» в обоснование затрат по данной статье предоставила Приказ № 357 от 16.06.2023 «О подготовке предприятия к отопительному сезону 2023-2024», акты приемки выполненных работ и справка о стоимости выполненных работ и затрат на период 2022 года. Расходы по данной статье затрат приняты экспертом на основании фактических расходов, сложившихся в периоде 2019-2022 и проиндексированы на 2024 год.

Расходы на оплату труда приняты в сумме 21033,07 тыс. руб. (среднесписочная численность персонала - 47,00 шт. ед., среднемесячная заработная плата - 37292,67 руб. с учетом фактической средней заработной платы, сложившейся в отчетном периоде регулирования.

Предложение АО «КБХА» по статье расходы на оплату труда составляет 25188,71 тыс. руб. исходя из среднесписочной численности 54,00 чел. и средней заработной платы - 38871,46 тыс. руб.

Экспертом по данной статье скорректированы затраты в сумме 4155,64 тыс. руб. в связи с корректировкой численности на основании отчетных форм и стандартов раскрытия информации.

АО «КБХА» представило предложение по статье - расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями в сумме 152,18 тыс. руб.

Экспертом исключены расходы в сумме 152,18 в отсутствии подтверждающих документов.

Расходы на обучение персонала приняты экспертами в размере 118,00 тыс. руб.

Предложение регулируемой организации по данной статье составляет 118,00 тыс. руб.

Организацией предоставлены фактические затраты на обучение в 2022 году. Экспертом по статье другие расходы приняты в сумме 276,39 тыс. руб., в том числе:

Расходы на услуги банка – исключены в полном объеме.;

Охрана труда, хозяйственный инвентарь – 276,39 тыс. руб.;

Прочие расходы – исключены в полном объеме.;

Предложение организации по статье другие расходы не представлено. Ввиду ошибочного отнесения организацией расходов на приобретение спецодежды в статью затрат - сырье и материалы. Экспертом отнесены расходы на охрану труда в сумме 669,68 тыс. руб.

Экспертом дополнительно включены расходы по данной статье в сумме -276,39 тыс.руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на – 393,38 тыс. руб. за счет исключения неподтвержденных и экономически необоснованных расходов. Сумма скорректирована экспертом на основании отсутствия перечня выдаваемых средств индивидуальной защиты с указанием периодичности, локальных нормативно-правовых актах на организации с учётом представляющей интересы работников (по вопросу обеспечения комплектами спецодежды, обуви и других средств индивидуальной защиты).

В обоснование расходов по данной статье регулируемой организацией представлен расчет затрат на спецодежду для рабочих на 2023 год. Организация не представила документы, подтверждающих цены.

Экономически обоснованный уровень операционных (подконтрольных расходов) 2024 года ниже предложения регулируемой организации на 5491,85 тыс. руб. в связи с вышеуказанными корректировками.

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

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

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

- индекса потребительских цен, определенного на основании параметров Прогноза социально-экономического развития (2024 год – 1,072; 2025 год – 1,042; 2026-2028 годы – 1,04).

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

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

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

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

Уровень операционных (подконтрольных) расходов составляет:

на 2024 год – 24042,75 тыс. руб.;
на 2025 год – 24802,02 тыс. руб.;
на 2026 год – 25536,16 тыс. руб.;
на 2027 год – 26292,03 тыс. руб.;
на 2028 год – 27070,28 тыс. руб.

Предложение АО «КБХА» об уровне операционных составляет: 2024 год - 29534,60; 2025 год - 30408,82; 2026 год - 31308,92; 2027 год - 32235,66; 2028 год - 33189,83;

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

Порядок распределения прямых и косвенных расходов между регулируемыми видами деятельности осуществлен в соответствии с предоставленным АО «КБХА» приказом об учетной политике от 30.12.2022 № 818.

В обоснование расходов организация представила бухгалтерскую отчетность за предыдущий период регулирования (бухгалтерский баланс), статистическую отчетность по формам: «Сведения о численности и заработной плате работников» форма П-4, «Сведения об использовании топливно-энергетических ресурсов» форма №4-ТЭР, копию Коллективного договора, копию штатного расписания, копию договоров, счетов-фактур по статьям затрат, подтверждающие ведение хозяйственной деятельности регулируемой организации по итогам работы за отчетный период.

Неподконтрольные расходы долгосрочного периода регулирования экспертами ДГРТ ВО определены в размерах: на 2024 год – 7154,02 тыс. руб.; на 2025 год – 7424,30 тыс. руб.; на 2026 год – 7707,93 тыс. руб.; на 2027 год – 8002,77 тыс. руб.; на 2028 год – 8314,93 тыс. руб., в том числе:

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (водоотведение), приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 471,42 тыс. руб., на 2025 г. - 495,17 тыс. руб., на 2026 г. - 522,00 тыс. руб., на 2027 г. - 545,46 тыс. руб., на 2028 г. - 570,00 тыс. руб., исходя из тарифов, установленных ДГРТ Воронежской области приказом от 18.11.2022 № 69/1 для ООО «РВК-Воронеж» с учетом прогнозных параметров и экономически обоснованного объема водоотведения.

АО «КБХА» по статье - расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, составляет: на 2024 год - 451,09 тыс. руб., на 2025 год - 469,13 тыс. руб., на 2026 год - 487,90 тыс. руб., на 2027 год - 507,41 тыс. руб., 2028 год - 527,71 тыс. руб.

Организация представила копию заключенного единого договора холодного водоснабжения и водоотведения № 31/16726 от 25.09.2015, дополнительного соглашения от 22.10.2019, копии счетов-фактур за фактический период.

По данной статье дополнительно включено затраты в сумме: на 2024 г. - -20,33 тыс. руб., на 2025 г. - -26,04 тыс. руб., на 2026 г. - -34,10 тыс. руб., на 2027 г. - -38,05 тыс. руб., на 2028 г. - -42,29 тыс. руб. за счет уточнения тарифов и объемов водоотведения.

Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей (на обязательное страхование) приняты при расчете НВВ в сумме на 2024 г. - 156,24 тыс. руб., на 2025 г. - 153,98 тыс. руб., на 2026 г. - 152,09 тыс. руб., на 2027 г. - 148,68 тыс. руб., на 2028 г. - 147,01 тыс. руб.

Предложение АО «КБХА» по статье - расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей составляет: на 2024 год - 110,10 тыс. руб., на 2025 год - 110,14 тыс. руб., на 2026 год - 110,18 тыс. руб., на 2027 год - 110,23 тыс. руб., на 2028 год - 110,28 тыс. руб., на 2028 год - 110,28 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. - -46,14 тыс. руб., на 2025 г. - -43,84 тыс. руб., на 2026 г. - -41,91 тыс. руб., на 2027 г. - -38,45 тыс. руб., на 2028 г. - -36,73 тыс. руб. за счет исключения неподтвержденных иных расходов.

Расходы на обязательное страхование приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 109,06 тыс. руб., на 2025 г. - 109,06 тыс. руб., на 2026 г. - 109,06 тыс. руб., на 2027 г. - 109,06 тыс. руб., на 2028 г. - 109,06 тыс. руб.

Предложение АО «КБХА» по статье - расходы на обязательное страхование составляет: на 2024 год - 109,06 тыс. руб., на 2025 год - 109,06 тыс. руб., на 2026 год - 109,06 тыс. руб., на 2027 год - 109,06 тыс. руб., на 2028 год - 109,06 тыс. руб.

Экспертом проанализированы следующие документы: копии страховых полисов.

Иные расходы (налоги):

Налог на имущество принят при расчете НВВ в сумме: на 2024 год - 28,71 тыс. руб., на 2025 год - 26,45 тыс. руб., на 2026 год - 24,57 тыс. руб., на 2027 год - 21,16 тыс. руб., на 2028 год - 18,47 тыс. руб

Предложение АО «КБХА» по налогу на имущество составляет: на 2024 год - 38,39 тыс. руб., на 2025 год - 38,39 тыс. руб., на 2026 год - 38,39 тыс. руб., на 2027 год - 38,39 тыс. руб., на 2028 год - 0,00 тыс. руб.

По данной статье дополнительно включено затраты в сумме: на 2024 год - 28,71 тыс. руб., на 2025 год - 26,45 тыс. руб., на 2026 год - 24,57 тыс. руб., на 2027 год - 21,16 тыс. руб., на 2028 год - 18,47 тыс. руб.

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

Регулируемая организация представила налоговую декларацию за отчетный период (2022 год) с квитанцией о приеме в электронном виде. В тарифном деле отсутствует расчет налога на имущество с указанием ставки налога на период 2024-2028г.

Расходы на страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 6417,19 тыс. руб., на 2025 г. - 6686,71 тыс. руб., на 2026 г. - 6954,18 тыс. руб., на 2027 г. - 7232,35 тыс. руб., на 2028 г. - 7521,64 тыс. руб., исходя из величины тарифов страховых взносов в соответствии с главой 34 Налогового кодекса РФ от 05.08.2000 № 117-ФЗ и страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с учтенными расходами на оплату труда.

Предложение АО «КБХА» по статье - страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда составляет: на 2024 г. - 7984,82 тыс. руб., на 2025 г. - 8304,21 тыс. руб., на 2026 г. - 8636,38 тыс. руб., на 2027 г. - 8981,84 тыс. руб., на 2028 г. - 9341,11 тыс. руб.

Экспертами по данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. - 1567,63 тыс. руб., на 2025 г. - 1617,50 тыс. руб., на 2026 г. - 1682,20 тыс. руб., на 2027 г. - 1749,49 тыс. руб., на 2028 г. - 1819,47 тыс. руб.

Корректировка затрат произведена экспертами ДГРТ в соответствии с принятым ФОТ.

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

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов приняты при расчете НВВ в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, в сумме: на 2024 г. - 109,17 тыс. руб., на 2025 г. - 88,44 тыс. руб., на 2026 г. - 79,66 тыс. руб., на 2027 г. - 76,28 тыс. руб., на 2028 г. - 76,28 тыс. руб.

Предложение АО «КБХА» по статье - расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов составляет: на 2024 г. - 1695,90 тыс. руб., на 2025 г. - 1695,90 тыс. руб., на 2026 г. - 1366,70 тыс. руб., на 2027 г. - 432,75 тыс. руб., на 2028 г. - 128,35 тыс. руб.

Экспертами по данной статье скорректированы затраты в сумме: на 2024 г. - 128,35 тыс. руб., на 2025 г. - 1672,12 тыс. руб., на 2026 г. - тыс. руб., на 2027 г. - 101,63 тыс. руб., на 2028 г. - 52,07 тыс. руб. в соответствии с требованиями Основ ценообразования и нормативных правовых актов Российской Федерации, регулирующих отношения в сфере бухгалтерского учета.

Экспертом уточнена амортизационная группа здания котельной и максимальный сроком полезного использования объектов основных средств, установленный Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1.

Экспертом проанализированы следующие представленные в обоснование документы и материалы: инвентарные карточки учета объекта ОС по форме № ОС-6; сводный расчет амортизации.

Налог на прибыль принят при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 0 тыс. руб., на 2025 г. - 0 тыс. руб., на 2026 г. - 0 тыс. руб., на 2027 г. - 0 тыс. руб., на 2028 г. - 0 тыс. руб. исходя из положений Налогового Кодекса Российской Федерации.

Предложение АО «КБХА» по налогу на прибыль составляет: на 2024 г. - 113,00 тыс. руб., на 2025 г. - 115,30 тыс. руб., на 2026 г. - 118,30 тыс. руб., на 2027 г. - 121,60 тыс. руб., на 2028 г. - 125,20 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. - 113,00 тыс. руб., на 2025 г. - 115,30 тыс. руб., на 2026 г. - 118,30 тыс. руб., на 2027 г. - 121,60 тыс. руб., на 2028 г. - 125,20 тыс. руб. на основании учтенной величины прибыли.

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

Расходы на топливо в сумме: на 2024 г. - 45935,90 тыс. руб., на 2025 г. - 49818,56 тыс. руб., на 2026 г. - 51955,58 тыс. руб., на 2027 г. - 53683,60 тыс. руб., на 2028 г. - 55480,78 тыс. руб. определены исходя из удельного расхода топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии в количестве 162,67 кг.у.т./Гкал., планового (расчетного) объема отпуска тепловой энергии 45,64 тыс. Гкал. и плановой (расчетной) цены на условное топливо в 2024 году - 6187,65 руб./т.у.т., в 2025 году - 6710,65 руб./т.у.т., в 2026 году - 6998,52 руб./т.у.т., в 2027 году - 7231,28 руб./т.у.т., в 2028 году - 7473,37 руб./т.у.т.

Регулируемой оптовой цены на газ, утвержденной приказом ФАС России от 12.07.2023 № 454/23, платы за снабженческо-сбытовые услуги, утвержденной приказом ФАС России № 775/22 от 31.10.2022г, тарифов на услуги по транспортировке газа, утвержденных приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22, спецнадбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа, утвержденной приказом ДГРТ ВО.

В соответствии с прогнозными показателями и основными параметрами, определенными в Прогнозе социально-экономического развития учтен рост оптовых цен на газ для всех категорий потребителей за исключением населения: с 01.07.2024 – 1,0112, с 01.07.2025 - 1,08, с 01.07.2026 - 1,04, с 01.07.2027 - 1,04, с 01.07.2028 г. - 1,04 тыс. руб. раза.

Предложение АО «КБХА» по статье расходов на топливо составляет: на 2024 г. - 74624,07 тыс. руб., на 2025 г. - 77610,45 тыс. руб., на 2026 г. - 80714,91 тыс. руб., на 2027 г. - 83943,49 тыс. руб., на 2028 г. - 87301,22 тыс. руб.

Экспертами по данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. - 28688,17 тыс. руб., на 2025 г. - 27791,89 тыс. руб., на 2026 г. - 28759,33 тыс. руб., на 2027 г. - 30259,89 тыс. руб., на 2028 г. - 31820,44 тыс. руб. в связи с уточнением плановой (расчетной) цены на условное топливо и экономически обоснованного расхода топлива.

Экспертом проанализированы следующие материалы: договор поставки газа от 01.11.2019 № 11-6-4-0508/19/1; счета -фактуры по газу.

Расходы на электрическую энергию в сумме: на 2024 г. - 12354,58 тыс. руб., на 2025 г. - 13095,78 тыс. руб., на 2026 г. - 13750,61 тыс. руб., на 2027 г. - 14438,09 тыс. руб., на 2028 г. - 15160,04 тыс. руб. рассчитаны исходя из экономически обоснованного объема потребления - 2015480,00 кВт.ч., и плановой (расчетной) стоимости покупки 1 кВт.ч в каждом расчетном периоде регулирования.

Расчет плановой стоимости покупки 1 кВт.ч. в расчетном периоде регулирования: 6129,85 руб./тыс. кВт.ч. в 2024 году; 6497,60 руб./тыс. кВт.ч. в 2025 году; 6822,50 руб./тыс. кВт.ч. в 2026 году; 7163,60 руб./тыс. кВт.ч. в 2027 году; 7521,80 руб./тыс. кВт.ч. в 2028 году произведен исходя из действующих цен на электроэнергию с учетом роста в раза в 2024 году; в 1,06 раза в 2025 году; в 1,05 раза в 2026 году; в 1,05 раза в 2027 году; в 1,05 раза в 2028 году в соответствии с прогнозными показателями и основными параметрами, определенными в Прогнозе социально-экономического развития.

Предложение АО «КБХА» по статье расходов на электрическую энергию составляет: на 2024 г. - 14,48 тыс. руб., на 2025 г. - 15,06 тыс. руб., на 2026 г. - 15,69 тыс. руб., на 2027 г. - 16,32 тыс. руб., на 2028 г. - 16,97 тыс. руб.

Экспертами по данной статье скорректированы затраты в сумме: на 2024 г. - -12340,10 тыс. руб., на 2025 г. - -13080,72 тыс. руб., на 2026 г. - -13734,92 тыс. руб., на 2027 г. - -14421,77 тыс. руб., на 2028 г. - -15143,07 тыс. руб. в связи с уточнением плановой (расчетной) цены покупки 1 кВт.ч электроэнергии.

Были проанализированы следующие документы: данные о фактическом потреблении электрической энергии за отчетный период, договор энергоснабжения от 20.06.2022 № 22Вр-740, счета - фактуры, акты приема-передачи за отчетный период.

Расходы на холодную воду в сумме: на 2024 г. - 955,31 тыс. руб., на 2025 г. - 991,91 тыс. руб., на 2026 г. - 1045,65 тыс. руб., на 2027 г. - 1092,63 тыс. руб., на 2028 г. - 1141,76 тыс. руб. рассчитаны исходя из экономически обоснованного объема приобретения - 33730,00 куб. м., и плановых (расчетных) тарифов на холодную воду для ООО «РВК-Воронеж» в соответствии с приказом ДГРТ Воронежской области от 18.11.2022 № 69/164 с учетом прогнозных параметров.

Предложение АО «КБХА» _ по статье - расходы на холодную воду составляет: на 2024 г. - 1509,74 тыс. руб., на 2025 г. - 1570,26 тыс. руб., на 2026 г. - 1622,13 тыс. руб., на 2027 г. - 1698,32 тыс. руб., на 2028 г. - 1765,86 тыс. руб.

Экспертами по данной статье скорректированы затраты в сумме: на 2024 г. - 554,43 тыс. руб., на 2025 г. - 578,35 тыс. руб., на 2026 г. - 576,48 тыс. руб., на 2027 г. - 605,69 тыс. руб., на 2028 г. - 624,10 тыс. руб.

Были проанализированы: договор холодного водоснабжения № 31/16726 от 25.09.2015, счета -фактуры по воде за отчетный период.

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

на 2024 год – 59245,79 тыс. руб.;
на 2025 год – 63906,25 тыс. руб.;
на 2026 год – 66751,84 тыс. руб.;
на 2027 год – 69214,32 тыс. руб.;
на 2028 год – 71782,58 тыс. руб.

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

Расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), в сумме: на 2024 год - 2225,33 тыс. руб., на 2025 год - 2315,70 тыс. руб., на 2026 год - 2397,27 тыс. руб., на 2027 год - 2491,28 тыс. руб., на 2028 год - 2584,35 тыс. руб.

Предложение АО «КБХА» _ об уровне расчетной предпринимательской прибыли составляет: на 2024 год - 669,80 тыс. руб., на 2025 год - тыс. руб., на 2026 год - тыс. руб., на 2027 год - тыс. руб., на 2028 год - тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень предпринимательской прибыли выше предложения регулируемой организации: на 2024 год - -1555,53 тыс. руб., на 2025 год - -2315,70 тыс. руб., на 2026 год - -2397,27 тыс. руб., на 2027 год - -2491,28 тыс. руб., на 2028 год - -2584,35 тыс. руб. в связи с корректировкой величины необходимой валовой выручки регулируемой организации.

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

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

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

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

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

Фактические операционные расходы 2022 года в сумме 24209,23тыс. руб. определены исходя из базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Фактические операционные расходы 2022 года в сумме 24209,23 тыс. руб. определены исходя из базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования 21488,37 тыс. руб., индекса эффективности операционных расходов 1% с учетом фактического индекса потребительских цен 0,138 взамен прогнозного 0,043, учтенного при установлении тарифов на 2022 год, коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности 0,75 и фактического индекса изменения количества активов (ИКА) в 2022 году. Фактический ИКА соответствует ИКА, учтенному при установлении тарифов на 2022 год, вследствие неизменности активов регулируемой организации;

Фактические операционные расходы 2022 года, определенные экспертом в сумме 24209,23 тыс. руб., выше планируемых операционных расходов, учтенных при корректировке долгосрочного тарифа на 2022 год 22188,24 тыс. руб., вследствие роста фактического ИПЦ 2022 года (0,138) относительно планового (0,043).

Фактические операционные расходы 2022 года, определенные экспертом, ниже фактических операционных расходов учтенных регулируемой организацией 29234,87 тыс. руб.

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

Фактические неподконтрольные расходы в 2022 году определены экспертом на основании документально подтвержденных имевших место неподконтрольных расходов с учетом требований пунктов 13, 45 Основ ценообразования в сумме 345,95 тыс. руб.

Предложение организации по факту неподконтрольных расходов сумма составила - 433,74 тыс. руб., что выше принятого экспертом на - 87,79 тыс. руб., в том числе:

Фактические затраты по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» учтены в размере 1,24 тыс. руб., в том числе:

фактические затраты по статье «Транспортный налог» учтены в размере 18,469 тыс. руб., что на 0 тыс. руб. соответствует предложению регулируемой организации.

фактические затраты по статье «Водный налог» учтены в размере 38,389 тыс. руб., что на 0 тыс. руб. соответствует предложению регулируемой организации.

фактические затраты по статье «Налог на прибыль» учтены в размере 3,48 тыс. руб.

по статье «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов» затраты учтены в размере 3,48 тыс.руб., декларацией о плате за негативное воздействие на окружающую среду.

фактические затраты по статье «Иные расходы» учтены в размере 5435,65 тыс. руб., в сумме расходов на уплату налога на имущество, транспортного налога, обоснованных расчетом по налогу на имущество за 2022 год, что на 1803,53 тыс. руб. ниже предложения регулируемой организации.

На основании изложенного фактические неподконтрольные расходы регулируемой организации в 2022 году составили 7645,67 тыс. руб.

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

Расходы на топливо при производстве тепловой энергии в 2022 году определены в размере 43035,20 тыс. руб. исходя из фактических значений параметров расчета тарифов для организации, осуществляющей производство тепловой энергии по формуле 29 Методических указаний, исходя: удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, учтенный при установлении тарифов на 2022 год, в размере 180,80 кг у.т./Гкал, что соответствует предложению регулируемой организации;

фактического объема отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии в 2022 году, 48392,06 Гкал, определенного, исходя из фактического полезного отпуска тепловой энергии потребителя; фактической цены на условное топливо с учетом затрат на его доставку и хранение, определенная в соответствии с приложением 4.5 к настоящим Методическим указаниям с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива в размере 5542,21 руб./т.у.т., что соответствует предложению регулируемой организации.

В предложении о корректировке филиалом АО «КБХА» представлены следующие материалы: счета-фактуры по газу.

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 11216,19 тыс. руб., исходя из:

объема потребления электроэнергии, учтенного при установлении тарифов 2261,33 тыс. кВтч.;

фактического объема отпуска тепловой энергии с коллекторов в 2022 году 48392,06 Гкал;

фактической нерегулируемой цены на электроэнергию в размере 4,96 руб./кВтч, обоснованной регулируемой организацией;

Расходы на приобретение воды на технологические нужды определены в размере 1033,58 тыс. руб., исходя из:

объема потребления воды, учтенного при установлении тарифов 35,78 тыс. куб.м.;

фактического объема отпуска тепловой энергии с коллекторов в 2022 году 48392,06 Гкал;

фактической стоимости единицы приобретения воды в размере 28,89 руб./куб.м, обоснованной регулируемой организацией;

В предложении о корректировке филиалом АО «КБХА» представлены следующие материалы: данные о фактическом потреблении электрической энергии за 2022 г.; сч./фактуры и акты приема-передачи; счета-фактуры по воде за отчетный 2022 год.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды в 2022 году, определены экспертом исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 56 Методических указаний по формулам 29-30 Методических указаний в сумме 55284,97 тыс. руб.

По статье – Корректировка экспертом приняты затраты в сумме 1600,00 тыс. руб. с учетом планового значения на 2022 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 2022 год не учитывались.

В отсутствие предложения регулируемой организации корректировка экспертом не учтена.

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

в 2024 году - 92667,89 тыс. руб.;

в 2025 году - 98448,27 тыс. руб.;

в 2026 году - 102393,20 тыс. руб.;

в 2027 году - 106000,40 тыс. руб.;

в 2028 году - 109752,14 тыс. руб.

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

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

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

6.Выводы

С учетом проведенной оценки планируемых затрат экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, отпускаемую АО «КБХА» (за исключением системы теплоснабжения котельной по адресу: ул. Ворошилова, 20) потребителям, потребителям на территории Городского округа город Воронеж, в долгосрочном периоде, составят:

- с 1 января 2024 г. по 30 июня 2024 г. - 2008,12 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2023 г.;

- с 1 июля 2024 г. по 31 декабря 2024 г. - 2206,76 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 109,89 % к тарифу по состоянию на 31.12.2023 г.;

- с 1 января 2025 г. по 30 июня 2025 г. - 2206,76 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2024 г.;

- с 1 июля 2025 г. по 31 декабря 2025 г. - 2224,69 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 100,81 % к тарифу по состоянию на 31.12.2024 г.;

- с 1 января 2026 г. по 30 июня 2026 г. - 2224,69 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2025 г.;

- с 1 июля 2026 г. по 31 декабря 2026 г. - 2428,85 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 109,18 % к тарифу по состоянию на 31.12.2025 г.;

- с 1 января 2027 г. по 30 июня 2027 г. - 2378,85 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2026 г.;

- с 1 июля 2027 г. по 31 декабря 2027 г. - 2390,77 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 100,50 % к тарифу по состоянию на 31.12.2026 г.;

- с 1 января 2028 г. по 30 июня 2028 г. - 2390,77 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2027 г.;

- с 1 июля 2028 г. по 31 декабря 2028 г. - 2593,31 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 108,47 % к тарифу по состоянию на 31.12.2027 г.

7. Рекомендации

В целях обеспечения безубыточной деятельности организации в долгосрочном периоде, соблюдения норм действующего законодательства АО «КБХА» (система теплоснабжения котельной по адресу: ул. Ворошилова, 20) 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 тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановление Правительства РФ от 26.01.2023 № 110.

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

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

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

Решение:

Принято единогласно.

2. Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Воронежской области на 2024 год

Выступили: Хицкова Е.В. Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Цыганкова Е.М.

Представителем Ассоциации НП «Совет рынка» Гафаровым С.И. письменно представлена позиция в письме от 04.12.2023 № 08/23, согласно которому по данному вопросу он голосует против, так как представленные Минтарифов ВО материалы не содержат пояснений к величине ИЦП, примененным в расчете стандартизированных ставок С2, С3, С4, С5, С7 (п. 28 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС

России от 30.06.2022 № 490/22); - в проекте решения не указаны выпадающие доходы от технологического присоединения льготных категорий заявителей, отсутствует расчет выпадающих доходов. В связи с необходимостью дополнительной проработки данного вопроса, предлагается перенести его рассмотрение на более поздний срок

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

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

3. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 18.12.2020 № 58/36 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на транспортировку сточных вод для федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации, осуществляющего водоотведение потребителей в границах городского поселения - город Богучар Богучарского муниципального района Воронежской области, на период 2021-2025 годов»

Выступили: Потапова А.В., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Раздел 1. Сведения о регулируемой организации

Полное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ		федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации
Сокращенное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ		ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ РОССИИ
Наименование (описание) обособленного подразделения		
ОГРН		1027700430889
Код по ОКПО		8429553
Организационно-правовая форма		федеральное государственное бюджетное учреждение
Юридический адрес		105005, город Москва, Спартаковская улица д. 2Б
Фактический адрес		394055, г. Воронеж, ул. Ворошилова, д.63
Телефон организации		8 (929) 961-49-24, 8 (499) 790-92-12
e-mail		chepeleva_№@mail.ru
Фамилия Имя Отчество руководителя		Шерлыгин Алексей Игоревич
Должность руководителя		Врио начальника учреждения
Официальный сайт регулируемой организации в сети «Интернет»		http://www.zhky.ru/
Государственное и (или) муниципальное участие в юридическом лице	Наличие	да
	Сведения о доле, %	100
	Преобладающий тип собственности в юридическом лице	федеральная
Наличие нерегулируемых (других регулируемых, кроме холодного водоснабжения / водоотведения) видов деятельности		да

Наличие раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности в сфере холодного водоснабжения / водоотведения	да
Плательщик НДС	да
Является ли организация подведомственной Министерства Обороны РФ	да
Является ли деятельность в сфере холодного водоснабжения / водоотведения профильным видом	да
Вид(-ы) деятельности организации	Водоотведение
Наличие статуса гарантирующей организации (ГО)	нет
Документ, подтверждающий статус ГО	

Данные об ответственном исполнителе от организации

Фамилия Имя Отчество	Чепелева Наталья Александровна
Должность	ведущий экономист
Контактный телефон	8 (904) 212-10-11
e-mail	chepeleva_№@mail.ru

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

1. Гражданский кодекс Российской Федерации;
2. Налоговый кодекс Российской Федерации;
3. Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
4. Федеральный закон от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции»;
5. Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
6. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
7. Постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
8. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
9. Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э;
10. Регламент установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э;
11. Приказ Минстроя России от 29.07.2022 № 623/пр «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системы классификации таких затрат»;
12. Приказ Минстроя России от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей»;
13. Приказ Минстроя России от 23.03.2020 №154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства»;
14. Постановлением правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о министерстве тарифного регулирования Воронежской области»;
15. Иные нормативные правовые акты Российской Федерации.

Реквизиты решения, которым установлены действующие тарифы	Наименование		Приказ ДГРТ ВО
	Вид		
	Номер		58/36
	Дата принятия		18.12.2020
Заявление организации	Дата регистрации		28.04.2023
	Номер входящий		55-10/2366
	Период регулирования, предложенный организацией		01.01.2024-31.12.2024
	Метод регулирования, предложенный организацией		индексации
	Величина тарифа, предложенная организацией	с 01.01.2024	5,19
		с 01.07.2024	11,86
		с 01.01.2025	8,78
		с 01.07.2025	8,78
Решение об открытии дела об установлении тарифов	Дата		05.05.2023
	Номер		230-Д
	Фамилия Имя Отчество уполномоченного по делу		Потапова А.В.
	Должность уполномоченного по делу		советник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта
	Контактный телефон уполномоченного по делу		212-68-75
	Выбранный метод регулирования		Индексации установленных тарифов
	Период регулирования		2024-2025

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

Муниципальный район		Богучарский муниципальный район
Муниципальное образование		Городское поселение - город Богучар
ОКТМО		45375000
Дополнительные признаки дифференциации тарифов		
Число жителей, которым оказываются услуги, чел.		
Перепродажа		нет
Вид воды		
Утверждаемый тариф		транспортировку сточных вод
Утверждены ли показатели надежности и энергетической эффективности объектов коммунальной инфраструктуры		да
Метод установления тарифа		Индексации установленных тарифов
Справочно: срок действия тарифов	Количество лет	5
	Дата начала.	01.01.2021

	Дата окончания.	31.12.2025
Оказание услуг в течение 2024 года (все потребители, включая собственные нужды)	январь	15,82
	февраль	15,82
	март	15,82
	апрель	15,82
	май	15,82
	июнь	15,82
	июль	15,82
	август	15,82
	сентябрь	15,82
	октябрь	15,82
	ноябрь	15,82
	декабрь	15,82
Наличие программы комплексного развития		нет
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер	
	Дата принятия	
Наличие схемы водоотведения		нет
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер	
	Дата принятия	
Наличие закона субъекта по льготным тарифам		
	Наименование	
	Вид	
	Номер	
	Дата принятия	

Раздел 4. Перечень утверждённых инвестиционных программ

Муниципальный район	Городское поселение -город Богучар
Муниципальное образование	Городское поселение -город Богучар
Инвестиционная программа	нет
ОКТМО	45375000

Раздел 5. Перечень заключённых концессионных соглашений

Муниципальный район	Городское поселение -город Богучар
Муниципальное образование	Городское поселение -город Богучар
Концессионное соглашение	нет
ОКТМО	45375000

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

Раздел 6. Сведения о составе имущества, копии правоустанавливающих документов

ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ РОССИИ осуществляет эксплуатацию централизованной системы и отдельных объектов коммунальной инфраструктуры,

используемых в сфере водоотведения, на основании предоставленных организацией копий правоустанавливающих документов, предусмотренных п. 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (Выписки из ЕГРН, приказ департамента имущественных отношений Министерства обороны Российской Федерации от 24.03.2017 № 837).

Краткое описание технологического процесса.

Общая протяженность сетей 10,153 км. Канализационные стоки поступают на очистные сооружения МКП «Богучаркоммунсервис».

Раздел 7. Баланс водоотведения

Экспертами принят прогнозируемый объем сточных вод на 2024-2025 годы в размере 189,83 тыс. куб.м.

Подробный баланс водоотведения представлен в Приложении 1

Раздел 8. Расходы на электрическую энергию

Фактические расходы на электроэнергию за 2022 год составили 0,00 тыс. руб. Плановые расходы на электроэнергию на 2024 год определены в размере 274,08 тыс. руб. Удельный расход электрической энергии определен в размере 0,15 кВт-ч/куб.м. Стоимость покупки единицы энергетических ресурсов принята экспертами на уровне 9,63 руб. / кВт-ч с учетом индексов роста цен на электроэнергию, установленных на очередной расчетный период регулирования цен (тарифов) и индексов изменения цен, определенных в Прогнозе.

Подробный расчет затрат на электроэнергию приведен в Приложении 2

Раздел 9. Расчет тарифа методом индексации

9.1. Система налогообложения

ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ РОССИИ применяет общую систему налогообложения.

9.2. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

При установлении долгосрочных тарифов методом индексации, необходимая валовая выручка (НВВ) ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ РОССИИ была определена на основе долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются:

- базовый уровень операционных расходов – 654,00 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов - 1 %;
- показатели энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход электрической энергии - 0,15 кВт-ч/куб.м).

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

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

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

- индекс потребительских цен - 107,2%;
- индекс цен на электрическую энергию (регулируемых тарифов и рыночных цен для всех категорий потребителей, исключая население) - 109,1%;

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

Текущие расходы.

Операционные расходы.

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

На основании изложенного, скорректированные операционные расходы для ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ РОССИИ на 2024 год определены в размере 782,32 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ РОССИИ не заявлены.

В материалах, представленных ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ РОССИИ отсутствуют экономически обоснованные расходы (недополученные доходы), подлежащие включению в необходимую валовую выручку.

Расшифровка неподконтрольных расходов на весь период регулирования приведена в Приложении 3

Амортизация.

Амортизация ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ РОССИИ не заявлена.

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

Нормативная прибыль ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ РОССИИ не заявлена.

Согласно п. 47 (1) Основ ценообразования, при определении необходимой валовой выручки гарантирующей организации учитывается расчетная предпринимательская прибыль в размере 5% скорректированных текущих расходов, за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

В соответствии с п. 47(2) Основ ценообразования, при установлении (корректировке) тарифов в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2024 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации не устанавливается для регулируемой организации:

- являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием, некоммерческой организацией;

Величина предпринимательской прибыли экспертами не учтена, т.к. предприятие не является гарантирующим.

В результате корректировки и сглаживания расходов необходимая валовая выручка на 2024 год составила 1031,40 тыс. руб.

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

Выводы:

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

Срок действия тарифов	рублей за 1 куб. м (без НДС)	рост тарифа, %
с 01.01.2024 по 30.06.2024	5,19	на уровне тарифа, действующего с 01.07.2023 по 31.12.2023
с 01.07.2024 по 31.12.2024	5,68	с ростом на 109,44% к тарифу, предлагаемому к установлению с 01.01.2024 по 30.06.2024
с 01.01.2025 по 30.06.2025	5,68	на уровне тарифа, действующего с 01.07.2024 по 31.12.2024
с 01.07.2025 по 31.12.2025	6,15	с ростом на 108,27% к тарифу, предлагаемому к установлению с 01.01.2025 по 30.06.2025

2. ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ РОССИИ необходимо:

· вести раздельный учет расходов и доходов, объемов сточных вод по регулируемому виду деятельности в сфере водоотведения в соответствии с законодательством Российской

Федерации о бухгалтерском учете, порядком ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой классификацией таких затрат, утвержденной приказом Минстроя России от 29.07.2022 № 623/пр;

· обеспечивать представление отчетности в федеральной государственной информационной системе «ЕИАС» ФАС России;

· обеспечивать представление информации, подлежащей раскрытию в соответствии с постановлением Правительства РФ от 26.01.2023 № 108 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения».

3. ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ РОССИИ рекомендовать:

· не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении регулируемой деятельности;

· во исполнение Федерального закона Российской Федерации от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» к очередному периоду регулирования представить информацию о наличии приборов учета сточных вод.

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

Решение:

Принято единогласно.

4. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для закрытого акционерного общества «Воронежский комбинат строительных материалов», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах городского округа город Воронеж на период 2024-2028 годы

Выступили: Кантемир В.В., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Долгосрочный тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) для ЗАО «Воронежский комбинат строительных материалов», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах городского округа г.Воронеж Воронежской области, установлен методом индексации установленных тарифов на основе долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) на период 2019-2023 годов приказом УРТ ВО от 18.12.2018 № 54/55 (ред. от 17.12.2019 № 54/50, от 18.12.2020 № 58/292, от 30.11.2021 № 63/36, от 18.11.2022г № 69/26).

Приказом УРТ ВО от 18.12.2018 № 54/55 (ред. от 17.12.2019 № 54/50, от 18.12.2020 № 58/292, от 30.11.2021 № 63/36, от 18.11.2022г №69/26) для ЗАО «Воронежский комбинат строительных материалов» на период 2019 - 2023 годов утверждена производственная программа оказания услуг в сфере горячего водоснабжения и установлены тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2023 по 31.12.2023:
- компонент на холодную воду – 23,90 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию – 1429,85 руб. за 1 Гкал (без НДС);

ЗАО «Воронежский комбинат строительных материалов» обратилось в Минтарифов ВО с предложением об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения и установлении их на плановый период 2024-2028 в размере:

- на 01.01.2024 - 30.06.2024:
- компонент на холодную воду - 23,90 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 1429,85 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2024 - 31.12.2024:

- компонент на холодную воду - 26,13 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 1517,23 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01.2025 - 30.06.2025:
- компонент на холодную воду - 26,13 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 1517,23 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2025- 31.12.2025:
- компонент на холодную воду - 26,14 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 1597,26 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01. 2026 - 30.06. 2026:
- компонент на холодную воду - 26,14 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 1597,26 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07. 2026 - 31.12. 2026:
- компонент на холодную воду - 28,24 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 1613,48 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01.2027 - 30.06.2027:
- компонент на холодную воду - 28,24 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 1613,48 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2027 - 31.12.2027:
- компонент на холодную воду - 28,48 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 1698,28 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01.2028 - 30.06.2028:
- компонент на холодную воду - 28,48 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 1698,28 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2028 - 31.12.2028:
- компонент на холодную воду - 30,62 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- компонент на тепловую энергию - 1721,34 руб. за 1 Гкал (без НДС);

На период 2024-2028 годов ЗАО «Воронежский комбинат строительных материалов» предлагается установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду, состоящие из компонента на холодную воду, равного тарифу на холодную воду, и компонента на тепловую энергию, равного тарифу на тепловую энергию, установленных приказами Минтарифов ВО.

Министерством тарифного регулирования Воронежской области:

- проведена экспертиза предложений об установлении тарифов в части обоснованности расходов, учтенных при расчете тарифов и корректности определения параметров расчета тарифов;

- рассмотрена производственная программа оказания услуг горячего водоснабжения ЗАО «Воронежский комбинат строительных материалов», которая разработана на срок действия вышеуказанных тарифов – с 01.01.2024 по 31.12.2028;

- осуществлена оценка доступности для абонентов тарифов ЗАО «Воронежский комбинат строительных материалов», учтенных при формировании производственной программы.

Проект производственной программы ЗАО «Воронежский комбинат строительных материалов» не соответствует требованиям Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение (далее – Правила №641), утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения выполнен экспертом в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Основы ценообразования), утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», с учетом особенностей установления тарифов на

горячую воду, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания № 1746-э), Прогнозом социально-экономического развития РФ от 2024 года и на плановый период 2025-2028 годов (далее – Прогноз).

В соответствии с положениями Основ ценообразования при регулировании тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения в отношении ЗАО «Воронежский комбинат строительных материалов» выбран метод индексации установленных тарифов.

1.1. В соответствии с Основами ценообразования, Методическими указаниями № 1746-э тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения состоят из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Компонент на холодную воду устанавливается в виде одноставочной ценовой ставки тарифа (из расчета платы за 1 куб. метр холодной воды).

Значения компонентов на холодную воду рассчитаны исходя из тарифов на холодную воду, установленных приказом Минтарифов ВО с учетом параметров Прогноза, с календарной разбивкой в размере:

- на 01.01.2024 - 30.06.2024 - 23,90 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.07.2024 - 31.12.2024 - 26,21 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.01.2025 - 30.06.2025 - 26,21 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.07.2025 - 31.12.2025 - 26,74 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.01.2026 - 30.06.2026 - 26,74 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.07.2026 - 31.12.2026 - 27,20 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.01.2027 - 30.06.2027 - 27,20 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.07.2027 - 31.12.2027 - 27,76 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.01.2028 - 30.06.2028 - 27,76 руб. за 1 куб. метр (без НДС);
- на 01.07.2028 - 31.12.2028 - 28,80 руб. за 1 куб. метр (без НДС);

Значения компонентов на тепловую энергию определены Минтарифов ВО в соответствии с методическими указаниями № 1746-э на основании тарифов на тепловую энергию, установленных для ЗАО «Воронежский комбинат строительных материалов» приказом Минтарифов ВО с календарной разбивкой в размере:

- на 01.01.2024 - 30.06.2024:
- на 01.01.2024 - 30.06.2024 - 1429,85 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2024 - 31.12.2024 - 1564,16 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01.2025 - 30.06.2025:
- на 01.01.2025 - 30.06.2025 - 1564,16 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2025 - 31.12.2025 – 1639,10 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01. 2026 - 30.06. 2026:
- на 01.01.2026 - 30.06.2026 - 1639,10 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2026 - 31.12.2026 - 1768,71 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01.2027 - 30.06.2027:
- на 01.01.2027 - 30.06.2027 - 1728,71 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2027 - 31.12.2027 - 1747,12 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.01.2028 - 30.06.2028:
- на 01.01.2028 - 30.06.2028 - 1747,12 руб. за 1 Гкал (без НДС);
- на 01.07.2028 - 31.12.2028 - 1863,69 руб. за 1 Гкал (без НДС);

и применяемых в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Финансовые потребности регулируемой организации на содержание централизованных систем горячего водоснабжения, стоимость потерь тепловой энергии в трубопроводах на участке от объектов, на которых осуществляется приготовление горячей воды, включая содержание центральных тепловых пунктов, и расходы, связанные с транспортировкой горячей воды были учтены при установлении тарифов на тепловую энергию.

2. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска горячей воды.

Предложение ЗАО «Воронежский комбинат строительных материалов» по статье расходов «расходы на энергетические ресурсы и холодную воду» составляет: на 2024 год – 643,31 тыс. руб., на 2025 год – 678,20 тыс. руб., на 2026 год – 700,51 тыс. руб., на 2027 год – 724,27 тыс. руб., на 2028 год – 749,33 тыс. руб.

- теплоэнергия: на 2024 год – 505,72 тыс. руб., на 2025 год – 534,45 тыс. руб., на 2026 год – 550,96 тыс. руб., на 2027 год – 568,29 тыс. руб., на 2028 год – 586,80 тыс. руб.

- холодная вода: на 2024 год – 137,59 тыс. руб., на 2025 год – 143,75 тыс. руб., на 2026 год – 149,55 тыс. руб., на 2027 год – 155,98 тыс. руб., на 2028 год – 162,53 тыс. руб.

Предложение ЗАО «Воронежский комбинат строительных материалов» о величине расходов на 2024 год скорректировано (дополнительно включены затраты) на сумму: 2681,03 тыс. руб. в том числе

Предложение ЗАО «Воронежский комбинат строительных материалов о величине расходов на период 2025-2028 годов дополнительно включены затраты на сумму: на 2025 год – 3121,02 тыс. руб., на 2026 год – 3038,65 тыс. руб., на 2027 год – 3091,98 тыс. руб., на 2028 год – 3204,01 тыс. руб. в результате уточнения объема отпуска горячей воды, применения в расчетах тарифов на тепловую энергию и холодную воду, установленных приказом Минтарифов ВО, в соответствии с п.22 Основ ценообразования, уточнением количества тепловой энергии, необходимой для нагрева горячей воды.

По результатам экспертизы предложений об установлении тарифов на период регулирования признаны обоснованными следующие основные показатели расчета тарифов:

а) величина необходимой валовой выручки (НВВ): на 2024 год – 3324,34 тыс. руб., на 2025 год – 3549,78 тыс. руб., на 2026 год – 3739,16 тыс. руб., на 2027 год – 3816,25 тыс. руб., на 2028 год – 3953,34 тыс. руб. в том числе:

- теплоэнергия: на 2024 год – 2573,88 тыс. руб., на 2025 год – 2755,80 тыс. руб., на 2026 год – 2930,30 тыс. руб., на 2027 год – 2992,14 тыс. руб., на 2028 год – 3105,47 тыс. руб. (расчет выполнен по форме Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения);

- холодная вода: на 2024 год – 750,46 тыс. руб., на 2025 год – 793,98 тыс. руб., на 2026 год – 808,86 тыс. руб., на 2027 год – 824,11 тыс. руб., на 2028 год – 847,87 тыс. руб. (расчет выполнен по форме Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения);

б) объем отпуска горячей воды: в период 2024-2028 годов ежегодно составляет 30000,00 куб. м., в том числе населению - 5500,00 куб. м. в соответствии с утвержденной производственной программой;

в) индексы роста цен со второго полугодия соответствующего года на ресурсы, потребляемые при осуществлении горячего водоснабжения:

- теплоэнергия: на 2024 год – 109,39%, на 2025 год – 104,79 %, на 2026 год – 107,91%, на 2027 год – 101,06%, на 2028 год – 106,67%;

- холодная вода: на 2024 год – 109,67%, на 2025 год – 102,02%, на 2026 год – 101,72%, на 2027 год – 102,06%, на 2028 год – 103,75%;

ИПЦ в периоде регулирования в соответствии со сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанными Минэкономразвития России, составляет: 2024г. - 107,2%. 2025г. - 104,2 %, 2026 – 2028гг. – 104% (приводится справочно).

Закрытое акционерное общество «Воронежский комбинат строительных материалов» в смете расходов не заявляло величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования производства.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, расходов по отдельным статьям затрат и прибыли по отношению к предыдущим периодам приведен в табл. 1 настоящего экспертного заключения.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на горячую воду ЗАО «Воронежский комбинат строительных материалов»:

1) базовый уровень операционных расходов - 0 тыс. руб.;

2) индекс эффективности операционных расходов 1 %;

3) нормативный уровень прибыли - отсутствует;

4) показатели энергосбережения и энергетической эффективности (уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии) - отсутствуют.

3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, принятые в расчет при установлении долгосрочных тарифов.

ЗАО «Воронежский комбинат строительных материалов» не представлены значения фактических значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов, а также результаты технического обследования централизованных систем горячего водоснабжения.

Кроме того, отсутствуют:

- утвержденная схема водоснабжения и водоотведения городского округа г.Воронеж;

- утвержденный план мероприятий по приведению качества горячей воды в соответствие с установленными требованиями;

– концессионное соглашение.

Плановые значения показателей качества горячей воды в соответствии с требованиями Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354, не допускающих отклонение состава и свойств горячей воды от требований законодательства Российской Федерации о техническом регулировании, установлены на уровне 0 %.

Показатель надежности и бесперебойности водоснабжения установлен на уровне 0 ед./км.

С учетом изложенного, предлагается утвердить производственную программу оказания услуг горячего водоснабжения ЗАО «Воронежский комбинат строительных материалов» потребителям городского округа г.Воронеж Воронежской области на период 01.01.2024 по 31.12.2028, с учетом уточнения величины необходимой валовой выручки и тарифов на горячую воду, и установить вышеуказанные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения.

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

Решение:

Принято единогласно.

5. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую МКП «Воронежтеплосеть» (из тепловой сети систем теплоснабжения котельных, расположенных по адресам: г. Воронеж, ул. Никитинская, 27, ул. Кольцовская, 44, ул. Еремеева, 25, ул. 9 Января, 49) потребителям, расположенным на территории городского округа город Воронеж, на период 2024 - 2028 годов

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

Объект экспертизы - предложение, представленное МКП «Воронежтеплосеть» (из тепловой сети системы котельных, расположенных по адресам: ул. Никитинская, 27, ул. Кольцовская, 44, ул. Еремеева, 25, ул. 9 Января, 49) (далее также, регулируемая

организация) об установлении экономически обоснованного тарифа на тепловую энергию, отпускаемую потребителям в 2024-2028 годах. Дело об установлении тарифов на тепловую энергию в отношении МКП «Воронежтеплосеть» (из тепловой сети системы котельных, расположенных по адресам: ул. Никитинская, 27, ул. Кольцовская, 44, ул. Еремеева, 25, ул. 9 Января, 49) открыто приказом ДГРТ ВО от 11.05.2023 № 346-Д.

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

Методология работы - экспертиза предложений об установлении на период 2024-2028 годы тарифов на тепловую энергию, отпускаемую МКП «Воронежтеплосеть» (из тепловой сети системы котельных, расположенных по адресам: ул. Никитинская, 27, ул. Кольцовская, 44, ул. Еремеева, 25, ул. 9 Января, 49) потребителям на территории городского округа город Воронеж, 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, разработанных Минэкономразвития России, одобренных Правительством Российской Федерации (далее – Прогноз социально-экономического развития).

Установление тарифов в отношении МКП «Воронежтеплосеть» (из тепловой сети системы котельных, расположенных по адресам: ул. Никитинская, 27, ул. Кольцовская, 44, ул. Еремеева, 25, ул. 9 Января, 49) осуществляется методом индексации установленных тарифов на основе долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в соответствии с приказом ДГРТ от 11.05.2023 № 73-М.

Результат экспертизы - экспертная оценка экономически обоснованного размера тарифов на тепловую энергию, отпускаемую МКП «Воронежтеплосеть» (из тепловой сети системы котельных, расположенных по адресам: ул. Никитинская, 27, ул. Кольцовская, 44, ул. Еремеева, 25, ул. 9 Января, 49) в 2024-2028 годах.

При расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, учтено применение МКП «Воронежтеплосеть» (из тепловой сети системы котельных, расположенных по адресам: ул. Никитинская, 27, ул. Кольцовская, 44, ул. Еремеева, 25, ул. 9 Января, 49) ОСНО.

Приказом ДГРТ ВО от 13.12.2018 № 51/11 (в редакции от 15.11.2022) для МКП «Воронежтеплосеть» (из тепловой сети системы котельных, расположенных по адресам: ул. Никитинская, 27, ул. Кольцовская, 44, ул. Еремеева, 25, ул. 9 Января, 49) установлены тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям на территории городского округа город Воронеж, с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.12.2022 по 31.12.2023 - 2239,37 руб. за 1 Гкал (без НДС).

МКП «Воронежтеплосеть» (из тепловой сети системы котельных, расположенных по адресам: ул. Никитинская, 27, ул. Кольцовская, 44, ул. Еремеева, 25, ул. 9 Января, 49) не является организацией, владеющей объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

МКП «Воронежтеплосеть» (из тепловой сети системы котельных, расположенных по адресам: ул. Никитинская, 27, ул. Кольцовская, 44, ул. Еремеева, 25, ул. 9 Января, 49) является муниципальным унитарным предприятием.

МКП «Воронежтеплосеть» (из тепловой сети системы котельных, расположенных по адресам: ул. Никитинская, 27, ул. Кольцовская, 44, ул. Еремеева, 25, ул. 9 Января, 49) не

относится к организациям, владеющим объектами теплоснабжения исключительно на основании договора (-ов), заключенных на срок менее 3-х лет.

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

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью директора Бутырин Андрей Вячеславович

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 10 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 в порядке, установленном Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденными постановлением Правительства РФ от 05.07.2013 года №570. Предложение организации по тарифам, размещенное на сайте ЕИАС, соответствует тарифной заявке, представленной в орган регулирования.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные МКП «Воронежтеплосеть» (из тепловой сети системы котельных, расположенных по адресам: ул. Никитинская, 27, ул. Кольцовская, 44, ул. Еремеева, 25, ул. 9 Января, 49), исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность исходной информации несут уполномоченные лица МКП «Воронежтеплосеть» (из тепловой сети системы котельных, расположенных по адресам: ул. Никитинская, 27, ул. Кольцовская, 44, ул. Еремеева, 25, ул. 9 Января, 49).

МКП «Воронежтеплосеть» (из тепловой сети системы котельных, расположенных по адресам: ул. Никитинская, 27, ул. Кольцовская, 44, ул. Еремеева, 25, ул. 9 Января, 49) представило предложения о величине затрат, включаемых в НВВ при формировании тарифов на тепловую энергию на 2024-2028 годы.

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

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

Отпуск тепловой энергии в сеть на период 2024-2028 годы составит 3735,99 Гкал.

Предложение регулируемой организации по объему технологических потерь при передаче тепловой энергии составляет 368,98 Гкал или 9,88 %.

При установлении долгосрочного тарифа на тепловую энергию в отсутствии утвержденных нормативов объем технологических потерь при передаче тепловой энергии учтен в размере 368,98 Гкал.

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

Полезный отпуск принят на период 2024-2028 годы в размере 3367,01 Гкал.,что соответствует предложению регулируемой организации.

Предложение регулируемой организации по среднесписочной численности составляет 4,14 шт.ед., в том числе: основной - 0,02 шт. ед., ремонтный - 4,05 шт. ед., цеховый - 0,02 шт. ед., АУП - 0,05 шт. ед.

Среднесписочная численность персонала, занятого в регулируемой деятельности МКП «Воронежтеплосеть», принята в количестве – 1,34 шт.ед., в том числе: основной - 0,02 шт. ед., ремонтный - 1,26 шт. ед., цеховый - 0,02 шт. ед., АУП - 0,05 шт. ед.

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

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

2.2 Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

Экспертами произведен анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в долгосрочном периоде регулирования, представленных в предложении об установлении тарифов МКП «Воронежтеплосеть» (из тепловой сети системы котельных, расположенных по адресам: ул. Никитинская, 27, ул. Кольцовская, 44, ул. Еремеева, 25, ул. 9 Января, 49).

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

1) базовый уровень операционных расходов, установленный в соответствии с пунктом 37 Методических указаний – 934,25 тыс. руб.;

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

3) нормативный уровень прибыли не является долгосрочным параметром регулирования МКП «Воронежтеплосеть» (из тепловой сети системы котельных, расположенных по адресам: ул. Никитинская, 27, ул. Кольцовская, 44, ул. Еремеева, 25, ул. 9 Января, 49), 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 в программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности, утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности показателей по данным системам теплоснабжения.

Необходимая плановая валовая выручка (далее - НВВ), принимаемая к расчету на период 2024-2028 годов долгосрочного периода регулирования, определена с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, исходя из скорректированной плановой необходимой валовой выручки 2024-2028 годов, размера корректировки НВВ на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2022 году и индексов потребительских цен на 2024 и 2023 годы.

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

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

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

- 2024 год - 895,66 тыс. руб.;
- 2025 год - 994,63 тыс. руб.;
- 2026 год - 1140,16 тыс. руб.;
- 2027 год - 1198,85 тыс. руб.;
- 2028 год - 1212,11 тыс. руб.;

Уровень операционных (подконтрольных) расходов на 2024 год (первый год долгосрочного периода регулирования) составляет 934,25 тыс. руб., в том числе:

Расходы на сырье и материалы учтены экспертами Минтарифов ВО в сумме 9,19 тыс. руб.

Предложение организации по статье - сырье и материалы составляет 260,37 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на - 251,18 тыс. руб. за счет исключения неподтвержденных и экономически необоснованных расходов.

Экспертом исключены экономически не обоснованные расходы, а именно уменьшено количества приобретаемых материалов, в предложении МКП «ВОРОНЕЖТЕПЛОСЕТЬ» отсутствует расчет и обоснование предлагаемого количества материалов.

Регулируемой организацией в обоснование затрат по данной статье представлен сводный расчет по видам сырья и материалов с приложением документов, подтверждающих цены на использованные материалы.

В качестве обоснования расходов по данной статье затрат регулируемой организацией представлены следующие материалы:

- расчет затрат на соль, спирт, катионит, химреактивы и химпосуду; - прайс-листы и коммерческие предложения на материалы.

- расчет затрат на ГСМ на 2024 год; утвержденные нормы расхода топлива на автомобильную и автотракторную технику по транспортной службе на 2024 год;

- расчет затрат на материалы для ремонта тепломеханического оборудования, прайс-листы;

- расчет затрат на материалы для ремонта электрооборудования, прайс-листы;

- расчет затрат на материалы для ремонта оборудования КИПиА, прайс-листы;

- расчет затрат на материалы для ремонта газового оборудования, прайс-листы;

- расчет затрат на материалы для ремонта тепломеханического оборудования, прайс-листы.

Расходы на ремонт основных средств приняты экспертом в сумме 330,29 тыс. руб.

Предложение МКП «Воронежтеплосеть» (из тепловой сети системы котельных, расположенных по адресам: ул. Никитинская, 27, ул. Кольцовская, 44, ул. Еремеева, 25, ул. 9 Января, 49) по статье расходов – ремонт основных средств составляет 361,06 тыс. руб.

Экспертом исключен размер сметной прибыли из представленного локально-сметного расчета.

Представлены дефектная ведомость, план работ на период.

Регулируемой организацией в обоснование затрат по данной статье представлен сводный расчет по видам сырья и материалов с приложением документов, подтверждающих цены на использованные материалы.

Расходы на оплату труда приняты в сумме 515,80 тыс. руб. (среднесписочная численность персонала - 1,34 шт. ед., среднемесячная заработная плата - 31989,31 руб. с учетом фактической средней заработной платы, сложившейся в отчетном периоде регулирования.

Предложение МКП «Воронежтеплосеть» (из тепловой сети системы котельных, расположенных по адресам: ул. Никитинская, 27, ул. Кольцовская, 44, ул. Еремеева, 25, ул.

9 Января, 49) по статье Расходы на оплату труда составляет 1587,99 тыс. руб. исходя из среднесписочной численности 4,14 чел. и средней заработной платы - 31989,31 тыс. руб.

Экспертом по данной статье скорректированы затраты в сумме 1072,19 тыс. руб. в связи с корректировкой численности на основании представленного штатного расписания, отчетных форм и с учетом отнесения численности персонала на другую деятельность.

Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, приняты в сумме 72,10 тыс. руб. и учитывают техническое диагностирование тепловых сетей.

Данные расходы приняты в соответствии с подтверждающими документами, представленными регулируемой организацией.

Предложение регулируемой организации по данной статье составляет 169,40 тыс. руб.

Экспертом исключены расходы в сумме 97,30 в отсутствии подтверждающих расчетов и документов.

Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, учтены в сумме 2,21 тыс. руб., в том числе:

расходы на оплату услуг связи – 0,12 тыс. руб.;

расходы на оплату вневедомственной охраны – 1,1 тыс. руб.;

расходы на оплату коммунальных услуг - 0,85 тыс. руб.;

расходы на оплату и юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг - 0,15 тыс. руб.;

Предложение регулируемой организации по данной статье составляет 5,88 тыс. руб.

Экспертом исключены расходы в сумме 3,67 в отсутствии подтверждающих расчетов и документов, расчетов и коммерческих предложений на 2024 год.

Расходы заявлены на основании данных фактического периода, отсутствуют документы, подтверждающие планируемые затрат на 2024 год (в обоснование представлены договора 2022 года), ряд услуг имеют разовый характер, отсутствует обоснование их проведения в регулируемом периоде, не приняты расходы на услуги сотовой связи сотрудников (отсутствует обоснование и необходимость наличия сотовой связи у сотрудника за счет средств предприятия).

Экспертом расходы скорректированы с учетом доли распределения косвенных затрат между системами теплоснабжения (тарифами) с учетом вновь принятых источников теплоснабжения регулируемой организацией.

Расходы на обучение персонала приняты экспертами в размере 0,32 тыс. руб.

Предложение регулируемой организации по данной статье составляет 0,63 тыс. руб.

Экспертом исключены расходы по данной статье в сумме 0,31 тыс. руб. в связи с отсутствием документов и расчетов с пофамильным перечнем сотрудников, планируемых на прохождение обучения, а также отсутствием периодичности их обучения, экспертами предложенные расходы скорректированы на весь период регулирования.

Расходы по статье Арендная плата (в отношении непроизводственных объектов) исключены в полном объеме.

Предложение регулируемой организации по статье Арендная плата (в отношении непроизводственных объектов) составляет 0,48 тыс. руб. (аренда транспортных средств).

Расходы на арендную плату спецтехники исключены в полном объеме.

Регулируемой организацией не представлены договора аренды на 2024 год. Отсутствует расчет с обосновывающими документами: с оценкой первоначальной стоимости основных средств, расчета амортизационных отчислений с обоснованием годового процента износа, декларации об уплате арендодателем налога на рассматриваемое для аренды имущество.

Экспертом по статье Другие расходы приняты в сумме 4,34 тыс. руб. (расходы на услуги банка, охрану труда, хозяйственный инвентарь).

Предложение организации – 124,03 тыс. руб.;

Экспертом исключены расходы по данной статье в сумме 119,69 тыс.руб.

Исключены прочие затраты в отсутствии документарного подтверждения и экономического обоснования.

Не приняты расходы на компенсацию работникам стоимости проезда, компенсацию использования личного транспорта, скорректирована сумма расходов на производственный инвентарь с учетом использования его в долгосрочном периоде, отсутствует обоснования и целесообразность приобретения данного инвентаря ежегодно в течении 5 лет. Расходы на охрану труда, почтово-курьерские расходы, периодические издания, хозяйственный инвентарь, канцелярские расходы скорректированы и приняты экспертом с учетом фактически сложившихся затрат в предыдущем расчетном периоде регулирования и параметров Прогноза социально-экономического развития. Не приняты расходы на периодический медосмотр работников, психиатрическое освидетельствование.

Операционные (подконтрольные) расходы на 2024-2028 годы рассчитаны экспертами Минтарифов ВО с учетом:

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

- индекса потребительских цен, определенного на основании параметров Прогноза социально-экономического развития (2024 год – 1,072; 2025 год – 1,042; 2026 год -1,04 ; 2027 год – 1,04; 2028 год – 1,04).

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

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

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

Уровень операционных (подконтрольных) расходов составляет:

на 2024 год – 934,25 тыс. руб.;

на 2025 год – 962,46 тыс. руб.;

на 2026 год – 990,95 тыс. руб.;

на 2027 год – 1020,28 тыс. руб.;

на 2028 год – 1050,48 тыс. руб.;

Предложение МКП «Воронежтеплосеть» (из тепловой сети системы котельных, расположенных по адресам: ул. Никитинская, 27, ул. Кольцовская, 44, ул. Еремеева, 25, ул. 9 Января, 49) об уровне операционных составляет: 2024 год - 2509,83; 2025 год - 2584,13; 2026 год - 2660,62; 2027 год - 2739,37; 2028 год - 2820,46;

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

Порядок распределения прямых и косвенных расходов между регулируемыми видами деятельности осуществлен в соответствии с предоставленным МКП «Воронежтеплосеть» (из тепловой сети системы котельных, расположенных по адресам: ул. Никитинская, 27, ул. Кольцовская, 44, ул. Еремеева, 25, ул. 9 Января, 49) приказом об учетной политике от 30.12.2021 № 313-п.

В обоснование расходов организация представила бухгалтерскую отчетность за предыдущий период регулирования (бухгалтерский баланс), статистическую отчетность по формам: «Основные сведения о деятельности организации» форма № 1-предприятие, «Сведения о финансовом состоянии организации» форма П-3, «Сведения о численности и заработной плате работников» форма П-4, «Сведения о производстве и отгрузке товаров, работ и услуг» форма № П-1, «Сведения об инвестициях в нефинансовые активы» форма № П-2, «Сведения о запасах топлива» форма № 4-запасы, «Сведения о наличии и движении основных фондов (средств) и других нефинансовых активов» форма №11,

«Сведения об использовании топливно-энергетических ресурсов» форма №4-ТЭР, «Сведения о работе ресурсоснабжающих организаций в условиях реформы» форма № 22-ЖКХ (ресурсы), копию Коллективного договора, копию штатного расписания, копию программы ремонтов на период регулирования, графики поверки средств измерений, расчет цены на поверку средств измерений, план обучения персонала филиала на период регулирования, копию договоров, счетов-фактур по статьям затрат, подтверждающие ведение хозяйственной деятельности регулируемой организации по итогам работы за отчетный период, ведомости бухгалтерского учета ОСВ счетов 20, 25,26.

Результаты проведения закупочных процедур, а также документы (извещения о проведении закупок, документация о закупке, протоколы проведения закупок, сведения о заключенных договорах), подтверждающие проведение закупки товаров (работ, услуг).

Неподконтрольные расходы долгосрочного периода регулирования экспертами Минтарифов ВО определены в размерах:на 2024 год – 283,44 тыс. руб.; на 2025 год – 289,99 тыс. руб.; на 2026 год – 296,50 тыс. руб.; на 2027 год – 177,84 тыс. руб.; на 2028 год – 184,87 тыс. руб., в том числе:

Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей (на обязательное страхование) приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 0,66 тыс. руб., на 2025 г. - 0,66 тыс. руб., на 2026 г. - 0,66 тыс. руб., на 2027 г. - 0,66 тыс. руб., на 2028 г. - 0,66 тыс. руб.

Предложение МКП «Воронежтеплосеть» (из тепловой сети системы котельных, расположенных по адресам: ул. Никитинская, 27, ул. Кольцовская, 44, ул. Еремеева, 25, ул. 9 Января, 49) по статье - расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей составляет: на 2024 год - 0,74 тыс. руб., на 2025 год - 0,74 тыс. руб., на 2026 год - 0,74 тыс. руб., на 2027 год - 0,74 тыс. руб., на 2028 год - 0,74 тыс. руб., на 2028 год - 0,74 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. - 0,08 тыс. руб., на 2025 г. - 0,08 тыс. руб., на 2026 г. - 0,08 тыс. руб., на 2027 г. - 0,08 тыс. руб., на 2028 г. - 0,08 тыс. руб. за счет исключения неподтвержденных иных расходов.

Расходы снижены за счет уточнения коэффициента распределения косвенных расходов между видами деятельности и системами теплоснабжения (тарифами)

Расходы на обязательное страхование приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 0,09 тыс. руб., на 2025 г. - 0,09 тыс. руб., на 2026 г. - 0,09 тыс. руб., на 2027 г. - 0,09 тыс. руб., на 2028 г. - 0,09 тыс. руб.

Предложение МКП «Воронежтеплосеть» (из тепловой сети системы котельных, расположенных по адресам: ул. Никитинская, 27, ул. Кольцовская, 44, ул. Еремеева, 25, ул. 9 Января, 49) по статье - расходы на обязательное страхование составляет: на 2024 год - 0,10 тыс. руб., на 2025 год - 0,10 тыс. руб., на 2026 год - 0,10 тыс. руб., на 2027 год - 0,10 тыс. руб., на 2028 год - 0,10 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 год - 0,02 тыс. руб., на 2025 год - 0,02 тыс. руб., на 2026 год - 0,02 тыс. руб., на 2027 год - 0,02 тыс. руб., на 2028 год - 0,02 тыс. руб.

Затраты, учтенные экспертами на обязательное страхование, ниже предложенных регулируемой организацией на сумму: на 2024 год - 0,02 тыс. руб., на 2025 год - 0,02 тыс. руб., на 2026 год - 0,02 тыс. руб., на 2027 год - 0,02 тыс. руб., на 2028 год - 0,02 тыс. руб.

Расходы снижены за счет уточнения коэффициента распределения косвенных расходов между видами деятельности и системами теплоснабжения (тарифами).

Экспертом проанализированы следующие документы: Экспертом проанализированы следующие документы: пообъектный перечень планируемого к страхованию имущества, договоры на страхование гражданской ответственности владельцев опасных объектов за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте, гражданской ответственности владельцев транспортных средств (ОСАГО), расчет расходов на обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте с указанием коэффициента распределения затрат, наименования объекта, адреса опасного объекта , страховой суммы, базовой ставки,

страхового тарифа, страховой ставки по систмема теплоснабжения в разрезе регулируемых тарифов и моно котельных на 2023 год, расчет расходов на обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств (ОСАГО) на 2023 год с указанием коэффициента распределения затрат, перечнем марки автомобилей, гос номера автомобилей, расходов на ОСАГО по системам теплоснабжения в разрезе установленных тарифов и моно котельных, копии страховых полисов обязательного страхования гражданской ответственности владельцев транспортных средств, копии страховых полюсов обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте.

1. Договор с АО "СОГАЗ" от 27.09.2022 № 5022 DE 0025 «Об организации обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте».
2. Договор с АО "СОГАЗ" от 19.08.2022 № 5022 DE 0023 «Об организации обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте».
3. Договор с АО "СОГАЗ" от 28.03.2023 № 5023 DE 0016 «Об организации обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте».
4. Договор с АО "СОГАЗ" от 30.11.2022 № 406 «Об организации осуществления обязательного страхования гражданской ответственности владельцев транспортных средств».

Иные расходы (налоги):

Налог на имущество принят в сумме на 2024 год – 0,29 тыс. руб., на 2025 год - 0,29 тыс. руб., на 2026 год - 0,29 тыс. руб., на 2027 год - 0,29 тыс. руб., на 2028 год – 0,29 тыс. руб.

Предложение МКП «Воронежтеплосеть» (из тепловой сети системы котельных, расположенных по адресам: ул. Никитинская, 27, ул. Кольцовская, 44, ул. Еремеева, 25, ул. 9 Января, 49) по налогу на имущество составляет: на 2024 год - 0,29 тыс. руб., на 2025 год - 0,29 тыс. руб., на 2026 год - 0,29 тыс. руб., на 2027 год - 0,29 тыс. руб., на 2028 год - 0,64 тыс. руб.

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

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

Транспортный налог принят в сумме: на 2024 год – 0,13 тыс. руб., на 2025 год - 0,13 тыс. руб., на 2026 год - 0,13 тыс. руб., на 2027 год - 0,13 тыс. руб., на 2028 год – 0,13 тыс. руб.

Предложение МКП «Воронежтеплосеть» (из тепловой сети системы котельных, расположенных по адресам: ул. Никитинская, 27, ул. Кольцовская, 44, ул. Еремеева, 25, ул. 9 Января, 49) по расходам на транспортный налог составляет: на 2024 год - 0,15 тыс. руб., на 2025 год - 0,15 тыс. руб., на 2026 год - 0,15 тыс. руб., на 2027 год - 0,15 тыс. руб., на 2028 год - 8,46 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 год - 0,12 тыс. руб., на 2025 год - 0,12 тыс. руб., на 2026 год - 0,12 тыс. руб., на 2027 год - 0,12 тыс. руб., на 2028 год - 0,12 тыс. руб.

Расходы снижены за счет уточнения коэффициента распределения косвенных расходов между видами деятельности и системами теплоснабжения (тарифами).

В обоснование расходов на уплату транспортного налога в 2024 году МКП «Воронежтеплосеть» предоставлены расчет транспортного налога на 2024 год, с указанием состава автопарка, ставки налога в соответствии с законом Воронежской

области от 27.12.2002 № 80-ОЗ «О введении в действие транспортного налога на территории Воронежской области»., расчет коэффициента для распределения косвенных затрат между тарифами МКП «Воронежтеплосеть» на 2024 год, справка расчет транспортного налога за 2022 год, платежные поручения о перечислении транспортного налога организации за 2022 год.

Распределение суммы налога по видам деятельности (системам теплоснабжения) производится в соответствии с методикой распределения косвенных затрат, закрепленной в учетной политике регулируемой организации.

Расходы на страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 155,77 тыс. руб., на 2025 г. - 162,31 тыс. руб., на 2026 г. - 168,81 тыс. руб., на 2027 г. - 175,56 тыс. руб., на 2028 г. - 182,58 тыс. руб., исходя из величины тарифов страховых взносов в соответствии с главой 34 Налогового кодекса РФ от 05.08.2000 № 117-ФЗ и страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с учтенными расходами на оплату труда.

Предложение МКП «Воронежтеплосеть» (из тепловой сети системы котельных, расположенных по адресам: ул. Никитинская, 27, ул. Кольцовская, 44, ул. Еремеева, 25, ул. 9 Января, 49) по статье - страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда составляет: на 2024 г. - 479,57 тыс. руб., на 2025 г. - 498,75 тыс. руб., на 2026 г. - 518,70 тыс. руб., на 2027 г. - 539,45 тыс. руб., на 2028 г. - 561,03 тыс. руб.

Экспертами по данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. - 323,80 тыс. руб., на 2025 г. - 336,44 тыс. руб., на 2026 г. - 349,89 тыс. руб., на 2027 г. - 363,89 тыс. руб., на 2028 г. - 378,45 тыс. руб.

Корректировка затрат произведена экспертами Минтарифов ВО в соответствии с принятым ФОТ.

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

Расходы по сомнительным долгам приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 125,41 тыс. руб., на 2025 г. - 125,41 тыс. руб., на 2026 г. - 125,41 тыс. руб.

Предложение МКП «Воронежтеплосеть» (из тепловой сети системы котельных, расположенных по адресам: ул. Никитинская, 27, ул. Кольцовская, 44, ул. Еремеева, 25, ул. 9 Января, 49) по статье - расходы по сомнительным долгам составляет: на 2024 г. - 125,41 тыс. руб., на 2025 г. - 125,41 тыс. руб., на 2026 г. - 125,41 тыс. руб.

Регулируемая организация в качестве обоснования указанных расходов представила расчет расходов по сомнительным долгам на период регулирования и движение резерва сомнительных долгов.

В соответствии с утвержденной учетной политикой резерв сомнительных долгов создается в случае признания дебиторской задолженности сомнительной с отнесением суммы резерва в состав прочих расходов.

Сомнительной считается дебиторская задолженность, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями (поручительствами, банковскими гарантиями, залогом и т.п.).

Учет резерва ведется в разрезе каждого дебитора на основании объективной информации о платежеспособности должника, периода просрочки платежей.

Регулируемой организацией в соответствии с положениями статьи 266 Налогового Кодекса и пункта 26 Методических указаний представлены следующие расчетно-обосновывающие документы, а именно: расчет расходов с учетом факторов, влияющих на

возможность исполнения должниками своих обязательств, исходя из имеющейся информации: о нарушении сроков оплаты, возбуждения процедуры банкротства, невозможности удержания имущества должника, ходе исполнения исполнительного производства по вступившим в законную силу судебным решениям, приказ регулируемой организации о списании сумм задолженностей по обязательствам и о создании резерва по сомнительным долгам, акт инвентаризации резерва по сомнительным долгам по состоянию на последнее число налогового периода, расшифровки задолженности покупателей перед регулируемой организацией по периодам по состоянию на последнее число налогового периода, выписки из ЕГРЮЛ с решением суда о признании должников банкротами, постановления о возбуждении исполнительных производств судебными приставами, исполнительные листы, реестр организаций, дебиторская задолженность по которым признана безнадежной, оборотно-сальдовые ведомости по контрагентам, копии определений арбитражных судов.

Подтверждающие документы:

– Расчеты расходов по сомнительным долгам, предлагаемых МКП "Воронежтеплосеть" для включения в тарифы на 2024 год;

– Приказ от 30.03.2022 № 70-п-а МКП "Воронежтеплосеть" "О создании в бухгалтерском учете резерва по сомнительным долгам";

– Перечень дебиторской задолженности не погашенная в закрепленные договором сроки и не обеспеченная гарантиями. Резерв по сомнительным долгам за 1 квартал 2022 г.;

– Задолженность покупателей по срокам долга на 31.03.2022 (по покупателям);

– Бухгалтерская справка о создании резерва по сомнительным долгам № 179 от 31.03.2022;

– Приказ от 30.06.2022 № 144-п-а МКП "Воронежтеплосеть" "О создании в бухгалтерском учете резерва по сомнительным долгам";

– Перечень дебиторской задолженности не погашенная в закрепленные договором сроки и не обеспеченная гарантиями. Резерв по сомнительным долгам за 2 квартал 2022 г.;

– Задолженность покупателей по срокам долга на 30.06.2022 (по покупателям);

– Приказ от 30.12.2022 № 289-п МКП "Воронежтеплосеть" "О создании в бухгалтерском учете резерва по сомнительным долгам";

– Перечень дебиторской задолженности не погашенная в закрепленные договором сроки и не обеспеченная гарантиями. Резерв по сомнительным долгам за 4 квартал 2022 г.;

– Задолженность покупателей по срокам долга на 31.12.2022 (по покупателям);

– Бухгалтерская справка о создании резерва по сомнительным долгам № 832 от 31.12.2022;

– Карточка счета 91.02 «Прочие расходы» за 2022 год по статье «Резерв по сомнительным долгам»;

– Оборотно-сальдовая ведомость по счету 63 «Резерв по сомнительным долгам» за 2022 год;

– Приказ от 30.01.2023 № 14-п МКП "Воронежтеплосеть" "О списании дебиторской задолженности".

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье соответствует предложению регулируемой организации.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов приняты при расчете НВВ в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, в сумме: на 2024 г. - 1,29 тыс. руб., на 2025 г. - 1,29 тыс. руб., на 2026 г. - 1,29 тыс. руб., на 2027 г. - 1,29 тыс. руб., на 2028 г. - 1,29 тыс. руб.

Предложение МКП «Воронежтеплосеть» (из тепловой сети системы котельных, расположенных по адресам: ул. Никитинская, 27, ул. Кольцовская, 44, ул. Еремеева, 25, ул. 9 Января, 49) по статье - расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов составляет: на 2024 г. - 8,46 тыс. руб., на 2025 г. - 8,46 тыс. руб., на 2026 г. - 8,46 тыс. руб., на 2027 г. - 8,46 тыс. руб., на 2028 г. - 8,46 тыс. руб.

Экспертами по данной статье скорректированы затраты в сумме: на 2024 г. – 7,17 тыс. руб., на 2025 г. – 7,17 тыс. руб., на 2026 г. – 7,17 тыс. руб., на 2027 г. – 7,17 тыс. руб., на 2028 г. – 7,17 тыс. руб. в соответствии с требованиями Основ ценообразования и нормативных правовых актов Российской Федерации, регулирующих отношения в сфере бухгалтерского учета.

Экспертом амортизационные отчисления приняты по основным средствам, приобретенным за счет средств МКП «Воронежтеплосеть».

Кроме того, экспертом уточнена амортизационная группа и максимальный сроком полезного использования объектов основных средств, установленный Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1.

Экспертом проанализированы следующие представленные в обоснование документы и материалы: ведомость амортизации ОС, документы, подтверждающие приобретение основных средств за счет средств МКП «Воронежтеплосеть» инвентарные карточки учета объекта ОС по форме № ОС-6; сводный расчет амортизации, инвестиционная программа МКП «Воронежтеплосеть».

Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 0,15 тыс. руб., на 2025 г. - 0,15 тыс. руб., на 2026 г. - 0,15 тыс. руб., на 2027 г. - 0,15 тыс. руб., на 2028 г. - 0,15 тыс. руб.

Предложение МКП «Воронежтеплосеть» (из тепловой сети системы котельных, расположенных по адресам: ул. Никитинская, 27, ул. Кольцовская, 44, ул. Еремеева, 25, ул. 9 Января, 49) по статье - Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним составляет: на 2024 г. - 0,19 тыс. руб., на 2025 г. - 0,19 тыс. руб., на 2026 г. - 0,19 тыс. руб., на 2027 г. - 0,19 тыс. руб., на 2028 г. - 0,19 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. - 0,04 тыс. руб., на 2025 г. - 0,04тыс. руб., на 2026 г. - 0,04тыс. руб., на 2027 г. - 0,04 тыс. руб., на 2028 г. - 0,04 тыс. руб., в связи с уточнением коэффициента распределения косвенных расходов между видами деятельности и системами теплоснабжения (тарифами) на 2024 год за счет передачи в оперативное управления МКП «Воронежтеплосеть» других систем теплоснабжения, а так же за счет пересчета процента, не превышающего величину, равную ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта.

Налог на прибыль принят при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 0,16 тыс. руб., на 2025 г. - 0,17 тыс. руб., на 2026 г. - 0,18 тыс. руб., на 2027 г. - 0,18 тыс. руб., на 2028 г. - 0,19 тыс. руб.исходя из положений Налогового Кодекса Российской Федерации.

Предложение МКП «Воронежтеплосеть» (из тепловой сети системы котельных, расположенных по адресам: ул. Никитинская, 27, ул. Кольцовская, 44, ул. Еремеева, 25, ул. 9 Января, 49) по налогу на прибыль составляет: на 2024 г. - 0,33 тыс. руб., на 2025 г. - 0,35 тыс. руб., на 2026 г. - 0,37 тыс. руб., на 2027 г. - 0,38 тыс. руб., на 2028 г. - 0,40 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. - 0,17 тыс. руб., на 2025 г. - 0,18 тыс. руб., на 2026 г. - 0,19 тыс. руб., на 2027 г. - 0,20 тыс. руб., на 2028 г. - 0,21 тыс. руб. на основании учтенной величины прибыли.

Экспертом проанализированы фактические операционные расходы и потребление энергетических ресурсов, холодной воды регулируемой организацией за прошедший долгосрочный период с целью расчета экономии.

В соответствии с Методическими указаниями величина экономии принимается равной нулю, если расчет дает отрицательное значения.

МКП «Воронежтеплосеть» (из тепловой сети системы котельных, расположенных по адресам: ул. Никитинская, 27, ул. Кольцовская, 44, ул. Еремеева, 25, ул. 9 Января, 49) не получило экономии в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и не заявило к учету в текущем долгосрочном периоде регулирования.

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

Расходы на тепловую энергию приняты: на 2024 год - 6916,39 тыс. руб., на 2025 год - 7506,74 тыс. руб., на 2026 год - 8020,97 тыс. руб., на 2027 год - 8583,46 тыс. руб., на 2028 год - 9217,29 тыс. руб.

Предложение МКП «Воронежтеплосеть» (из тепловой сети системы котельных, расположенных по адресам: ул. Никитинская, 27, ул. Кольцовская, 44, ул. Еремеева, 25, ул. 9 Января, 49) по статье - расходы на тепловую энергию составляет: на 2024 г. - 14043,72 тыс. руб., на 2025 г. - 15916,03 тыс. руб., на 2026 г. - 16597,58 тыс. руб., на 2027 г. - 17296,44 тыс. руб., на 2028 г. - 18017,91 тыс. руб.

Экспертами по данной статье скорректированы затраты в сумме: на 2024 г. – 7127,33 тыс. руб., на 2025 г. – 8409,29 тыс. руб., на 2026 г. – 8576,61 тыс. руб., на 2027 г. – 8712,98 тыс. руб., на 2028 г. – 8800,62 тыс. руб. в связи с уточнением тарифов на тепловую энергию.

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

Так как МКП "Воронежтеплосеть" (система теплоснабжения котельной по адресу: ул. 40 лет Октября, 1) 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 в инвестиционной программе источников финансирования за счет прибыли, нормативная прибыль принята в размере экономически обоснованных расходов на выплаты, предусмотренных коллективным договором в размере на 2024 год - 0,65 тыс. руб., на 2025 год - 0,68 тыс. руб., на 2026 год - 0,71 тыс. руб., на 2027 год - 0,73 тыс. руб., на 2028 год - 0,76 тыс. руб.

Предложение регулируемой организации по данной статье расходов составляет: на 2024 год - 1,34 тыс. руб., на 2025 год - 1,40 тыс. руб., на 2026 год - 1,46 тыс. руб., на 2027 год - 1,52 тыс. руб., на 2028 год - 1,61 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень нормативной прибыли ниже предложения регулируемой организации: на 2024 год - 0,68 тыс. руб., на 2025 год - 0,76 тыс. руб., на 2026 год - 0,84 тыс. руб., на 2027 год - тыс. руб., на 2028 год - тыс. руб. в связи с исключением экономически необоснованных затрат.

Экспертом исключены расходы на компенсацию молока работнику угольной котельной, в связи с переоборудованием в 2023 году котельной в электрическую.

Кроме того, экспертом скорректирован размер выплат с учетом действующего штатного расписания, прогнозных параметров и уточнения доли распределения косвенных затрат между системами теплоснабжения.

Предпринимательская прибыль не учтена при корректировке тарифа на основании требования пункта 48 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения.

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

Регулируемой организацией предоставлены сведения об утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе на период регулирования.

Инвестиционная программа МКП «Воронежтеплосеть» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 гг. утверждена ДЖКХиЭ Воронежской области приказам от 25.09.2023 № 260.

Данной программой не предусмотрено финансирование мероприятий за счет средств, учтенных в тарифе на тепловую энергию за счет прибыли на капитальные вложения. Источником финансирования мероприятий инвестиционной программы объектов теплоснабжения являются амортизационные отчисления.

Инвестиционной программой не предусмотрены мероприятия по системам теплоснабжения котельных источников тепловой энергии, расположенных по адресам: ул. Никитинская, 27, ул. Кольцовская, 44, ул. Еремеева, 25, ул. 9 Января, 49.

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

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

Фактические операционные расходы 2022 года в сумме 870,64тыс. руб. определены исходя из базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Фактические операционные расходы 2022 года в сумме 870,64 тыс. руб. определены исходя из базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования 772,79 тыс. руб., индекса эффективности операционных расходов 1% с учетом фактического индекса потребительских цен 0,138 взамен прогнозного 0,043, учтенного при установлении тарифов на 2022 год, коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности 0,75 и фактического индекса изменения количества активов (ИКА) в 2022 году. Фактический ИКА соответствует ИКА, учтенному при установлении тарифов на 2022 год, вследствие неизменности активов регулируемой организации;

Фактические операционные расходы 2022 года, определенные экспертом в сумме 870,64 тыс. руб., выше планируемых операционных расходов, учтенных при корректировке долгосрочного тарифа на 2019 год (797,95 тыс. руб.), вследствие роста фактического ИПЦ 2022 года (0,138) относительно планового (0,043).

Фактические операционные расходы 2022 года, определенные экспертом, ниже фактических операционных расходов учтенных регулируемой организацией (1123,78 тыс. руб.).

Фактические неподконтрольные расходы в 2022 году определены экспертом на основании документально подтвержденных имевших место неподконтрольных расходов с учетом требований пунктов 13, 45 Основ ценообразования в сумме 109,10 тыс. руб. Предложение организации по факту неподконтрольных расходов сумма составила – 142,46 тыс. руб., что выше принятого экспертом на – 33,76 тыс. руб., в том числе:

Фактическая оплата услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности (водоотведение) учтена в размере 0,80 тыс. руб. в соответствии с предложением регулируемой организации, обоснованными данными бухгалтерского учета.

Вышеуказанные расходы приняты экспертом исходя из анализа следующих материалов: фактических расходов по водоотведению за отчетный период, копии заключенного договора на отпуск питьевой воды, прием, транспортировку сточных вод, копии счетов-фактур за 2022 год., оборотно-сальдовых ведомостей бухгалтерского учета по счетам, 20, 26 за 2022 год.

Фактические затраты по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» учтены в размере 4,49 тыс. руб., в том числе:

фактические затраты по статье «Транспортный налог» учтены в размере 0,18 тыс. руб., что соответствует предложению регулируемой организации.

фактические затраты по статье «Земельный налог» учтены в размере 0,31 тыс. руб., что соответствует предложению регулируемой организации.

фактические затраты по статье «Налог на имущество» учтены в размере 3,92 тыс. руб., что соответствует предложению регулируемой организации.

по статье «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов» затраты учтены в размере 0,01 тыс.руб., обоснованной декларацией о плате за негативное воздействие на окружающую среду, бухгалтерской отчетностью за 2022 год, что соответствуют предложению регулируемой организации.

затраты на обязательное страхование приняты в размере 0,07 тыс. руб., в соответствии с предложением регулируемой организации, обоснованным перечнем застрахованного имущества (ответственности), копиями договора на страхование гражданской ответственности владельцев опасных объектов за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте, гражданской ответственности владельцев транспортных средств (ОСАГО), страхование от несчастных случаев, копии страховых полюсов, оборотно-сальдовыми ведомостями бухгалтерского учета по счетам 20, 25, 26 за 2022 год, что соответствуют предложению регулируемой организации.

Фактические затраты по статье «Отчисления на социальные нужды» учтены в размере 88,11 тыс. руб., исходя из фактического размера расходов за 2022 год

В предложении о корректировке МКП «Воронежтеплосеть» 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 случает на производстве и профессиональных заболеваний, а так же по расходам на выплату страхового обеспечения за 2022 год; расчет по страховым взносам за 2022 год с квитанцией о приеме налоговой декларации.

Фактические расходы по сомнительным долгам 2022 года исключены в связи с отсутствием подтверждающих документов.

Отсутствует подтверждения списания затрат в отношении абонентов систем теплоснабжения расчетного тарифа.

Фактические расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» приняты в размере 1,04 тыс. руб. соответствии с представленными регулируемой организации, обоснованными материалами: ведомость амортизации ОС (бухгалтерский учет) за 2022 г., инвентарные карточки учета объекта ОС по форме № ОС-6, документы, подтверждающие приобретение оборудования за счет МКП «Воронежтеплосеть», что на 32,74 тыс. руб. ниже предложения регулируемой организации.

Кроме того, амортизация пересчитана по максимальному сроку полезного использования основных средств.

Расходы по договорам займа, включая проценты, за 2022 год исключены в связи с отсутствием документов, подтверждающих цель приобретения займа.

На основании изложенного фактические неподконтрольные расходы регулируемой организации в 2022 году составили 109,10 тыс. руб.

Расходы на покупную тепловую энергию приняты в размере 5604,15 тыс. руб.

Фактическая нормативная прибыль, направленная на выплаты, предусмотренные коллективным договором 2022 году, определена экспертом в сумме 0,64 тыс. руб.

Предложение МКП «Воронежтеплосеть» о фактической нормативной прибыли в 2022 году составляет 0,77 тыс. руб.

Фактический экономически обоснованный уровень нормативной прибыли в 2022 году ниже предложения регулируемой организации за счет исключения необоснованных расходов.

Налог на прибыль принят в размере 0,16 тыс. руб. в соответствии с учтенной величиной прибыли.

По статье – Корректировка экспертом приняты затраты в сумме 115,37 тыс. руб. с учетом планового значения на 2022 год в соответствии с требованием Основ ценообразования и Методических указаний.

Таким образом, НВВ по факту 2022 года сложилась в размере 6700,06 тыс. руб.

Товарная выручка за 2022 год составила 6992,43 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 2024 год, составляет -292,37 тыс. руб. со снижением НВВ, что с учетом индексов потребительских цен, определенных на основании параметров прогноза социально-экономического развития на 2023 (1,058) и 2024 годы (1,072) составляет -331,60 тыс. руб. со снижением НВВ.

Корректировка предшествующего периода, образовавшаяся при расчете тарифов на 2023 год и переходящая на 2024 год, составляет с уменьшением НВВ - 421,58 тыс. руб.

С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей, а также с целью недопущения значительных колебаний уровня тарифа на тепловую энергию, отпускаемую регулируемой организацией потребителям в будущих периодах регулирования, корректировка с целью учета фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, учтена специалистом Минтарифов ВО с уменьшением НВВ в сумме: на 2024 год - 322,68 тыс. руб., на 2025 год - 258,50 тыс. руб., на 2026 год - 148,00 тыс. руб., на 2028 год - 24,00 тыс. руб.

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

в 2024 году - 895,66 тыс. руб.;

в 2025 году - 994,63 тыс. руб.;

в 2026 году - 1140,16 тыс. руб.;

в 2027 году - 1198,85 тыс. руб.;

в 2028 году - 1212,11 тыс. руб.;

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

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

В соответствии с расчетом, проведенным согласно Методическим указаниям, для МКП «Воронежтеплосеть» (из тепловой сети системы котельных, расположенных по адресам: ул. Никитинская, 27, ул. Кольцовская, 44, ул. Еремеева, 25, ул. 9 Января, 49) определены на 2024-2028 годы показатели, приведенные в таблице 1 настоящего экспертного заключения.

6.Выводы

С учетом проведенной оценки планируемых затрат экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, реализуемую потребителям на территории городского округа город Воронеж, МКП «Воронежтеплосеть» (из тепловой сети системы котельных, расположенных по адресам: ул. Никитинская, 27, ул. Кольцовская, 44, ул. Еремеева, 25, ул. 9 Января, 49) в долгосрочном периоде, составят:

- с 1 января 2024 г. по 30 июня 2024 г. - 2239,37 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2023 г.;

- с 1 июля 2024 г. по 31 декабря 2024 г. - 2452,01 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 109,50 % к тарифу по состоянию на 31.12.2023 г.;

- с 1 января 2025 г. по 30 июня 2025 г. - 2452,01 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2024 г.;

- с 1 июля 2025 г. по 31 декабря 2025 г. - 2643,83 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 107,82 % к тарифу по состоянию на 31.12.2024 г.;

- с 1 января 2026 г. по 30 июня 2026 г. - 2643,83 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2025 г.;

- с 1 июля 2026 г. по 31 декабря 2026 г. - 2846,52 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 107,67 % к тарифу по состоянию на 31.12.2025 г.;

- с 1 января 2027 г. по 30 июня 2027 г. - 2846,52 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2026 г.;

- с 1 июля 2027 г. по 31 декабря 2027 г. - 3001,31 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 105,44 % к тарифу по состоянию на 31.12.2026 г.;

- с 1 января 2028 г. по 30 июня 2028 г. - 3001,31 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2027 г.;

- с 1 июля 2028 г. по 31 декабря 2028 г. - 3254,51 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 108,44 % к тарифу по состоянию на 31.12.2027 г.;

В соответствии с разъяснениями ФСТ России, изложенными в информационном письме от 08.08.2011г. № СН-6273/5 «По вопросу установления тарифов регулируемых организаций для населения с учетом НДС» прогнозные тарифы на тепловую энергию, реализуемую МКП «Воронежтеплосеть» (из тепловой сети системы котельных, расположенных по адресам: ул. Никитинская, 27, ул. Кольцовская, 44, ул. Еремеева, 25, ул. 9 Января, 49) населению в долгосрочном периоде, составят:

- с 1 января 2024 г. по 30 июня 2024 г. - 2687,24 руб. за 1Гкал (с НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2023 г.;

- с 1 июля 2024 г. по 31 декабря 2024 г. - 2942,41 руб. за 1Гкал (с НДС) с ростом 109,50 % к тарифу по состоянию на 31.12.2023 г.

- с 1 января 2025 г. по 30 июня 2025 г. - 2942,41 руб. за 1Гкал (с НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2024 г.;

- с 1 июля 2025 г. по 31 декабря 2025 г. - 3172,60 руб. за 1Гкал (с НДС) с ростом 107,82 % к тарифу по состоянию на 31.12.2024 г.

- с 1 января 2026 г. по 30 июня 2026 г. - 3172,60 руб. за 1Гкал (с НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2025 г.;

- с 1 июля 2026 г. по 31 декабря 2026 г. - 3415,82 руб. за 1Гкал (с НДС) с ростом 107,67 % к тарифу по состоянию на 31.12.2025 г.

- с 1 января 2027 г. по 30 июня 2027 г. - 3415,82 руб. за 1Гкал (с НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2026 г.;

- с 1 июля 2027 г. по 31 декабря 2027 г. - 3601,57 руб. за 1Гкал (с НДС) с ростом 105,44 % к тарифу по состоянию на 31.12.2026 г.

- с 1 января 2028 г. по 30 июня 2028 г. - 3601,57 руб. за 1Гкал (с НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2027 г.;

- с 1 июля 2028 г. по 31 декабря 2028 г. - 3905,41 руб. за 1Гкал (с НДС) с ростом 108,44 % к тарифу по состоянию на 31.12.2027 г.

7. Рекомендации

В целях обеспечения безубыточной деятельности организации в долгосрочном периоде, соблюдения норм действующего законодательства МКП «Воронежтеплосеть» (из тепловой сети системы котельных, расположенных по адресам: ул. Никитинская, 27, ул. Кольцовская, 44, ул. Еремеева, 25, ул. 9 Января, 49) 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.

4. Во исполнение Федерального закона Российской Федерации от 23.11.2009г. № 261-ФЗ "Об энергосбережении" к очередному периоду регулирования представить

информацию о наличии общедомовых и индивидуальных приборов учета, а также расчет объема полезного отпуска теплоэнергии с учетом показаний приборов учета.

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

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

Решение:

Принято единогласно.

6. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Агропроект», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах Усманского 1-го сельского поселения (село Новая Усмань) Новоусманского муниципального района Воронежской области на период 2024-2028 годы

Выступили: Кантемир В.В., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Долгосрочный тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) для ООО «Агропроект», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах Новоусманского района Воронежской области, установлен методом индексации установленных тарифов на основе долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) на период 2021-2023 годов приказом УРТ ВО от 18.12.2020 № 58/309 (в редакции приказа ДГРТ ВО от 18.12.2020 № 58/128, от 09.12.2021г. № 67/53, от 18.11.2022 №69/145).

Приказом УРТ ВО от 18.12.2020 № 58/309 (в редакции приказа ДГРТ ВО от 18.12.2020 № 58/128, от 09.12.2021г. № 67/53, от 18.11.2022 №69/145) для ООО «Агропроект» на период 2021- 2023 годов утверждена производственная программа оказания услуг в сфере горячего водоснабжения и установлены тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2023 по 31.12.2023:
- компонент на холодную воду - 27,85 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 2147,89 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);

ООО «Агропроект» обратилось в Минтарифов ВО с предложением об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения и установлении их на плановый период 2024-2028 в размере:

- на 01.01.2024 - 30.06.2024:
- компонент на холодную воду - 27,85 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 2147,89 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2024 - 31.12.2024:
- компонент на холодную воду - 30,09 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 2470,07 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.01.2025 - 30.06.2025:
- компонент на холодную воду - 30,09 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 2470,07 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2025- 31.12.2025:
- компонент на холодную воду - 31,29 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 2748,09 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.01. 2026 - 30.06. 2026:
- компонент на холодную воду - 31,29 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);

- компонент на тепловую энергию - 2748,09 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07. 2026 - 31.12. 2026:
- компонент на холодную воду - 32,55 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 2639,75 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.01.2027 - 30.06.2027:
- компонент на холодную воду - 32,55 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 2639,75 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2027 - 31.12.2027:
- компонент на холодную воду - 33,85 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 3093,42 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.01.2028 - 30.06.2028:
- компонент на холодную воду - 33,85 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 3093,42 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2028 - 31.12.2028:
- компонент на холодную воду - 35,20 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 2774,44 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);

На период 2024-2028 годов ООО «Агропроект» предлагается установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду, состоящие из компонента на холодную воду, равного тарифу на холодную воду, и компонента на тепловую энергию, равного тарифу на тепловую энергию, установленных приказами Минтарифов ВО.

Министерством тарифного регулирования Воронежской области:

- проведена экспертиза предложений об установлении тарифов в части обоснованности расходов, учтенных при расчете тарифов и корректности определения параметров расчета тарифов;

- рассмотрена производственная программа оказания услуг горячего водоснабжения ООО «Агропроект», которая разработана на срок действия вышеуказанных тарифов – с 01.01.2024 по 31.12.2028;

- осуществлена оценка доступности для абонентов тарифов ООО «Агропроект», учтенных при формировании производственной программы.

Проект производственной программы ООО «Агропроект» не соответствует требованиям Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение (далее – Правила №641), утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения выполнен экспертом в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Основы ценообразования), утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», с учетом особенностей установления тарифов на горячую воду, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания № 1746-э), Прогнозом социально-экономического развития РФ от 2024 года и на плановый период 2025-2028 годов (далее – Прогноз).

В соответствии с положениями Основ ценообразования при регулировании тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения в отношении ООО «Агропроект» выбран метод индексации установленных тарифов.

1.1. В соответствии с Основами ценообразования, Методическими указаниями № 1746-э тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения состоят из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Компонент на холодную воду устанавливается в виде одноставочной ценовой ставки тарифа (из расчета платы за 1 куб. метр холодной воды).

Значения компонентов на холодную воду рассчитаны исходя из тарифов на холодную воду, установленных приказом Минтарифов ВО с учетом параметров Прогноза, с календарной разбивкой в размере:

- на 01.01.2024 - 30.06.2024 - 27,85 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.07.2024 - 31.12.2024 - 30,50 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.01.2025 - 30.06.2025 - 30,50 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.07.2025 - 31.12.2025 - 32,33 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.01.2026 - 30.06.2026 - 32,33 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.07.2026 - 31.12.2026 - 33,78 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.01.2027 - 30.06.2027 - 33,78 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.07.2027 - 31.12.2027 - 35,31 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.01.2028 - 30.06.2028 - 35,31 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.07.2028 - 31.12.2028 - 36,89 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается).

Значения компонентов на тепловую энергию определены Минтарифов ВО в соответствии с методическими указаниями № 1746-э на основании тарифов на тепловую энергию, установленных для ООО «Агропроект» приказом Минтарифов ВО с календарной разбивкой в размере:

- на 01.01.2024 - 30.06.2024 - 2147,89 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2024 - 31.12.2024 - 2258,17 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.01.2025 - 30.06.2025 - 2258,17 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2025 - 31.12.2025 - 2401,68 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.01.2026 - 30.06.2026 - 2401,68 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2026 - 31.12.2026 - 2503,23 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.01.2027 - 30.06.2027 - 2503,23 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2027 - 31.12.2027 - 2560,59 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.01.2028 - 30.06.2028 - 2560,59 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2028 - 31.12.2028 - 2656,80 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);

и применяемых в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Финансовые потребности регулируемой организации на содержание централизованных систем горячего водоснабжения, стоимость потерь тепловой энергии в трубопроводах на участке от объектов, на которых осуществляется приготовление горячей воды, включая содержание центральных тепловых пунктов, и расходы, связанные с транспортировкой горячей воды были учтены при установлении тарифов на тепловую энергию.

2. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска горячей воды.

Предложение ООО «Агропроект» по статье расходов «расходы на энергетические ресурсы и холодную воду» составляет: на 2024 год – 7697,37 тыс. руб., на 2025 год – 8617,12 тыс. руб., на 2026 год – 8926,12 тыс. руб., на 2027 год – 9438,68 тыс. руб., на 2028 год – 9721,07 тыс. руб.

- теплоэнергия: на 2024 год – 6483,72 тыс. руб., на 2025 год – 7330,57 тыс. руб., на 2026 год – 7588,02 тыс. руб., на 2027 год – 8046,91 тыс. руб., на 2028 год – 8273,75 тыс. руб.

- холодная вода: на 2024 год – 1213,65 тыс. руб., на 2025 год – 1286,55 тыс. руб., на 2026 год – 1338,10 тыс. руб., на 2027 год – 1391,77 тыс. руб., на 2028 год – 1447,32 тыс. руб.

Предложение ООО «Агропроект» о величине расходов на 2024 год скорректировано (исключены затраты) на сумму: 1175,36 тыс. руб. в том числе

Предложение ООО «Агропроект» о величине расходов на период 2025-2028 годов исключены затраты на сумму: на 2025 год – 1696,36 тыс. руб., на 2026 год – 1639,53 тыс. руб., на 2027 год – 1896,51 тыс. руб., на 2028 год – 1930,41 тыс. руб. в результате уточнения объема отпуска горячей воды, применения в расчетах тарифов на тепловую

энергию и холодную воду, установленных приказом Минтарифов ВО, в соответствии с п.22 Основ ценообразования, уточнением количества тепловой энергии, необходимой для нагрева горячей воды.

По результатам экспертизы предложений об установлении тарифов на период регулирования признаны обоснованными следующие основные показатели расчета тарифов:

а) величина необходимой валовой выручки (НВВ): на 2024 год – 6522,01 тыс. руб., на 2025 год – 6920,76 тыс. руб., на 2026 год – 7286,59 тыс. руб., на 2027 год – 7542,17 тыс. руб., на 2028 год – 7790,66 тыс. руб. в том числе:

- теплоэнергия: на 2024 год – 5300,05 тыс. руб., на 2025 год – 5604,24 тыс. руб., на 2026 год – 5901,01 тыс. руб., на 2027 год – 6094,15 тыс. руб., на 2028 год – 6277,43 тыс. руб. (расчет выполнен по форме Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения);

- холодная вода: на 2024 год – 1221,96 тыс. руб., на 2025 год – 1316,52 тыс. руб., на 2026 год – 1385,58 тыс. руб., на 2027 год – 1448,02 тыс. руб., на 2028 год – 1513,23 тыс. руб. (расчет выполнен по форме Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения);

б) объем отпуска горячей воды: в период 2024-2028 годов ежегодно составляет 41949,00 куб. м., в том числе населению - 41949,00 куб. м. в соответствии с утвержденной производственной программой;

в) индексы роста цен со второго полугодия соответствующего года на ресурсы, потребляемые при осуществлении горячего водоснабжения:

- теплоэнергия: на 2024 год – 105,13%, на 2025 год – 106,36%, на 2026 год – 104,23%, на 2027 год – 102,29%, на 2028 год – 103,76%;

- холодная вода: на 2024 год – 109,52%, на 2025 год – 106,00%, на 2026 год – 104,48%, на 2027 год – 104,53%, на 2028 год – 104,47%.

ИПЦ в периоде регулирования в соответствии со сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанными Минэкономразвития России, составляет: 2024г. - 107,2%. 2025г. - 104,2 %, 2026 – 2028гг. – 104% (приводится справочно).

ООО «Агропроект» в смете расходов не заявляло величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования производства.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, расходов по отдельным статьям затрат и прибыли по отношению к предыдущим периодам приведен в табл. 1 настоящего экспертного заключения.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на горячую воду ООО «Агропроект»:

1) базовый уровень операционных расходов - 0 тыс. руб.;

2) индекс эффективности операционных расходов 1 %;

3) нормативный уровень прибыли - отсутствует;

4) показатели энергосбережения и энергетической эффективности (уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии) - отсутствуют.

3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, принятые в расчет при установлении долгосрочных тарифов.

ООО «Агропроект» не представлены значения фактических значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов, а также результаты технического обследования централизованных систем горячего водоснабжения.

Кроме того, отсутствуют:

- утвержденная схема водоснабжения и водоотведения Новоусманского района Воронежской области;

- утвержденный план мероприятий по приведению качества горячей воды в соответствие с установленными требованиями;

– концессионное соглашение.

Плановые значения показателей качества горячей воды в соответствии с требованиями Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354, не допускающих отклонение состава и свойств горячей воды от требований законодательства Российской Федерации о техническом регулировании, установлены на уровне 0 %.

Показатель надежности и бесперебойности водоснабжения установлен на уровне 0 ед./км.

С учетом изложенного, предлагается утвердить производственную программу оказания услуг горячего водоснабжения ООО «Агропроект» потребителям Новоусманского района Воронежской области на период 01.01.2024 по 31.12.2028, с учетом уточнения величины необходимой валовой выручки и тарифов на горячую воду, и установить вышеуказанные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения.

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

Решение:

Принято единогласно.

7. О внесении изменения в решение Правления ДГРТ ВО от 02.12.2021 № 65/34 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Контакт» потребителям, расположенным на территории городского поселения - город Лиски Лискинского муниципального района Воронежской области, на период 2022 - 2026 годов

Выступили: Колесникова Л.А., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Объект экспертизы - предложение, представленное ООО «КОНТАКТ» (далее также, регулируемая организация), о проведении корректировки долгосрочного тарифа на тепловую энергию, установленного на период 2022-2026 годов МИУТ. Дело об установлении тарифов на тепловую энергию в отношении ООО «КОНТАКТ» открыто приказом ДГРТ ВО от 05.05.2023 № 259-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 2024-2026 годов долгосрочного тарифа на тепловую энергию, отпускаемую ООО «КОНТАКТ» потребителям городского поселения город Лиски Воронежской области, осуществлена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Основами ценообразования в сфере теплоснабжения и Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, с учетом сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 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 ООО «КОНТАКТ» в 2024-2026 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 ООО «КОНТАКТ» по производству тепловой энергии, ее передаче и сбыту.

При расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, учтено применение ООО «КОНТАКТ» УСНО (доходы).

Приказом ДГРТ ВО от 16.11.2022 № 67/94 для ООО «КОНТАКТ» установлены тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям , с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2023 по 31.12.2023 - 2551,00 руб.за 1 Гкал (НДС не облагается);

ООО «КОНТАКТ» 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.

ООО «КОНТАКТ» не является государственным или муниципальным унитарным предприятием.

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

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

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью директора Машина Александра Петровича.

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

Организацией, в течение 10 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 15, пункта 27 Стандартов раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 05.07.2013 года №570. 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 ООО «КОНТАКТ», исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ООО «КОНТАКТ».

ООО «КОНТАКТ» представило предложения о величине затрат, включаемых в НВВ при формировании тарифов на тепловую энергию на 2024-2026 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.

ООО «Контакт» эксплуатирует автоматизированную модульную котельную КАМ-2,0, расположенную по адресу: г. Лиски, ул. Энтузиастов, 11/2, в которой установлены два котла Ultraterm 1200 общей теплопроизводительностью 2,064 Гкал/час. Планируемая нагрузка в регулируемом периоде составит 1,84 Гкал/час (max) или 89 % от установленной мощности. Режим работы котельный круглогодичный. Топливо - природный газ.

При отсутствии в схеме теплоснабжения и отсутствии в программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры информации об объемах полезного отпуска теплоэнергии ООО «КОНТАКТ» на период 2024-2026 годов расчетный объем полезного отпуска определен в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

Объем полезного отпуска тепловой энергии на период 2024-2026 определен в качестве 2783,00 Гкал ежегодно, с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска за последние 3 года, в том числе сторонним потребителям 2783,00 Гкал, (население – 2783,00 Гкал).

При установлении долгосрочного тарифа на тепловую энергию объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, в отсутствии утвержденных нормативов, учтен в размере 695,00 Гкал.

Расчетный объем отпуска в сеть тепловой энергии в период 2024-2026 годов определен в количестве 3478,00 Гкал.

Удельный расход топлива на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов, при установлении долгосрочного тарифа учтен в размере 160,19 кг у.т./Гкал.

Расход условного топлива в период 2024-2026 годов составит 557,14 т у.т.

Объем потребления воды в долгосрочном периоде регулирования принят в количестве 700,00 куб.м. ежегодно; с учетом фактических значений объема потребления в предыдущие расчетные периоды регулирования.

Объем потребления электроэнергии в долгосрочном периоде регулирования принят в количестве 70000,00 кВт.ч. Поставка электроэнергии осуществляется по уровню напряжения:СН-2,

Среднесписочная численность персонала, занятого в регулируемой деятельности ООО «КОНТАКТ», принята в количестве – 0,95 шт.ед., в том числе: основной - 0 шт. ед. ремонтный - 0,19 шт. ед., цеховый - 0,19 шт. ед., АУП - 0,57 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 течении 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 2024-2026 годов, в соответствии с Методическими указаниями с учетом предложений, представленных ООО «КОНТАКТ».

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 – 1074,18 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 ООО «КОНТАКТ», 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.

Необходимая плановая валовая выручка (далее - НВВ), принимаемая к расчету на период 2024-2026 годов долгосрочного периода регулирования, определена с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, исходя из скорректированной плановой необходимой валовой

выручки 2024-2026 годов, размера корректировки НВВ на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2022 году и индексов потребительских цен на 2023 и 2024 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.

Необходимая валовая выручка определена экспертом Минтарифов ВО в объеме:

- 2024 год - 7297,42 тыс. руб.;
- 2025 год - 7608,96 тыс. руб.;
- 2026 год - 7823,08 тыс. руб.

В целях корректировки долгосрочного тарифа плановая НВВ 2024-2026 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, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные операционные (подконтрольные) расходы на период 2024-2026 годы рассчитаны исходя из:

- базового уровня операционных расходов – 1074,18 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 (2024 год – 1,072; 2025 год - 1,042; 2026 год - 1,04);
- коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, установленного равным 0,75;

Уровень операционных (подконтрольных) расходов составляет:

на 2024 год - 1196,32 тыс. руб.

на 2025 год - 1234,10 тыс. руб.

на 2026 год - 1270,63 тыс. руб.

Предложение ООО «КОНТАКТ» об уровне операционных расходов составляет на 2024 год - 1168,42 тыс. руб., 2025 год - 1203,01 тыс. руб., 2026 год - 1238,62 тыс. руб.

Предложение регулируемой организации скорректировано экспертами Минтарифов ВО 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 2024 год - 754,57 тыс. руб.;

на 2025 год - 767,31 тыс. руб.;

на 2026 год - 777,09 тыс. руб.

Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей приняты при расчете НВВ сумме: на 2024 год - 215,43 тыс. руб.; на 2025 год - 224,70 тыс. руб.; на 2026 год - 231,04 тыс. руб.;

Предложение ООО «КОНТАКТ» по статье - расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей составляет: на 2024 год - 460,72 тыс. руб., на 2025 год - 485,48 тыс. руб., на 2026 год - 511,80 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 год - 245,29 тыс. руб., на 2025 год - 260,78 тыс. руб., на 2026 год - 280,76 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на 2024 год - 245,29 тыс. руб., на 2025 год - 260,78 тыс. руб., на 2026 год - 280,76 тыс. руб.

Расходы по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения принят в соответствии с принятыми расходами регулируемой организации в сумме: на 2024 год - 215,43 тыс. руб.; на 2025 год - 224,70 тыс. руб.; на 2026 год - 231,04 тыс. руб.;

Предложение ООО «КОНТАКТ» по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения составляет: на 2024 год - 460,72 тыс. руб., на 2025 год - 485,48 тыс. руб., на 2026 год - 511,80 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 год - 245,29 тыс. руб., на 2025 год - 260,78 тыс. руб., на 2026 год - 280,76 тыс. руб.

Регулируемая организация представила уведомление о возможности применения упрощенной системы налогообложения по виду – УСНО (доходы).

Расходы на страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда приняты при расчете НВВ сумме: на 2024 год - 82,51 тыс. руб.; на 2025 год - 85,98 тыс. руб.; на 2026 год - 89,42 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 ООО «КОНТАКТ» по статье - расходы на страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда составляет: на 2024 год - 82,42 тыс. руб., на 2025 год - 85,72 тыс. руб., на 2026 год - 89,14 тыс. руб.

По данной статье скорректированы затраты в сумме: на 2024 год – 0,09 тыс. руб., на 2025 год – 0,26 тыс. руб., на 2026 год – 0,28 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье выше предложения регулируемой организации на 2024 год - 0,09 тыс. руб., на 2025 год - 0,26 тыс. руб., на 2026 год – 0,28 тыс. руб.

Корректировка затрат произведена экспертами Минтарифов ВО в соответствии с принятым ФОТ.

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

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов приняты при расчете НВВ в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, сумме: на 2024 год - 456,63 тыс. руб.; на 2025 год - 456,63 тыс. руб.; на 2026 год - 456,63 тыс. руб.; в соответствии с обоснованным предложением регулируемой организации

Предложение ООО «КОНТАКТ» по статье - расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов составляет: на 2024 год - 570,79 тыс. руб., на 2025 год - 570,79 тыс. руб., на 2026 год - 570,79 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 год - 114,16 тыс. руб., на 2025 год – 114,16 тыс. руб., на 2026 год – 114,16 тыс. руб. в соответствии с требованиями Основ ценообразования и нормативных правовых актов Российской Федерации, регулирующих отношения в сфере бухгалтерского учета.

Экспертом проанализированы следующие представленные в обоснование документы и материалы: инвентарные карточки учета объекта ОС по форме № ОС-6; расчет амортизации, оборотно - сальдовые ведомости по счетам 01 и 02 за 2022 год.

Расходы на амортизацию котельной скорректированы исходя из отнесения котельной к 6 группе амортизации, что указывается в инвентарной карточке по форме ОС-6.

В соответствии с классификацией основных средств, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 срок полезного использования принят экспертом 15 лет или 180 месяцев.

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

Расходы на топливо в сумме на 2024 год - 4404,38 тыс. руб., на 2025 год - 4815,94 тыс. руб., на 2026 год - 5088,85 тыс. руб., определены исходя из удельного расхода топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии в количестве 160,19 кг. у.т./Гкал., планового (расчетного) объема отпуска тепловой энергии 3,478 тыс.Гкал. и плановой (расчетной) цены на условное топливо в 2024 году – 7905,91 руб./т.у.т., в 2025 году – 8644,66 руб./т.у.т., в 2026 году – 9134,54 руб./т.у.т.

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

В соответствии с прогнозными показателями и основными параметрами, определенными в Прогнозе социально-экономического развития учтен рост оптовых цен на газ для всех категорий потребителей за исключением населения: с 01.07.2024 – 1,112, с 01.07.2025 - 1,08, с 01.07.2026 - 1,04 раза.

Предложение ООО «КОНТАКТ» по статье расходов на топливо составляет: на 2024 год - 4637,06 тыс. руб., на 2025 год - 4953,95 тыс. руб., на 2026 год - 5292,46 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 год – 232,68 тыс. руб., на 2025 год - 138,01 тыс. руб., на 2026 год – 203,61 тыс. руб., в связи с уточнением плановой (расчетной) цены на условное топливо и экономически обоснованного расхода условного топлива.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на 2024 год – 232,68 тыс. руб., на 2025 год - 138,01 тыс. руб., на 2026 год – 203,61 тыс. руб.

Экспертом проанализированы следующие материалы: договор поставки газа от 29.03.2019 № 11-6-4-1717/333, дополнительное соглашение от 19.07.2018, счета-фактуры по газу за отчетный период.

Расходы на электрическую энергию в сумме на 2024 год - 606,80 тыс. руб.; на 2025 год - 643,20 тыс. руб.; на 2026 год - 675,36 тыс. руб.; рассчитаны исходя из экономически обоснованного объема потребления - 70000 кВт.ч., и плановой (расчетной) стоимости покупки 1 кВт.ч. в каждом расчетном периоде регулирования.

Расчет плановой стоимости покупки 1 кВт.ч. в расчетном периоде регулирования: в 2024 году 8668,50 руб./тыс. кВт.ч. в 2025 году 9188,60 руб./тыс. кВт.ч. в 2026 году 9648,00 руб./тыс. кВт.ч. произведен исходя из действующих цен на электроэнергию с учетом роста в 1,091 раза в 2024 году; в 1,06 раза в 2025 году; в 1,05 раза в 2026 году в соответствии с прогнозными показателями и основными параметрами, определенными в Прогнозе социально-экономического развития.

Предложение ООО «КОНТАКТ» по статье расходов на электрическую энергию составляет: на 2024 год - 639,98 тыс. руб. на 2025 год - 671,98 тыс. руб. на 2026 год - 705,58 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 год – 33,18 тыс. руб. на 2025 год – 28,78 тыс. руб. на 2026 год – 30,22 тыс. руб. в связи с уточнением плановой (расчетной) цены и экономически обоснованного объема электрической энергии.

Были проанализированы следующие документы: сч./фактуры и акты приема-передачи за отчетный период.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на 2024 год – 33,18 тыс. руб. на 2025 год – 28,78 тыс. руб. на 2026 год – 30,22 тыс. руб.

Расходы на холодную воду в сумме: на 2024 г. - 27,95 тыс. руб., на 2025 г. - 29,37 тыс. руб., на 2026 г. - 31,13 тыс. руб., рассчитаны исходя из экономически обоснованного объема приобретения - 700,00 куб.м., и плановых (расчетных) тарифов на холодную воду для МУП «Водоканал», в соответствии с приказами ДГРТ Воронежской области от 17.11.2022 № 68/13, с учетом прогнозных параметров.

Предложение ООО «КОНТАКТ» по статье расходов на холодную воду составляет: на 2024 г. - 27,90 тыс. руб., на 2025 г. - 29,02 тыс. руб., на 2026 г. - 30,18 тыс. руб.,

Экспертами по данной статье скорректированы затраты в сумме: на 2024 г. - 0,05 тыс. руб., на 2025 г. – 0,36 тыс. руб., на 2026 г. - 0,95 тыс. руб., в связи с уточнением тарифов на холодную воду.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье выше предложения регулируемой организации на 2024 г. - 0,05 тыс. руб., на 2025 г. – 0,36 тыс. руб., на 2026 г. - 0,95 тыс. руб.

Были проанализированы: договоры холодного водоснабжения № 1003 от 02.05.2017 и дополнительное соглашение от 01.03.2018; акты приема-передачи за отчетный период.

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

в 2024 году - 5039,13 тыс. руб.;

в 2025 году - 5488,51 тыс. руб.;

в 2026 году - 5795,34 тыс. руб.

3. Анализ экономической обоснованности величины прибыли необходимой для эффективного функционирования 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 подолжностным перечнем работников, которым полагается данная выплата

Предложение ООО «КОНТАКТ» об экономически обоснованном уровне прибыли составляет: на 2024 г. - 91,43 тыс. руб., на 2025 г. - 91,43 тыс. руб., на 2026 г. - 91,43 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень нормативной прибыли ниже предложения регулируемой организации: на 2024 г. - 91,43 тыс. руб., на 2025 г. - 91,43 тыс. руб., на 2026 г. - 91,43 тыс. руб.

Расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя) в сумме: на 2024 г. - 116,37 тыс. руб., на 2025 г. - 119,04 тыс. руб., на 2026 г. - 121,78 тыс. руб.

Предложение ООО «КОНТАКТ» об уровне расчетной предпринимательской прибыли составляет: на 2024 г. - 116,37 тыс. руб., на 2025 г. - 119,04 тыс. руб., на 2026 г. - 121,78 тыс. руб., что соответствует расчетам экспертов.

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

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

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

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

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

Фактические операционные расходы 2022 года определены в соответствии с пунктом 56 Методических указаний в размере 1074,18 тыс. руб. исходя из базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Фактические операционные расходы года 2022 года в сумме 1074,18 тыс. руб. определены исходя из базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования. Фактические операционные расходы 2022 года, определенные экспертом, ниже фактических операционных расходов учтенных регулируемой организацией (1152,45 тыс. руб.).

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

Фактические неподконтрольные расходы в 2022 году определены на основании документально подтвержденных имевших место неподконтрольных расходов с учетом пунктов 13,45 Основ ценообразования в сумме 715,04 тыс. руб.

Предложение регулируемой организации по факту неподконтрольных расходов сумма составила – 918,1 тыс. руб., что выше принятого экспертом на - 203,06 тыс. руб., на следующих основаниях:

Фактические затраты по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» учтены в размере 185,80 тыс. руб., в том числе:

фактические затраты по статье «Налог при УСН» учтены в размере 185,8тыс. руб., что на 34 тыс. руб. ниже предложения регулируемой организации.

Фактические затраты по статье «Отчисления на социальные нужды» учтены в размере 72,61 тыс. руб., исходя из фактического размера расходов за 2022 год.

В предложении о корректировке ООО «КОНТАКТ» представлены следующие материалы: расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случает на производстве и профессиональных заболеваний, а так же по расходам на выплату страхового обеспечения за 2022 год; расчет по страховым взносам за 2022 год с квитанцией о приеме налоговой декларации в электронном виде.

Фактические расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» приняты в размере 456,63 тыс. руб. в соответствии с обоснованными материалами: ведомость амортизации ОС (бухгалтерский учет) за 2022 г., инвентарные карточки учета объекта ОС по форме № ОС-6, что на 114,16 тыс. руб. ниже предложения регулируемой организации.

Расходы на амортизацию скорректированы, исходя из отнесения котельной к 6 группе амортизации, что указывается в инвентарной карточке по форме ОС-6.

В соответствии с классификацией основных средств, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 срок полезного использования принят экспертом 15 лет или 180 месяцев.

На основании изложенного фактические неподконтрольные расходы регулируемой организации в 2022 году составили 715,04 тыс. руб.

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

Расходы на топливо при производстве тепловой энергии в 2022 году определены в размере 4380,4 тыс. руб. исходя из фактических значений параметров расчета тарифов для организации, осуществляющей производство тепловой энергии по формуле 29 Методических указаний исходя:

удельный расход топлива, при производстве тепловой энергии учтенный при установлении тарифов на 2022 год, в размере 160,19 кг у.т./Гкал;

фактического объема отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллектора источника тепловой энергии в 2022 году, 3999,70 Гкал, определенного исходя из фактического полезного отпуска тепловой энергии потребителям согласно статистической форме №46-ТЭ (полезный отпуск) Гкал;

фактической цены на условное топливо с учетом затрат на его доставку и хранение, определенная в соответствии с приложением 4.5 к настоящим Методическим указаниям с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива в размере 6648,96 руб./т.у.т.

В предложении о корректировке ООО «КОНТАКТ» представлены следующие материалы: договор поставки газа от 29.03.2018 №11-64-2909/18/333, дополнительное соглашение от 19.07.2018, счета -фактуры по газу за 2022 год.

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 657,50 тыс. руб., исходя из:

объема потребления электроэнергии, учтенного при установлении тарифов 70,00 тыс. кВтч.;

фактической нерегулируемой цены на электроэнергию в размере 7,91 руб./кВтч, обоснованной регулируемой организацией;

Расходы на приобретение воды на технологические нужды определены в размере 7,64 тыс. руб., исходя из:

объема потребления воды, учтенного при установлении тарифов 0,70 тыс. куб.м.;

фактической стоимости единицы приобретения воды в размере 35,70 руб./куб.м, обоснованной регулируемой организацией;

В предложении о корректировке филиалом ООО «КОНТАКТ» представлены следующие материалы: договор холодного водоснабжения №1003 от 02.05.2017 г., дополнительное соглашение от 01.03.2018 г,; счета-фактуры по воде за отчетный 2022 год.

Расчетная предпринимательская прибыль учтена при установлении тарифов в размере 74,45 тыс. руб.

Предложение ООО «КОНТАКТ» об уровне расчетной предпринимательской прибыли в 2022 году составляет 74,45 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расчетной предпринимательской прибыли в 2022 году соответствуют предложению регулируемой организации.

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

энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы по результатам отчетного года, при установлении тарифов на 2022 год не учитывались.

В результате проведенного анализа и расчета размера корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2024 год, составляет -609,92 тыс. руб. со снижением НВВ, что с учетом индексов потребительских цен, определенных на основании параметров прогноза социально-экономического развития на 2023 (1,058) и 2024 годы (1,072) составляет -691,76 тыс. руб. со снижением НВВ.

Организация заявляла корректировку НВВ по итогу 2022 г на 2024 год в размере 215,20 тыс.руб. с ростом НВВ.

Корректировка предшествующего периода, образовавшаяся при расчете тарифов на 2022 год и переходящая на 2024 год, составляет с ростом НВВ - 741,00 тыс. руб.

С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей, а также с целью недопущения значительных колебаний уровня тарифа на тепловую энергию, отпускаемую регулируемой организацией потребителям в будущих периодах регулирования, корректировка с целью учета фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, учтена специалистом Минтарифов ВО с ростом значений в сумме: на 2024 год - 191 тыс. руб., и со снижением значений в сумме на 2026 г. - -141,76 тыс. руб.

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

на 2024 год - 7297,42 тыс. руб.;

на 2025 год - 7608,96 тыс. руб.;

на 2026 год –7823,08 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 ООО «КОНТАКТ» определены на 2022-2026 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 ООО «КОНТАКТ» в долгосрочном периоде, составят:

- с 1 января 2024г. по 30 июня 2024г.- 2551,00 руб. за 1Гкал (НДС не облагается), на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31 декабря 2023г.;

- с 1 июля 2024г. по 31 декабря 2024г.- 2720,75 руб. за 1Гкал (НДС не облагается), с ростом в 106,65 % к тарифу, действующему по состоянию на 31 декабря 2023г.

- с 1 января 2025г. по 30 июня 2025г.- 2720,75 руб. за 1Гкал (НДС не облагается), на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31 декабря 2024г.;

- с 1 июля 2025г. по 31 декабря 2025г.- 2752,57 руб. за 1Гкал (НДС не облагается), с ростом в 101,17 % к тарифу, действующему по состоянию на 31 декабря 2024г.

- с 1 января 2026г. по 30 июня 2026г.- 2752,57 руб. за 1Гкал (НДС не облагается), на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31 декабря 2025г.;

- с 1 июля 2026г. по 31 декабря 2026г.- 2892,05 руб. за 1Гкал (НДС не облагается), с ростом в 105,06 % к тарифу, действующему по состоянию на 31 декабря 2025г.

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

реализуемую потребителям городского поселения город Лиски Воронежской области ООО «КОНТАКТ» населению в долгосрочном периоде, составят:

- с 1 января 2024г. по 30 июня 2024г.- 2551,00 руб. за 1Гкал (НДС не облагается), на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31 декабря 2023г.;

- с 1 июля 2024г. по 31 декабря 2024г.- 2720,75 руб. за 1Гкал (НДС не облагается), с ростом в 106,65 % к тарифу, действующему по состоянию на 31 декабря 2023г.

- с 1 января 2025г. по 30 июня 2025г.- 2720,75 руб. за 1Гкал (НДС не облагается), на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31 декабря 2024г.;

- с 1 июля 2025г. по 31 декабря 2025г.- 2752,57 руб. за 1Гкал (НДС не облагается), с ростом в 101,17 % к тарифу, действующему по состоянию на 31 декабря 2024г.

- с 1 января 2026г. по 30 июня 2026г.- 2752,57 руб. за 1Гкал (НДС не облагается), на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31 декабря 2025г.;

- с 1 июля 2026г. по 31 декабря 2026г.- 2892,05 руб. за 1Гкал (НДС не облагается), с ростом в 105,06 % к тарифу, действующему по состоянию на 31 декабря 2025г.

7. Рекомендации

В целях обеспечения безубыточной деятельности организации в долгосрочном периоде, соблюдения норм действующего законодательства ООО «КОНТАКТ» 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 05.07.2013 № 570.

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

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

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

Решение:

Принято единогласно.

8. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность) для воронежского вагоноремонтного завода акционерного общества «Вагонреммаш», поставляемую потребителям, расположенным на территории городского округа город Воронеж , на период 2024-2028 годов

Выступили: Колесникова Л.А., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Объект экспертизы - предложение, представленное Воронежский ВРЗ АО "ВРМ" (далее также, регулируемая организация) об установлении экономически обоснованного тарифа на тепловую энергию, отпускаемую потребителям в 2024-2028 годах. Дело об

установлении тарифов на тепловую энергию в отношении Воронежский ВРЗ АО "ВРМ" открыто приказом ДГРТ ВО от 31.05.2023 № 559-Д.

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

Методология работы - экспертиза предложений об установлении на период 2024-2028 годы тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Воронежский ВРЗ АО "ВРМ" потребителям на территории городского округа город Воронеж, осуществлена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ "О теплоснабжении", Основами ценообразования в сфере теплоснабжения и Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, с учетом сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанных Минэкономразвития России, одобренных Правительством Российской Федерации (далее – Прогноз социально-экономического развития).

Установление тарифов в отношении Воронежский ВРЗ АО "ВРМ" осуществляется методом индексации установленных тарифов на основе долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в соответствии с приказом ДГРТ от 31.05.2023 № 140/1-М.

Результат экспертизы - экспертная оценка экономически обоснованного размера тарифов на тепловую энергию, отпускаемую Воронежский ВРЗ АО "ВРМ" в 2024-2028 годах.

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

При расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, учтено применение Воронежский ВРЗ АО "ВРМ" ОСНО.

Приказом ДГРТ ВО от 17.11.2022 № 68/22 для Воронежский ВРЗ АО "ВРМ" установлены тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям на территории городского округа город Воронеж, с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2023 по 31.12.2023 – 1803,14 руб. за 1 Гкал (без НДС);

Воронежский ВРЗ АО "ВРМ" 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.

Воронежский ВРЗ АО "ВРМ" не является государственным или муниципальным унитарным предприятием.

Воронежский ВРЗ АО "ВРМ" не относится к организациям, владеющим объектами теплоснабжения исключительно на основании договора (-ов), заключенных на срок менее 3-х лет.

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

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью директора Ижокина Геннадия Васильевича

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», но были представлены с нарушением срока предоставления документов.

Организацией, в течение 10 календарных дней с момента подачи регулируемой организацией заявления об установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения в ДГРТ ВО, не опубликовано в сети Интернет предложение о размере тарифов в порядке, установленном Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденными постановлением Правительства РФ от 05.07.2013 года №570.

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

Воронежский ВРЗ АО "ВРМ" представило предложения о величине затрат, включаемых в НВВ при формировании тарифов на тепловую энергию на 2024-2028 годы.

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

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

В котельной Воронежского вагоноремонтного завода (водогрейная часть) установлены котлы ПТВМ-30М-2шт. Установленная мощность составляет 60 Гкал/час. Планируемая нагрузка составляет 13,57 Гкал/час или 22,6 % от установленной мощности.

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

Объём вырабатываемой тепловой энергии в 2024-2028 годах предлагается принять в количестве 68705,00 Гкал.

Собственные нужды котельной предлагается принять на уровне 2,3 % от объёма отпуска в сеть тепловой энергии или 1580,00 Гкал.

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

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

Отпуск тепловой энергии в сеть на период 2024-2028 годы составит 67125,11 Гкал.

Предложение регулируемой организации по объему технологических потерь при передаче тепловой энергии составляет 8931,00 Гкал или 11,93 %.

При установлении долгосрочного тарифа на тепловую энергию в отсутствии утвержденных нормативов объем технологических потерь при передаче тепловой энергии учтен в размере 8524,00 Гкал.

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

Объём полезного отпуска тепловой энергии в период 2024-2028 годов определен в количестве 58601,11 Гкал ежегодно, в том числе сторонним потребителям 16443,00 Гкал, (население – 11819,00) Гкал с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Регулируемой организацией не представлены сведения о нормативе удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, утвержденном в установленном порядке.

Удельный расход условного топлива при отсутствии утвержденных нормативов, при расчете НВВ учтен в размере 158,93 кг.у.т./Гкал на отпущенную в сеть тепловую энергию или 155,28 кг.у.т./Гкал на вырабатываемую тепловую энергию в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования.

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

Расход условного топлива в период 2024-2028 годов составит 10668,19 т.у.т. ежегодно.

Предложение регулируемой организации об объеме холодной воды на технологические нужды составляет 200304 куб. м, водоотведения - 200304 куб. м.

Объем потребления воды принимается в количестве - 62000,00 куб.м, в соответствии с п.6.16 свода правил СП 124.13330.2012 Тепловые сети. (Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003).

Объем водоотведения в долгосрочном периоде регулирования 2024-2028 гг принимается в количестве 37200,00 куб. м., ежегодно, с учетом фактических значений объема потребления в предыдущий расчетный период регулирования и предложения организации.

Предложение регулируемой организации об объеме электроэнергии составляет 62000,00 кВт.ч.

Экспертом принят удельный расход электроэнергии на основании «Методических указаний по определению расхода топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий» (Издание 4-ое) Госстроя РФ от 12.07.2002 №5, разработанной Академией КХ им. К.Д.Памфилова Согласно данной методике при расчетной тепловой мощности котельной от 1,17 до 2,33 МВт удельный расход электроэнергии на отпуск в сеть тепла равен 20,00 кВт.ч/Гкал.

Расчет произведен на основании Методических указаний по определению расхода топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий (Издание 4-ое), разработанной Академией КХ им. К.Д.Памфилова, одобренных Научно-техническим советом Центра энергоресурсосбережения Госстроя России (протокол от 12.07.2002 № 5).

Объем потребления электроэнергии в долгосрочном периоде регулирования принят в количестве 1345500,00 кВт.ч. Поставка электроэнергии осуществляется АО "АтомСбыт" по уровню напряжения: СН-1.

Предложение регулируемой организации по среднесписочной численности составляет 39,00 шт.ед., в том числе: основной - 21,00 шт. ед., ремонтный - 13,00 шт. ед., цеховый - 4,00 шт. ед., АУП - 1,00 шт. ед.

Среднесписочная численность персонала, занятого в регулируемой деятельности Воронежский ВРЗ АО "ВРМ", принята в количестве – 35,86 шт.ед., в том числе: основной - 20,86 шт. ед., ремонтный - 10,00 шт. ед., цеховый - 4,00 шт. ед., АУП - 1,00 шт. ед.

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

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

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

2.2 Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

Экспертами произведен анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в долгосрочном периоде регулирования, представленных в предложении об установлении тарифов Воронежский ВРЗ АО "ВРМ" .

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

1) базовый уровень операционных расходов, установленный в соответствии с пунктом 37 Методических указаний – 15678,92 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 Воронежский ВРЗ АО "ВРМ" , 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.

Необходимая плановая валовая выручка (далее - НВВ), принимаемая к расчету на период 2024-2028 годов долгосрочного периода регулирования, определена с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, исходя из скорректированной плановой необходимой валовой выручки 2024-2028 годов, размера корректировки НВВ на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2022 году и индексов потребительских цен на 2023 и 2024 год.

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

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

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

- 2024 год – 101839,18 тыс. руб.;
- 2025 год – 107056,05 тыс. руб.;
- 2026 год – 111563,81 тыс. руб.;
- 2027 год – 120611,9 тыс. руб.;
- 2028 год – 124822,32 тыс. руб.

Уровень операционных (подконтрольных) расходов на 2024 год (первый год долгосрочного периода регулирования) составляет 15678,92 тыс. руб., в том числе:

Расходы на сырье и материалы приняты в размере 1928,2 тыс.руб. и включают расходы на приобретение соли, расходы подтверждаются товарными накладными на приобретение за отчетный период.

Предложение организации по статье - сырье и материалы составляет 23159,40 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на - 21231 тыс. руб. за счет исключения неподтвержденных и экономически необоснованных расходов.

Предложение Воронежский ВРЗ АО "ВРМ" по статье расходов - ремонт основных средств составляет 3102,70 тыс. руб.

Исключены экономически не обоснованные расходы, так как регулируемой организацией представлен план ремонтных работ на долгосрочный период регулирования, но в данном расчете не указаны цены на все планируемые к выполнению работы, а также отсутствуют подтверждающие документы на стоимость материалов на выполнение работ хозяйственным способом. На работы планируемые к выполнения с помощь привлечения подрядных организаций отсутствуют локально-сметные расчеты. Отсутствуют дефектные ведомости на объекты, планируемые к ремонту.

Расходы на оплату труда приняты в сумме 13750,72 тыс. руб. (среднесписочная численность персонала - 35,86 шт. ед., среднемесячная заработная плата - 31951,08 руб. с учетом фактической средней заработной платы, сложившейся в отчетном периоде регулирования.

Предложение Воронежский ВРЗ АО "ВРМ" по статье Расходы на оплату труда составляет 13502,86 тыс. руб. исходя из среднесписочной численности 49,00 чел. и средней заработной платы - 28852,29 тыс. руб.

Экспертом по данной статье скорректированы затраты в сумме -247,85 тыс. руб. в связи с корректировкой численности на основании представленного штатного расписания, отчетных форм.

Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, исключены в полном объеме по причине отсутствия подтверждающих расходы документов.

Предложение регулируемой организации по данной статье составляет 3295,20 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень операционных (подконтрольных расходов) 2024 года ниже предложения регулируемой организации на 17000 тыс. руб. в связи с вышеуказанными корректировками.

Операционные (подконтрольные) расходы на 2024-2028 годы рассчитаны экспертами Минтарифов ВО с учетом:

- индекса эффективности операционных расходов в отношении деятельности по производству тепловой энергии - 1%;
- индекса эффективности операционных расходов в отношении деятельности по передаче тепловой энергии – 1%;
- индекса потребительских цен, определенного на основании параметров Прогноза социально-экономического развития (2024 год -1,072 ; 2025 год - 1,042; 2026 год - 1,04; 2027 год - 1,04; 2028 год - 1,04).
- коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, установленного равным 0,75;
- индекса изменения количества активов равного 0, т. к. регулируемой организацией не представлен расчет изменения активов в течение долгосрочного периода.

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

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

Уровень операционных (подконтрольных) расходов составляет:

на 2024 год – 15678,92 тыс. руб.;

на 2025 год – 16174,06 тыс. руб.;

на 2026 год – 16652,81 тыс. руб.;

на 2027 год – 17145,73 тыс. руб.;

на 2028 год – 17653,25 тыс. руб.

Предложение Воронежский ВРЗ АО "ВРМ" об уровне операционных составляет: 2024 год - 32678,60 тыс.руб.; 2025-2028 год – предложений не представлено.

Предложение регулируемой организации скорректировано экспертами Минтарифов ВО за счет уточнения базового уровня операционных (подконтрольных) расходов, индекса потребительских цен, определенного на основании параметров Прогноза социально-экономического развития, индекса эффективности операционных расходов.

Неподконтрольные расходы долгосрочного периода регулирования экспертами Минтарифов ВО определены в размерах: на 2024 год – 6195,92 тыс. руб.; на 2025 год – 6439,68 тыс. руб.; на 2026 год – 6688,38 тыс. руб.; на 2027 год – 6938,02 тыс. руб.; на 2028 год – 7197,92 тыс. руб., в том числе:

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (водоотведение), приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 980,34 тыс. руб., на 2025 г. - 1029,53 тыс. руб., на 2026 г. - 1085,14 тыс. руб., на 2027 г. - 1133,97 тыс. руб., на 2028 г. - 1185,03 тыс. руб., исходя из тарифов, установленных ДГРТ Воронежской области приказом от 18.11.2022 № 69/2 для ООО "РВК-Воронеж", с учетом прогнозных параметров и экономически обоснованного объема водоотведения.

Воронежский ВРЗ АО "ВРМ" не представило предложений по статье - расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности.

Организация представила копию заключенного единого договора холодного водоснабжения и водоотведения, копии счетов-фактур за фактический период

Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей (на обязательное страхование) приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. – 582,958 тыс. руб., на 2025 г. - 582,958 тыс. руб., на 2026 г. - 582,958 тыс. руб., на 2027 г. 582,958 тыс. руб., на 2028 г. - 582,958 тыс. руб.

Предложение Воронежский ВРЗ АО "ВРМ" по статье - расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей составляет: на 2024 год - 10186,49 тыс. руб., на 2025 - 2028 год – предложение отсутствует.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. – 9603,53 тыс. руб., и дополнительно включены за траты в сумме: на 2025 г. - -582,958 тыс. руб., на 2026 г. - -582,958 тыс. руб., на 2027 г. - -582,958 тыс. руб., на 2028 г. - -582,958 тыс. руб.

Расходы на обязательное страхование при расчете НВВ исключены в полном объеме.

Предложение Воронежский ВРЗ АО "ВРМ" по статье - расходы на обязательное страхование составляет: на 2024 год - 164,09 тыс. руб., на 2025 -2028 год - предложений не представлено.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 год - 164,09 тыс. руб. по причине отсутствия подтверждающих расходы документов.

Расходы на уплату налога на имущество приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 487,14 тыс. руб., на 2025 г. - 487,14 тыс. руб., на 2026 г. - 487,14 тыс. руб., на 2027 г. - 487,14 тыс. руб., на 2028 г. - 487,14 тыс. руб. в соответствии с предоставленной декларацией об уплате налога и расчета объектов основных средств, относимых к регулируемому виду деятельности.

Предложение Воронежский ВРЗ АО "ВРМ" по налогу на имущество составляет: на 2024 год - 487,00 тыс. руб., на 2025-2028 год – предложений не представлено.

По данной статье дополнительно включено затраты в сумме: на 2024 год - 0,14 тыс. руб., на 2025 год - 487,14 тыс. руб., на 2026 год - 487,14 тыс. руб., на 2027 год - 487,14 тыс. руб., на 2028 год - 0,00 тыс. руб.

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

Транспортный налог принят экспертом Минтарифов ВО в размере 95,82 тыс.руб. на период 2024-2028 гг по предложению Воронежский ВРЗ АО "ВРМ" и экономически обоснованному расчету автопарка относимого к регулируемому виду деятельности и подтверждающим оплату налога документам.

Расходы на страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 4632,62 тыс. руб., на 2025 г. - 4827,19 тыс. руб., на 2026 г. - 5020,28 тыс. руб., на 2027 г. - 5221,09 тыс. руб., на 2028 г. - 5429,93 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 Воронежский ВРЗ АО "ВРМ" по статье - страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда составляет: на 2024 г. - 793,70 тыс. руб., на 2025 - 2028 г. – предложение отсутствует.

Экспертами по данной статье дополнительно включено затраты в сумме: на 2024 г. - -3838,92 тыс. руб., на 2025 г. - -4827,19 тыс. руб., на 2026 г. - -5020,28 тыс. руб., на 2027 г. - -5221,09 тыс. руб., на 2028 г. - -5429,93 тыс. руб.

Корректировка затрат произведена экспертами Минтарифов ВО в соответствии с принятым ФОТ.

Экспертом проанализированы следующие представленные материалы: расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения за отчетный период; расчет по страховым взносам за отчетный период.

Расходы по сомнительным долгам приняты при расчете НВВ исключены в полном объеме.

Предложение Воронежский ВРЗ АО "ВРМ" по статье - расходы по сомнительным долгам составляет: на 2024 г. - 101,08 тыс. руб., на 2025 - 2028 г. – предложения отсутствуют.

Регулируемая организация в качестве обоснования указанных расходов не представила расчет расходов по сомнительным долгам на период регулирования и движение резерва сомнительных долгов.

Регулируемой организацией в соответствии с положениями статьи 266 Налогового Кодекса и пункта 26 Методических указаний в подтверждение затрат обязаны представить следующие расчетно-обосновывающие документы, а именно: расчет расходов с учетом факторов, влияющих на возможность исполнения должниками своих обязательств, исходя из имеющейся информации: о нарушении сроков оплаты, возбуждения процедуры банкротства, невозможности удержания имущества должника, ходе исполнения исполнительного производства по вступившим в законную силу судебным решениям, приказ регулируемой организации о списании сумм задолженностей по обязательствам и о создании резерва по сомнительным долгам, акт инвентаризации резерва по сомнительным долгам по состоянию на последнее число налогового периода, расшифровки задолженности покупателей перед регулируемой организацией по периодам по состоянию на последнее число налогового периода (с указанием общего сальдо, количества месяцев задолженности и помесячной задолженности), выписки из ЕГРЮЛ с решением суда о

признании должников банкротами и открытии конкурсных производств, заявления регулируемой организации о признании должников банкротами в арбитражные суды, решения арбитражных судов о взыскании задолженностей, постановления о возбуждении исполнительных производств судебными приставами, исполнительные листы, реестр организаций, дебиторская задолженность по которым признана безнадежной, в связи с завершением конкурсного производства, оборотно-сальдовые ведомости по контрагентам, копии определений арбитражных судов о завершении конкурсного производства.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов исключены в полном объеме.

Предложение Воронежский ВРЗ АО "ВРМ" по статье - расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов составляет: на 2024 г. - 1113,50 тыс. руб., на 2025 - 2028 г. – предложения отсутствуют.

Регулируемая организация в обоснование затрат предоставила оборотно-сальдовые ведомости, инвентарные карточки по форме ОС-6 отсутствуют.

Согласно пункту 43 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов определяются в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Согласно пункту 7 Положения по Бухгалтерскому учету "Учет основных средств" ПБУ 6/01, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30 марта 2001 года N 26н, основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Порядок организации бухгалтерского учета основных средств в соответствии с ПБУ 6/01 определен Методическими указаниями по бухгалтерскому учету основных средств, согласно пунктам 12 и 13 которых учет основных средств по объектам ведется бухгалтерской службой с использованием инвентарных карточек учета основных средств, которые открываются на каждый инвентарный объект .По информации указанной в оборотно-сальдовой ведомости о дате ввода в эксплуатацию оборудования можно сделать вывод, что указанные основные средства по первоначальной стоимости полностью самортизировано.

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

Расходы на топливо в сумме: на 2024 г. - 69037,11 тыс. руб., на 2025 г. - 75592,05 тыс. руб., на 2026 г. - 80007,03 тыс. руб., на 2027 г. - 82681,83 тыс. руб., на 2028 г. - 85463,64 тыс. руб. определены исходя из удельного расхода топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии в количестве 158,93 кг.у.т./Гкал., планового (расчетного) объема отпуска тепловой энергии 67,13 тыс. Гкал. и плановой (расчетной) цены на условное топливо в 2024 году - 6471,30 руб./т.у.т., в 2025 году - 7085,74 руб./т.у.т., в 2026 году - 7499,58 руб./т.у.т., в 2027 году - 7750,31 руб./т.у.т., в 2028 году - 8011,06 руб./т.у.т.

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

В соответствии с прогнозными показателями и основными параметрами, определенными в Прогнозе социально-экономического развития учтен рост оптовых цен на газ для всех категорий потребителей за исключением населения: с 01.07.2024 - 1,11, с 01.07.2025 - 1,08, с 01.07.2026 - 1,04, с 01.07.2027 - 1,04, с 01.07.2028 г. - 1,04 тыс. руб. раза,

Предложение Воронежский ВРЗ АО "ВРМ" по статье расходов на топливо составляет: на 2024 г. - 10923,38 тыс. руб., на 2025 -2028 г. - предложения отсутствуют.

Экспертами по данной статье дополнительно включено затраты в сумме: на 2024 г. - -58113,73 тыс. руб., на 2025 г. - 75592,05 тыс. руб., на 2026 г. - 80007,03 тыс. руб., на 2027 г. - 82681,83 тыс. руб., на 2028 г. - 85463,64 тыс. руб. в связи с уточнением плановой (расчетной) цены на условное топливо и экономически обоснованного расхода топлива.

Экспертом проанализированы следующие материалы: договор поставки газа, счета -фактуры по газу;.

Расходы на электрическую энергию в сумме: на 2024 г. - 8800,30 тыс. руб., на 2025 г. – 9328,35 тыс. руб., на 2026 г. – 9794,84 тыс. руб., на 2027 г. – 10284,6 тыс. руб., на 2028 г. – 10798,85 тыс. руб. рассчитаны исходя из экономически обоснованного объема потребления - 1345500,00 кВт.ч., и плановой (расчетной) стоимости покупки 1 кВт.ч в каждом расчетном периоде регулирования.

Расчет плановой стоимости покупки 1 кВт.ч. в расчетном периоде регулирования: 6540,55 руб./тыс. кВт.ч. в 2024 году; 6933,00 руб./тыс. кВт.ч. в 2025 году; 7279,70 руб./тыс. кВт.ч. в 2026 году; 7643,70 руб./тыс. кВт.ч. в 2027 году; 8025,90 руб./тыс. кВт.ч. в 2028 году произведен исходя из действующих цен на электроэнергию с учетом роста в 1,09 раза в 2024 году; в 1,06 раза в 2025 году; в 1,05 раза в 2026 году; в 1,05 раза в 2027 году; в 1,05 раза в 2028 году в соответствии с прогнозными показателями и основными параметрами, определенными в Прогнозе социально-экономического развития.

Предложение Воронежский ВРЗ АО "ВРМ" по статье расходов на электрическую энергию составляет: на 2024 г. - 2487,30 тыс. руб., на 2025 - 2028 г. – предложения отсутствуют.

Экспертами по данной статье скорректированы затраты в сумме: на 2024 г. - -6313 тыс. руб., на 2025 г. – 9328,35 тыс. руб., на 2026 г. – 9794,84 тыс. руб., на 2027 г. – 10284,6 тыс. руб., на 2028 г. – 10798,85 тыс. руб. в связи с уточнением плановой (расчетной) цены покупки 1 кВт.ч электроэнергии.

Были проанализированы следующие документы: расчет планируемых расходов на электроэнергию на период регулирования., договор энергоснабжения, счета - фактуры, акты приема-передачи за отчетный период.

Расходы на холодную воду в сумме: на 2024 г. - 1517,31 тыс. руб., на 2025 г. - 1593,64 тыс. руб., на 2026 г. - 1679,95 тыс. руб., на 2027 г. - 1755,53 тыс. руб., на 2028 г. - 1834,44 тыс. руб. рассчитаны исходя из экономически обоснованного объема приобретения - 62000,00 куб. м., и плановых (расчетных) тарифов на холодную воду для ООО "РВК-Воронеж" в соответствии с приказом ДГРТ Воронежской области от 18.11.2022 № 69/164 с учетом прогнозных параметров.

Предложение Воронежский ВРЗ АО "ВРМ" по статье - расходы на холодную воду составляет: на 2024 г. - 7406,60 тыс. руб., на 2025 -2028 г. – предложения отсутствуют.

Экспертами по данной статье скорректированы затраты в сумме: на 2024 г. - 5889,29 тыс. руб., на 2025 г. - -1593,64 тыс. руб., на 2026 г. - -1679,95 тыс. руб., на 2027 г. - -1755,53 тыс. руб., на 2028 г. - -1834,44 тыс. руб.

Были проанализированы: договор холодного водоснабжения, счета -фактуры по воде за отчетный период.

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

на 2024 год – 79354,72 тыс. руб.;
на 2025 год – 86514,04 тыс. руб.;
на 2026 год – 91481,82 тыс. руб.;
на 2027 год – 94721,96 тыс. руб.;
на 2028 год – 98096,93 тыс. руб.

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

Воронежский ВРЗ АО "ВРМ" не заявляло нормативную прибыль.

Так как Воронежский ВРЗ АО "ВРМ" 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 не 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.

Расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), в сумме: на 2024 год – 1609,62 тыс. руб., на 2025 год – 1676,79 тыс. руб., на 2026 год – 1740,8 тыс. руб., на 2027 год – 1806,19 тыс. руб., на 2028 год – 1874,22 тыс. руб.

Предложение Воронежский ВРЗ АО "ВРМ" об уровне расчетной предпринимательской прибыли составляет: на 2024 год - 3990,70 тыс. руб., на 2025-2028 год - предложения отсутствуют.

Экономически обоснованный уровень предпринимательской прибыли ниже предложения регулируемой организации: на 2024 год - 2483,91 тыс. руб., и выше на 2025 год - -1570,81 тыс. руб., на 2026 год - -1631,79 тыс. руб., на 2027 год - -1694,06 тыс. руб., на 2028 год - -1758,88 тыс. руб. в связи с исключением экономически необоснованных затрат.

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

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

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

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

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

Фактические операционные расходы 2022 года в сумме 15052,92 тыс. руб. определены исходя из базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования 13361,13 тыс. руб., индекса эффективности операционных расходов 1% с учетом фактического индекса потребительских цен 0,138 взамен прогнозного 0,043, учтенного при установлении тарифов на 2022 год, коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности 0,75 в 2022 году. Фактический ИКА соответствует ИКА, учтенному при установлении тарифов на 2022 год, вследствие неизменности активов регулируемой организации;

Фактические операционные расходы 2022 года, определенные экспертом в сумме 15052,92 тыс. руб., выше планируемых операционных расходов, учтенных при

корректировке долгосрочного тарифа на 2019 год (13796,31 тыс. руб.), вследствие роста фактического ИПЦ 2022 года (0,138) относительно планового (0,043).

Фактические операционные расходы 2022 года, определенные экспертом, выше фактических операционных расходов учтенных регулируемой организацией (13055,90 тыс. руб.).

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

Фактические неподконтрольные расходы в 2022 году определены экспертом на основании документально подтвержденных имевших место неподконтрольных расходов с учетом требований пунктов 13, 45 Основ ценообразования в сумме 3429,86 тыс. руб. Предложение организации по факту неподконтрольных расходов сумма составила - 4452,06 тыс. руб., что выше принятого экспертом на - 1022,20 тыс. руб., в том числе:

Фактическая оплата услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности (водоотведение, оказание услуг по передаче тепловой энергии) учтена в размере 184,15 тыс. руб., что на -184,15 тыс. руб. выше предложения регулируемой организации.

Вышеуказанные расходы приняты экспертом исходя из анализа следующих материалов: фактических расходов по водоотведению за отчетный период, копий договора (водоотведение), копий счетов-фактур за 2022 год.

Фактические затраты по статье «Отчисления на социальные нужды» учтены в размере 3245,71 тыс. руб., исходя из фактического размера расходов за 2022 год

На основании изложенного фактические неподконтрольные расходы регулируемой организации в 2022 году составили 3429,86 тыс. руб.

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

Расходы на топливо при производстве тепловой энергии в 2022 году определены в размере 42679,74 тыс. руб. исходя из фактических значений параметров расчета тарифов для организации, осуществляющей производство тепловой энергии по формуле 29 Методических указаний, исходя:

удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, учтенный при установлении тарифов на 2022 год, в размере 165,45 кг у.т./Гкал;

фактического объема отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии в 2022 году, 48005,00 Гкал;

фактической цены на условное топливо с учетом затрат на его доставку и хранение, определенная в соответствии с приложением 4.5 к настоящим Методическим указаниям с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива в размере 5373,64 руб./т.у.т.

В предложении о корректировке филиалом Воронежский ВРЗ АО "ВРМ" представлены следующие материалы: договор поставки газа; счета-фактуры по газу.

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 10326,25 тыс. руб., исходя из:

объема потребления электроэнергии, учтенного при установлении тарифов 1877,5 тыс. кВтч.;

фактического объема отпуска тепловой энергии с коллекторов в 2022 году 48005,00 Гкал;

фактической нерегулируемой цены на электроэнергию в размере 5,5 руб./кВтч, обоснованной регулируемой организацией;

Расходы на приобретение воды на технологические нужды определены в размере 739,44 тыс. руб., исходя из:

объема потребления воды, учтенного при установлении тарифов 39 тыс. куб.м.;

фактического объема отпуска тепловой энергии с коллекторов в 2022 году 48005,00 Гкал;

фактической стоимости единицы приобретения воды в размере 23,19 руб./куб.м, обоснованной регулируемой организацией;

В предложении о корректировке филиалом Воронежский ВРЗ АО "ВРМ" представлены следующие материалы: договор энергоснабжения, сч./фактуры и акты приема-передачи; договор холодного водоснабжения, счета-фактуры по воде за отчетный 2022 год.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды в 2022 году, определены экспертом исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 56 Методических указаний по формулам 29-30 Методических указаний в сумме 53745,43 тыс. руб.

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

В результате проведенного анализа и расчета размера корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2024 год, составляет -5950,15 тыс. руб. со снижением НВВ, что с учетом индексов потребительских цен, определенных на основании параметров прогноза социально-экономического развития на 2023 (1,058) и 2024 годы (1,072) составляет 6748,52 тыс. руб. со снижением НВВ.

Корректировка предшествующего периода, образовавшаяся при расчете тарифов на 2023 год и переходящая на 2024 год, составляет с уменьшением НВВ - 3000 тыс. руб.

С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей, а также с целью недопущения значительных колебаний уровня тарифа на тепловую энергию, отпускаемую регулируемой организацией потребителям в будущих периодах регулирования, корректировка с целью учета фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, учтена специалистом Минтарифов ВО с уменьшением НВВ в сумме: на 2024 год - -1000,00 тыс. руб., на 2025 год - -3748,52 тыс. руб., на 2026 год - -5000 тыс.руб.

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

- 2024 год – 101839,18 тыс. руб.;
- 2025 год – 107056,05 тыс. руб.;
- 2026 год – 111563,81 тыс. руб.;
- 2027 год – 120611,9 тыс. руб.;
- 2028 год – 124822,32 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 96 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией

теплоснабжающим организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, устанавливается равным средневзвешенной стоимости единицы тепловой энергии (мощности) производимой единой теплоснабжающей организацией, рассчитанной исходя из необходимой валовой выручки производства тепловой энергии: на 2024 год – 99604,91 тыс. руб.,на 2025 год -104745,91 тыс.руб., на 2026 год – 109179,77 тыс.руб., на 2027 год – 118151,55 тыс.руб., на 2028 год – 122283,17 тыс.руб. и объема отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии: на 2024-2028 годы – 67,12511 тыс. Гкал ежегодно.

В соответствии с пунктом 134 Методических указаний, тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям, рассчитываются как сумма следующих составляющих: а) средневзвешенная стоимость производимой единицы тепловой энергии (мощности); б) удельная стоимость оказываемых и приобретаемых услуг по передаче тепловой энергии. Воронежский ВРЗ АО "ВРМ" является организацией, поставляющей организациям тепловую энергию теплосетевой организации МКП «Воронежтеплосеть». Тарифы на тепловую энергию с коллекторов устанавливаются равными средневзвешенной стоимости единицы тепловой энергии, производимой единой теплоснабжающей организацией. Стоимость услуг по передаче тепловой энергии, приобретаемых у МКП «Воронежтеплосеть», составляет: на 2024г. – 4752,35 тыс. руб., на 2025 г. -4921,03 тыс.руб., на 2026 г. – 5103,22 тыс.руб., на 2027 г. – 5288,8 тыс.руб., на 2028 г. – 5502,15 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 Воронежский ВРЗ АО "ВРМ" определены на 2024-2028 годы показатели, приведенные в таблице 1 настоящего экспертного заключения.

6.Выводы

С учетом проведенной оценки планируемых затрат экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, реализуемую потребителям на территории городского округа город Воронеж, Воронежский ВРЗ АО "ВРМ" в долгосрочном периоде, составят:

- с 1 января 2024 г. по 30 июня 2024 г. - 1803,14 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2023 г.;
- с 1 июля 2024 г. по 31 декабря 2024 г. – 1871,9 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 103,81 % к тарифу по состоянию на 31.12.2023 г.;
- с 1 января 2025 г. по 30 июня 2025 г. - 1871,9 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2024 г.;
- с 1 июля 2025 г. по 31 декабря 2025 г. – 2002,8 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 106,99 % к тарифу по состоянию на 31.12.2024 г.;
- с 1 января 2026 г. по 30 июня 2026 г. – 1997,8 руб. за 1Гкал (без НДС) со снижением на 0,25 %к тарифу, действующему по состоянию на 31.12.2025 г.;
- с 1 июля 2026 г. по 31 декабря 2026 г. – 2009,13 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 100,56 % к тарифу по состоянию на 30.06.2026 г.;
- с 1 января 2027 г. по 30 июня 2027 г. – 2009,13 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2026 г.;
- с 1 июля 2027 г. по 31 декабря 2027 г. – 2407,23 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 119,81 % к тарифу по состоянию на 31.12.2026 г.;
- с 1 января 2028 г. по 30 июня 2028 г. – 2187,23 руб. за 1Гкал (без НДС) со снижением на 9,14 % к тарифу, действующему на 31.12.2027 г.;
- с 1 июля 2028 г. по 31 декабря 2028 г. – 2199,44 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 100,55 % к тарифу по состоянию на 30.06.2028 г.

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

- с 1 января 2024 г. по 30 июня 2024 г. – 2163,77 руб. за 1Гкал (с НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2023 г.;
- с 1 июля 2024 г. по 31 декабря 2024 г. – 2246,28 руб. за 1Гкал (с НДС) с ростом 103,81 % к тарифу по состоянию на 31.12.2023 г.
- с 1 января 2025 г. по 30 июня 2025 г. – 2246,28 руб. за 1Гкал (с НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2024 г.;
- с 1 июля 2025 г. по 31 декабря 2025 г. – 2403,36 руб. за 1Гкал (с НДС) с ростом 106,99 % к тарифу по состоянию на 31.12.2024 г.
- с 1 января 2026 г. по 30 июня 2026 г. – 2397,36 руб. за 1Гкал (с НДС) со снижением на 0,25 % к тарифу, действующему по состоянию на 31.12.2025 г.;
- с 1 июля 2026 г. по 31 декабря 2026 г. - 2410,96 руб. за 1Гкал (с НДС) с ростом 100,31 % к тарифу по состоянию на 30.06.2026 г.
- с 1 января 2027 г. по 30 июня 2027 г. - 2410,96 руб. за 1Гкал (с НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2026 г.;
- с 1 июля 2027 г. по 31 декабря 2027 г. - 2888,68 руб. за 1Гкал (с НДС) с ростом 119,81 % к тарифу по состоянию на 31.12.2026 г.
- с 1 января 2028 г. по 30 июня 2028 г. – 2624,68 руб. за 1Гкал (с НДС) со снижением на 9,14 % к тарифу, действующему на 31.12.2027 г.;
- с 1 июля 2028 г. по 31 декабря 2028 г. – 2639,33 руб. за 1Гкал (с НДС) с ростом 100,55 % к тарифу по состоянию на 30.06.2028 г.

7. Рекомендации

В целях обеспечения безубыточной деятельности организации в долгосрочном периоде, соблюдения норм действующего законодательства Воронежский ВРЗ АО "ВРМ" 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 05.07.2013 № 570.

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

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

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

Решение:

Принято единогласно.

9. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию (мощность) для общества с ограниченной ответственностью «Энергия», поставляемую потребителям, расположенным на территории Борисоглебского городского округа Воронежской области, на период 2024-2028 годов

Выступили: Колесникова Л.А., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Объект экспертизы - предложение, представленное ООО «Энергия» (далее также, регулируемая организация) об установлении экономически обоснованного тарифа на тепловую энергию, отпускаемую потребителям в 2024-2028 годах. Дело об установлении тарифов на тепловую энергию в отношении ООО «Энергия» открыто приказом ДГРТ ВО от 11.05.2023 № 343-Д.

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

Методология работы - экспертиза предложений об установлении на период 2024-2028 годы тарифов на тепловую энергию, отпускаемую ООО «Энергия» потребителям на территории в границах Борисоглебского городского округа г.Борисоглебск Воронежской области, осуществлена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Основами ценообразования в сфере теплоснабжения и Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, с учетом сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанных Минэкономразвития России, одобренных Правительством Российской Федерации (далее – Прогноз социально-экономического развития).

Установление тарифов в отношении ООО «Энергия» осуществляется методом индексации установленных тарифов на основе долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в соответствии с приказом ДГРТ от 11.05.2023 № 70-М.

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

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

При расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, учтено применение ООО «Энергия» ОСНО.

Приказом ДГРТ ВО от 15.11.2022 № 66/26 для ООО «Энергия» установлены тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям на территории в границах Борисоглебского городского округа г.Борисоглебск Воронежской области, с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.12.2022 по 31.12.2023 - 2881,22 руб. за 1 Гкал (без НДС);

ООО «Энергия» 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.

ООО «Энергия» не является государственным или муниципальным унитарным предприятием.

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

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

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью директора Арутюнова Георгия Артуровича.

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 10 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 в порядке, установленном Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденными постановлением Правительства РФ от 05.07.2013 года №570. Предложение организации по тарифам, размещенное на сайте ЕИАС, соответствует тарифной заявке, представленной в орган регулирования.

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

ООО «Энергия» представило предложения о величине затрат, включаемых в НВВ при формировании тарифов на тепловую энергию на 2024-2028 годы.

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

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

Общество эксплуатирует АБМК с двумя котлами: REX-200, REX-300. Проектная мощность котельной - 4,6 Гкал/час. Период работы – отопительный период. Топливо - природный газ.

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

Объём вырабатываемой тепловой энергии в 2024-2028 годах предлагается принять в количестве 8333,00 Гкал.

Отпуск тепловой энергии в сеть на период 2024-2028 годы составит 8333 Гкал.

В соответствии с приказом ДЖКХиЭ Воронежской обл от 21.08.2023 №218 , при расчете необходимой валовой выручки объем технологических потерь при передаче тепловой энергии учтен на 2024 год в размере 1122,4 Гкал.

Предложение регулируемой организации по объему технологических потерь при передаче тепловой энергии составляет 1397,90 Гкал или 15,63 %.

При отсутствии в схеме теплоснабжения и отсутствии в программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры информации об объемах полезного отпуска теплоэнергии ООО «Энергия» объём полезного отпуска тепловой энергии в период 2024-2028 годов определен в количестве 7210,23 Гкал ежегодно, с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики

полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года, в том числе сторонним потребителям 7210,23 Гкал, (население – 0,00 Гкал).

Удельный расход условного топлива при расчете НВВ учтен согласно приказа ДЖКХиЭ Воронежской обл от 24.08.2023 №221 в размере 156,23 кг.у.т./Гкал на отпущенную в сеть тепловую энергию или 156,22 кг.у.т./Гкал на вырабатываемую тепловую энергию.

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

Расход условного топлива в период 2024-2028 годов составит 1301,81 т.у.т. ежегодно.

Предложение регулируемой организации об объеме холодной воды на технологические нужды составляет 5034 куб. м, водоотведения - 3020,4 куб. м.

Объем потребления воды принимается в количестве - 5034,00 куб.м, в соответствии с п.6.16 свода правил СП 124.13330.2012 Тепловые сети. (Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003).

Объем водоотведения в долгосрочном периоде регулирования 2024-2028 гг принимается в количестве 3020,40 куб. м., ежегодно, с учетом фактических значений объема потребления в предыдущий расчетный период регулирования и предложения организации.

Предложение регулируемой организации об объеме электроэнергии составляет 189860,00 кВт.ч.

Объем потребления электроэнергии в долгосрочном периоде регулирования принят в количестве 189860,00 кВт.ч. Поставка электроэнергии осуществляется МУП «БЭСО» по уровню напряжения: СН-2. Расчет произведен на основании Методических указаний по определению расхода топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий (Издание 4-ое), разработанной Академией КХ им. К.Д.Памфилова, одобренных Научно-техническим советом Центра энергоресурсосбережения Госстроя России (протокол от 12.07.2002 № 5).

Предложение регулируемой организации по среднесписочной численности составляет 16,10 шт.ед., в том числе: основной - 2,50 шт. ед., ремонтный - 6,70 шт. ед., цеховый - 1,30 шт. ед., АУП - 5,60 шт. ед.

В обоснование регулируемой организацией представлен расчет нормативной численности в соответствии с «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденными приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 65 и «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденными приказом Госстрой России от 12.10.1999 № 74».

Среднесписочная численность персонала, занятого в регулируемой деятельности ООО «Энергия», принята в количестве – 15,98 шт.ед., в том числе: основной - 3,08 шт. ед., ремонтный - 6,00 шт. ед., цеховый - 1,30 шт. ед., АУП - 5,6 шт. ед.

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

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

2.2 Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

Экспертами произведен анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в долгосрочном периоде регулирования, представленных в предложении об установлении тарифов ООО «Энергия» .

При расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определена на основе следующих долгосрочных параметров

регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются:

1) базовый уровень операционных расходов, установленный в соответствии с пунктом 37 Методических указаний – 7441,04 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 ООО «Энергия» , 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.

Необходимая плановая валовая выручка (далее - НВВ), принимаемая к расчету на период 2024-2028 годов долгосрочного периода регулирования, определена с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, исходя из скорректированной плановой необходимой валовой выручки 2024-2028 годов, размера корректировки НВВ на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2022 году и индексов потребительских цен на 2023 и 2024 год.

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

- 2024 год – 19932,23 тыс. руб.;
- 2025 год – 20374,45 тыс. руб.;
- 2026 год – 21451,17 тыс. руб.;
- 2027 год – 22592,77 тыс. руб.;
- 2028 год – 23462,44 тыс. руб.;

Уровень операционных (подконтрольных) расходов на 2024 год (первый год долгосрочного периода регулирования) составляет 7441,04 тыс. руб., в том числе:

Расходы на сырье и материалы учтены экспертами Минтарифов ВО в сумме 292.18 тыс. руб.

Предложение организации по статье - сырье и материалы составляет 292,18 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье соответствует предложению регулируемой организации и включает расходы на приобретение соли и химреагентов, а также материалов на выполнение текущего ремонта, расходы на ГСМ.

Регулируемой организацией в обоснование затрат по данной статье представлен сводный расчет по видам сырья и материалов с приложением документов, подтверждающих цены на использованные материалы.

Расходы на ремонт основных средств приняты экспертом в сумме 855,01 тыс. руб.

Предложение ООО «Энергия» по статье расходов - сырье и материалы составляет 2413,01 тыс. руб.

Регулируемой организацией представлен план ремонтных работ на новый долгосрочный период регулирования, не представлены дефектные ведомости, сметные расчеты на выполнение ремонтов подрядным способом. Также в план ремонтных работ включены работы по замене котлов, что относится к работам выполняемым в рамках инвестиционной программы в соответствии с действующим законодательством. Экспертом Минтарифов ВО приняты расходы на выполнение ремонтных работ на основе анализа расходов за предыдущий долгосрочный период регулирования с применением индексов потребительских цен.

Расходы на оплату труда приняты в сумме 5159,95 тыс. руб. (среднесписочная численность персонала - 15,98 шт. ед., среднемесячная заработная плата - 26902,76 руб. с учетом фактической средней заработной платы, сложившейся в отчетном периоде регулирования.

Предложение ООО «Энергия» по статье Расходы на оплату труда составляет 4546,58 тыс. руб. исходя из среднесписочной численности 16,10 чел. и средней заработной платы - 23533,03 тыс. руб.

Экспертом по данной статье скорректированы затраты в сумме -467,90 тыс. руб. в связи с корректировкой численности на основании представленного штатного расписания, отчетных форм и с учетом работы основного производственного персонала в отопительный период, а также экспертом Минтарифов ВО приняла средняя заработная плата в соответствии с п.13 ТК.

Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, приняты в сумме 467.3736 тыс. руб. и учитывают расходы регулируемой организации на работы по режимно-наладочной работе котлов, химической промывке и очистке котлов, обслуживание и проведение аварийно-спасательных работ, разработка плана мероприятий по ликвидации и локализации аварий, составление паспорта безопасности опасного объекта, аварийно-диспетчерское обслуживание, проведение специальной оценки условий труда, поверку средств измерений, техническое обслуживание огнетушителей, испытание электрических сетей, техническую диагностику котлов и тепловых сетей. Экспертом Минтарифов ВО исключены затраты на проведение расчета потерь, удельного расхода топлива, а также программы энергосбережения, т.к. в расчет затрат на оплату труда включены специалисты для выполнения данных работ.

Данные расходы приняты в соответствии с подтверждающими документами, представленными регулируемой организацией.

Предложение регулируемой организации по данной статье составляет 534,64 тыс. руб.

Экспертом исключены расходы в сумме 67 тыс.руб.

Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, учтены в сумме 458,49 тыс. руб., в том числе:

расходы на оплату услуг связи – 70,29 тыс. руб.;

расходы на оплату вневедомственной охраны - 236,12 тыс. руб.;

расходы на оплату коммунальных услуг - 34,66 тыс. руб.;

расходы на оплату и юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг - 35,02 тыс. руб.;

расходы на оплату других работ и услуг - 82,39 тыс. руб.;

Предложение регулируемой организации по данной статье составляет 803,97 тыс. руб.

Экспертом учтены расходы по данным статьям затрат в соответствии с доле отнесения на регулируемый вид деятельности, а также исключены затраты на обслуживание электрооборудования по причине наличия в штате электромонтера.

Расходы на служебные командировки приняты экспертами в размере 7,10 тыс. руб. в доле отнесения на регулируемый вид деятельности.

Предложение регулируемой организации по данной статье составляет 10,00 тыс. руб.

Экспертом исключены расходы по данной статье в сумме 2,90 тыс.руб.

Расходы на обучение персонала приняты экспертами в размере 57,41 тыс. руб.

Предложение регулируемой организации по данной статье составляет 57,41 тыс. руб.

В обоснование расходов по данной статье регулируемой организацией представлен договор и акты выполненных работ.

Расходы по статье Арендная плата (в отношении непроизводственных объектов) приняты экспертами в размере 30,14 тыс. руб.

Предложение регулируемой организации по статье Арендная плата (в отношении непроизводственных объектов) составляет 331,44 тыс. руб.

Расходы на арендную плату приняты при расчете НВВ в соответствии с требованиями пункта 45 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю.

В калькуляцию стоимости аренды автомобиля, аренды электрооборудования не входят данные затраты, по этой причине затраты экспертом в состав НВВ не приняты. Затраты на аренду офиса учтены с учетом возмещения затрат арендодателя на амортизацию здания, уплату налога на землю и имущество. ООО «Энергия» предоставила договоры аренды, а также дополнительные соглашения к данным договорам, калькуляции стоимости аренды, расчет арендной платы.

Экспертом исключены расходы по данной статье в сумме 301,30 тыс.руб. по вышеизложенным причинам.

Экспертом по статье Другие расходы приняты в сумме 113,38 тыс. руб. с учетом доли затрат, относимых на регулируемый вид деятельности., в том числе:

Расходы на охрану труда – 19.289 тыс. руб.;

Расходы на услуги банка – 42,47 тыс. руб.;

Канцелярские товары – 50,12 тыс. руб.;

Хозяйственный инвентарь – 1.51 тыс. руб.;

Предложение организации – 159,05 тыс. руб.;

Экспертом исключены расходы по данной статье в сумме 116,58 тыс.руб.

В обоснование расходов по данной статье регулируемой организацией представлены договоры на оказание услуг.

Экономически обоснованный уровень операционных (подконтрольных расходов) 2024 года ниже предложения регулируемой организации на 1707 тыс. руб. в связи с вышеуказанными корректировками.

Операционные (подконтрольные) расходы на 2024-2028 годы рассчитаны экспертами Минтарифов ВО с учетом:

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

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

- индекса потребительских цен, определенного на основании параметров Прогноза социально-экономического развития (2024 год - 1,072; 2025 год - 1,042; 2026 год - 1,04; 2027 год - 1,04; 2028 год - 1,04;).

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

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

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

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

Уровень операционных (подконтрольных) расходов составляет:

на 2024 год – 7441,04 тыс. руб.;

на 2025 год – 7676,04 тыс. руб.;

на 2026 год – 7903,25 тыс. руб.;

на 2027 год – 8137,18 тыс. руб.;

на 2028 год – 8378,04 тыс. руб.

Предложение ООО «Энергия» об уровне операционных составляет: 2024 год - 9148,28 тыс. руб; 2025 год - 1687970,27 тыс. руб; 2026 год - 307062891,75 тыс. руб; 2027 год - 55858578295,47 тыс. руб; 2028 год - 10161373624175,00 тыс. руб.

Предложение регулируемой организации скорректировано экспертами Минтарифов ВО за счет уточнения базового уровня операционных (подконтрольных) расходов, индекса потребительских цен, определенного на основании параметров Прогноза социально-экономического развития.

Неподконтрольные расходы долгосрочного периода регулирования экспертами Минтарифов ВО определены в размерах:на 2024 год – 1795,67 тыс. руб.; на 2025 год – 1864,55 тыс. руб.; на 2026 год – 1935,67 тыс. руб.; на 2027 год – 2008,69 тыс. руб.; на 2028 год – 2084,66 тыс. руб., в том числе:

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (водоотведение), приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 109,94 тыс. руб., на 2025 г. - 115,47 тыс. руб., на 2026 г. - 121,71 тыс. руб., на 2027 г. - 127,18 тыс. руб., на 2028 г. - 132,90 тыс. руб., исходя из тарифов, установленных Минтарифов ВО приказом от 16.11.2022 № 67/110 для ООО «Энергия» для с учетом прогнозных параметров и экономически обоснованного объема водоотведения.

ООО «Энергия» по статье - Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности составляет: на 2024 год - 113,41 тыс. руб., на 2025 год - 117,95 тыс. руб., на 2026 год - 122,67 тыс. руб., на 2027 год - 127,57 тыс. руб., 2028 год - 132,68 тыс. руб.

Организация представила расчет расходов по данной статье затрат.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. - 3,47 тыс. руб., на 2025 г. - 2,48 тыс. руб., на 2026 г. - 0,96 тыс. руб., на 2027 г. - 0,39 тыс. руб., на 2028 г. - -0,22 тыс. руб. за счет уточнения тарифов и объемов водоотведения.

Расходы по статье - Арендная плата (в отношении производственных объектов) приняты при расчете НВВ исключены в полном объеме. Организация по данной статье затрат просит учесть в состав НВВ расходы на аренду земельного участка. Экспертом исключены затраты в соответствии с пунктом 45 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения.

ООО «Энергия» по статье - Арендная плата (в отношении производственных объектов) составляет на 2024 г. - 327,18 тыс. руб., на 2025-2028 г. - предложений не предоставлено.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. - 327,18 тыс. руб.

Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей (на обязательное страхование) приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 63,24 тыс. руб., на 2025 г. - 63,24 тыс. руб., на 2026 г. - 63,24 тыс. руб., на 2027 г. - 63,24 тыс. руб., на 2028 г. - 63,24 тыс. руб.

Предложение ООО «Энергия» по статье - расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей составляет: на 2024 год - 68,43 тыс. руб., на 2025 год - 66,64 тыс. руб., на 2026 год - 65,76 тыс. руб., на 2027 год - 64,00 тыс. руб., на 2028 год - 60,52 тыс. руб., на 2028 год - 60,52 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. - 5,19 тыс. руб., на 2025 г. - 3,40 тыс. руб., на 2026 г. - 2,52 тыс. руб., на 2027 г. - 0,76 тыс. руб., на 2028 г. - -2,72 тыс. руб. за счет исключения неподтвержденных иных расходов.

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

Предложение ООО «Энергия» по статье - расходы за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду составляет: на 2024 год - 0,32 тыс. руб., на 2025 год - 0,32 тыс. руб., на 2026 год - 0,32 тыс. руб., на 2027 год - 0,32 тыс. руб., на 2028 год - 0,32 тыс. руб.

Расчет платы по предложению регулируемой организации выполнен на основании топливного баланса на период регулирования и в соответствии со ставками платы за выброс, установленными Постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 № 913.

Расходы на обязательное страхование приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 10,05 тыс. руб., на 2025 г. - 10,05 тыс. руб., на 2026 г. - 10,05 тыс. руб., на 2027 г. - 10,05 тыс. руб., на 2028 г. - 10,05 тыс. руб. в соответствии с предоставленными страховыми полисами обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте, а также страховым

полисом обязательного страхования автомобиля с учетом отнесения на регулируемый вид деятельности.

Предложение ООО «Энергия» по статье - расходы на обязательное страхование составляет: на 2024 год - 16,86 тыс. руб., на 2025 год - 16,86 тыс. руб., на 2026 год - 16,86 тыс. руб., на 2027 год - 16,86 тыс. руб., на 2028 год - 16,86 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 год - 6,81 тыс. руб., на 2025 год - 6,81 тыс. руб., на 2026 год - 6,81 тыс. руб., на 2027 год - 6,81 тыс. руб., на 2028 год - 6,81 тыс. руб.

Затраты, учтенные экспертами на обязательное страхование, ниже предложенных регулируемой организацией на сумму: на 2024 год - 6,81 тыс. руб., на 2025 год - 6,81 тыс. руб., на 2026 год - 6,81 тыс. руб., на 2027 год - 6,81 тыс. руб., на 2028 год - 6,81 тыс. руб.

Иные расходы (налоги):

Налог на имущество включен в состав НВВ на сумму :на 2024-2028 годы – 40.668 тыс. руб.

Предложение ООО «Энергия» по налогу на имущество составляет: на 2024 год - 36,91 тыс. руб., на 2025 год - 35,12 тыс. руб., на 2026 год - 34,24 тыс. руб., на 2027 год - 32,48 тыс. руб., на 2028 год - 48,58 тыс. руб.

По данной статье дополнительно включено затраты в сумме: на 2024 год – 3,76 тыс. руб., на 2025 год – 5,55 тыс. руб., на 2026 год – 6,43 тыс. руб., на 2027 год – 8,19 тыс. руб., на 2028 год – 11,67 тыс. руб.

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

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

Транспортный налог включен в состав НВВ на сумму :на 2024-2028 годы – 12.207 тыс. руб.

Предложение ООО «Энергия» по расходам на транспортный налог составляет: на 2024 год - 14,34 тыс. руб., на 2025 год - 14,34 тыс. руб., на 2026 год - 14,34 тыс. руб., на 2027 год - 14,34 тыс. руб., на 2028 год - 14,34 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 -2028 годы – 2,13. Тыс.Руб.

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

Расходы на страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. – 1558,3 тыс. руб., на 2025 г. – 1623,75 тыс. руб., на 2026 г. – 1688,7 тыс. руб., на 2027 г. – 1756,25 тыс. руб., на 2028 г. – 1826,5 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 ООО «Энергия» по статье - страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда составляет: на 2024 г. - 1248,75 тыс. руб., на 2025 г. - 1298,70 тыс. руб., на 2026 г. - 1350,65 тыс. руб., на 2027 г. - 1404,67 тыс. руб., на 2028 г. - 1460,86 тыс. руб.

Экспертами по данной статье дополнительно включены затраты в сумме: на 2024 г. - 310 тыс. руб., на 2025 г. - 325 тыс. руб., на 2026 г. - 338 тыс. руб., на 2027 г. - 352 тыс. руб., на 2028 г. – 366 тыс. руб.

Корректировка затрат произведена экспертами Минтарифов ВО в соответствии с принятым ФОТ.

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

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов приняты при расчете НВВ в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, в сумме: на 2024 г. - 64,19 тыс. руб., на 2025 г. - 62,09 тыс. руб., на 2026 г. - 62,02 тыс. руб., на 2027 г. - 62,02 тыс. руб., на 2028 г. - 62,02 тыс. руб.

Предложение ООО «Энергия» по статье - расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов составляет: на 2024 г. - 954,08 тыс. руб., на 2025 г. - 798,41 тыс. руб., на 2026 г. - 89,22 тыс. руб., на 2027 г. - 86,55 тыс. руб., на 2028 г. - 86,50 тыс. руб.

Экспертами по данной статье скорректированы затраты в сумме: на 2024 г. – 889,89 тыс. руб., на 2025 г. – 736,33 тыс. руб., на 2026 г. – 27,21 тыс. руб., на 2027 г. – 24,54 тыс. руб., на 2028 г. – 24,49 тыс. руб. в соответствии с требованиями Основ ценообразования и нормативных правовых актов Российской Федерации, регулирующих отношения в сфере бухгалтерского учета.

Экспертом проанализированы следующие представленные в обоснование документы и материалы: ведомость амортизации ОС (бухгалтерский учет) системы теплоснабжения котельных за период 2022-2028гг. Органом регулирования исключена амортизация на автомобиль премиального класса. Также на новый долгосрочный период регулирования заканчивается срок амортизации транспортабельной котельной.

В соответствии с п. 43 Приказа ФСТ России от 13.06.2013 №760-э экспертом был проведен расчет экономии операционных расходов за предыдущий долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. Экономия операционных расходов возникла в результате того, что фактические операционные расходы составили меньшую величину, чем это было предусмотрено органом регулирования, что подтверждается значениями операционных затрат в шаблонах мониторингов и предложениях о корректировке. Экспертом рассчитана экономия операционных расходов в соответствии с приложениями 5.5 к Методическим указаниям №760-э и составила 1236.719 тыс.руб со снижением НВВ.

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

Расходы на топливо в сумме: на 2024 г. - 8360,09 тыс. руб., на 2025 г. - 9153,59 тыс. руб., на 2026 г. - 9687,81 тыс. руб., на 2027 г. - 10011,20 тыс. руб., на 2028 г. - 10347,52 тыс. руб. определены исходя из удельного расхода топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии в количестве 156,23 кг.у.т./Гкал., планового (расчетного) объема отпуска тепловой энергии 8,33 тыс. Гкал. и плановой (расчетной) цены на условное топливо в 2024 году - 6421,95 руб./т.у.т., в 2025 году - 7031,49 руб./т.у.т., в 2026 году - 7441,86 руб./т.у.т., в 2027 году - 7690,28 руб./т.у.т., в 2028 году - 7948,62 руб./т.у.т.

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

В соответствии с прогнозными показателями и основными параметрами, определенными в Прогнозе социально-экономического развития учтен рост оптовых цен на газ для всех категорий потребителей за исключением населения: с 01.07.2024 - 1,11, с

01.07.2025 - 1,08, с 01.07.2026 - 1,04, с 01.07.2027 - 1,04, с 01.07.2028 г. - 1,04 тыс. руб. раза.

Предложение ООО «Энергия» по статье расходов на топливо составляет: на 2024 г. - 9118,98 тыс. руб., на 2025 г. - 9483,74 тыс. руб., на 2026 г. - 9863,09 тыс. руб., на 2027 г. - 10257,62 тыс. руб., на 2028 г. - 10667,91 тыс. руб.

Экспертами по данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. - 758,89 тыс. руб., на 2025 г. - 330,15 тыс. руб., на 2026 г. - 175,28 тыс. руб., на 2027 г. - 246,42 тыс. руб., на 2028 г. - 320,39 тыс. руб.в связи с уточнением плановой (расчетной) цены на условное топливо и экономически обоснованного расхода топлива.

Экспертом проанализированы следующие материалы: договор поставки газа от 02.10.2017 №11-6-4-0058/18; счета-фактуры и товарные накладные по газу, акты поданного-принятого газа.

Расходы на электрическую энергию в сумме: на 2024 г. - 1530,79 тыс. руб., на 2025 г. - 1622,64 тыс. руб., на 2026 г. - 1703,77 тыс. руб., на 2027 г. - 1788,96 тыс. руб., на 2028 г. - 1878,40 тыс. руб.рассчитаны исходя из экономически обоснованного объема потребления - 189860,00 кВт.ч., и плановой (расчетной) стоимости покупки 1 кВт.ч в каждом расчетном периоде регулирования.

Расчет плановой стоимости покупки 1 кВт.ч. в расчетном периоде регулирования: 8062,71 руб./тыс. кВт.ч. в 2024 году; 8546,50 руб./тыс. кВт.ч. в 2025 году; 8973,80 руб./тыс. кВт.ч. в 2026 году; 9422,50 руб./тыс. кВт.ч. в 2027 году; 9893,60 руб./тыс. кВт.ч. в 2028 году произведен исходя из действующих цен на электроэнергию с учетом роста в 1,09 раза в 2024 году; в 1,06 раза в 2025 году; в 1,05 раза в 2026 году; в 1,05 раза в 2027 году; в 1,05 раза в 2028 году в соответствии с прогнозными показателями и основными параметрами, определенными в Прогнозе социально-экономического развития.

Предложение ООО «Энергия» по статье расходов на электрическую энергию составляет: на 2024 г. - 1339,10 тыс. руб., на 2025 г. - 1392,67 тыс. руб., на 2026 г. - 1448,37 тыс. руб., на 2027 г. - 1506,31 тыс. руб., на 2028 г. - 1566,56 тыс. руб.

Экспертами по данной статье скорректированы затраты в сумме: на 2024 г. - -191,69 тыс. руб., на 2025 г. - -229,97 тыс. руб., на 2026 г. - -255,40 тыс. руб., на 2027 г. - -282,65 тыс. руб., на 2028 г. - -311,84 тыс. руб. в связи с уточнением плановой (расчетной) цены покупки 1 кВт.ч электроэнергии.

Были проанализированы следующие документы: договор энергоснабжения от 01.01.2007 №21, сч./фактуры за отчетный период.

Расходы на холодную воду в сумме: на 2024 г. - 123,50 тыс. руб., на 2025 г. - 129,70 тыс. руб., на 2026 г. - 136,70 тыс. руб., на 2027 г. - 142,86 тыс. руб., на 2028 г. - 149,30 тыс. руб. рассчитаны исходя из экономически обоснованного объема приобретения - 5034,00 куб. м., и плановых (расчетных) тарифов на холодную воду для ООО «Энергия» в соответствии с приказом ДГРТ Воронежской области от 16.11.2022 № 67/109 с учетом прогнозных параметров.

Предложение ООО «Энергия» по статье - расходы на холодную воду составляет: на 2024 г. - 126,34 тыс. руб., на 2025 г. - 131,40 тыс. руб., на 2026 г. - 136,65 тыс. руб., на 2027 г. - 142,12 тыс. руб., на 2028 г. - 147,80 тыс. руб.

Экспертами по данной статье скорректированы затраты в сумме: на 2024 г. - 2,84 тыс. руб., на 2025 г. - 1,70 тыс. руб., на 2026 г. - -0,05 тыс. руб., на 2027 г. - -0,74 тыс. руб., на 2028 г. - -1,50 тыс. руб.

Был проанализирован расчет стоимости 1 метра кубического воды.

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

на 2024 год – 10014,38 тыс. руб.;

на 2025 год – 10905,93 тыс. руб.;

на 2026 год – 11528,28 тыс. руб.;

на 2027 год – 11943,02 тыс. руб.;

на 2028 год – 12375,22 тыс. руб.

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

Расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), в сумме: на 2024 год – 544,55 тыс. руб., на 2025 год – 564,65 тыс. руб., на 2026 год – 583,97 тыс. руб., на 2027 год – 603,88 тыс. руб., на 2028 год – 624,52 тыс. руб.

ООО «Энергия» не заявляло расчетную предпринимательскую прибыль.

Экономически обоснованный уровень предпринимательской прибыли выше предложения регулируемой организации: на 2024 год – 544,55 тыс. руб., на 2025 год – 564,65 тыс. руб., на 2026 год – 583,97 тыс. руб., на 2027 год – 603,88 тыс. руб., на 2028 год – 624,52 тыс. руб. в связи с корректировкой величины необходимой валовой выручки регулируемой организации.

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

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

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

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

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

Фактические операционные расходы 2022 года в сумме 8822,34 тыс. руб. определены исходя из базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования 7830,80 тыс. руб., индекса эффективности операционных расходов 1% с учетом фактического индекса потребительских цен 0,138 взамен прогнозного 0,043, учтенного при установлении тарифов на 2022 год, коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности 0,75. Фактический ИКА соответствует ИКА, учтенному при установлении тарифов на 2022 год, вследствие неизменности активов регулируемой организации;

Фактические операционные расходы 2022 года, определенные экспертом в сумме 8822,34 тыс. руб., выше планируемых операционных расходов, учтенных при корректировке долгосрочного тарифа на 2019 год (8085,85 тыс. руб.), вследствие роста фактического ИПЦ 2022 года (0,138) относительно планового (0,043).

Фактические операционные расходы 2022 года, определенные экспертом, выше фактических операционных расходов учтенных регулируемой организацией (7723,20 тыс. руб.).

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

Фактические неподконтрольные расходы в 2022 году определены экспертом на основании документально подтвержденных имевших место неподконтрольных расходов с учетом требований пунктов 13, 45 Основ ценообразования в сумме 2004,40 тыс. руб. Предложение организации по факту неподконтрольных расходов сумма составила - 2739,49 тыс. руб., что выше принятого экспертом на - 735,08 тыс. руб., в том числе:

Фактическая оплата услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности (водоотведение, оказание услуг по передаче тепловой энергии) учтена в размере 96,99 тыс. руб. в соответствии с предложением регулируемой организации, обоснованными данными бухгалтерского учета, что на 0,02 тыс. руб. ниже предложения регулируемой организации.

Вышеуказанные расходы приняты экспертом исходя из расчета стоимости 1 метра кубического водоотведения .

Затраты на аренду земельных исключены в полном объеме в соответствии с пунктом 45 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, что на 327,178 тыс. руб. ниже предложения регулируемой организации.

Фактические затраты по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» учтены в размере 63,243 тыс. руб., в том числе:

фактические затраты по статье «Транспортный налог» учтены в размере 12.207 тыс. руб., что на 2,136 тыс. руб. ниже предложения регулируемой организации.

фактические затраты по статье «Налог на имущество» учтены в размере 40,668 тыс. руб., что соответствует предложению регулируемой организации.

по статье «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов» затраты учтены в размере 0,32 тыс.руб., обоснованной расшифровкой 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", декларацией о плате за негативное воздействие на окружающую среду.

Затраты по статье «Обязательное страхование» учтены в размере 10.046 тыс. руб., что на 6.449 тыс.руб. ниже предложения регулируемой организации в соответствии с предоставленными страховыми полисами обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте, а также страховым полисом обязательного страхования автомобиля с учетом отнесения на регулируемый вид деятельности.

фактические затраты по статье «Отчисления на соц нужды» учтены в размере 954,58 тыс. руб., что соответствует предложению регулируемой организации.

Фактические расходы по амортизации 2022 года приняты в размере 889.59 тыс.руб. , что на 399.3 тыс.руб. ниже предложения организации.

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

Расходы на топливо при производстве тепловой энергии в 2022 году определены в размере 7841,25 тыс. руб. исходя из фактических значений параметров расчета тарифов для организации, осуществляющей производство тепловой энергии по формуле 29 Методических указаний, исходя: удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, учтенный при установлении тарифов на 2022 год, в размере 157,84 кг у.т./Гкал, что соответствует предложению регулируемой организации;

фактического объема отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии в 2022 году, 8940,80 Гкал, определенного, исходя из фактического полезного отпуска тепловой энергии потребителям согласно статистической форме №46-ТЭ (полезный отпуск) Гкал;

фактической цены на условное топливо с учетом затрат на его доставку и хранение, определенная в соответствии с приложением 4.5 к настоящим Методическим указаниям с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива в размере 5556,38 руб./т.у.т., что соответствует предложению регулируемой организации.

В предложении о корректировке филиалом ООО «Энергия» представлены следующие материалы: договор поставки газа от 02.10.2017 №11-6-4-0058/18; счета-фактуры и товарные накладные по газу, акты поданного-принятого газа.

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 1282,66 тыс. руб., исходя из:

объема потребления электроэнергии, учтенного при установлении тарифов 189,213 тыс. кВтч.;

фактического объема отпуска тепловой энергии с коллекторов в 2022 году 8940,80 Гкал;

фактической нерегулируемой цены на электроэнергию в размере 6,78 руб./кВтч, обоснованной регулируемой организацией.

Расходы на приобретение воды на технологические нужды определены в размере 110,46 тыс. руб., исходя из:

объема потребления воды, учтенного при установлении тарифов 5 тыс. куб.м.;

фактического объема отпуска тепловой энергии с коллекторов в 2022 году 8940,80 Гкал;

фактической стоимости единицы приобретения воды в размере 22,06 руб./куб.м, обоснованной регулируемой организацией.

В предложении о корректировке филиалом ООО «Энергия» представлены следующие материалы: расчет стоимости 1 метра кубического воды, договор энергоснабжения от 01.01.2007 №21, сч./фактуры за отчетный период.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды в 2022 году, определены экспертом исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 56 Методических указаний по формулам 29-30 Методических указаний в сумме 9234,37 тыс. руб.

Кроме того, исключены из необходимой валовой выручки регулируемых организаций экономически необоснованные доходы, не соответствующие принципам экономии расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, определенные положениями пунктов 9 и 66 Основ ценообразования № 1175, а также пункта 13 Методических указаний № 760-э в размере 388,22 тыс.руб.

Расчетная предпринимательская прибыль учтена при установлении тарифов в размере 582.64 тыс. руб.

По статье – Корректировка экспертом приняты затраты в сумме -20 тыс. руб. с учетом планового значения на 2022 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 2022 год не учитывались.

В результате проведенного анализа и расчета размера корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2024 год, составляет 120.43 тыс. руб. с ростом НВВ, что с учетом индексов потребительских цен, определенных на основании параметров прогноза социально-экономического развития на 2024 (1,072) и 2023 годы (1.058) составляет 136.59 тыс. руб. с ростом НВВ.

С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей, а также с целью недопущения значительных колебаний уровня тарифа на тепловую энергию, отпускаемую регулируемой организацией потребителям в будущих периодах регулирования, корректировка с целью учета фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, учтена специалистом Минтарифов ВО с ростом НВВ в сумме: на 2024 год - 136,59 тыс. руб., и уменьшением НВВ на 2025 год - -636.72 тыс. руб., на 2026 год - -500 тыс. руб., на 2027 год - 100 тыс. руб.

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

в 2024 году – 19932,23 тыс. руб.;
в 2025 году – 20374,45 тыс. руб.;
в 2026 году – 21451,17 тыс. руб.;
в 2027 году – 22592,77 тыс. руб.;
в 2028 году – 23462,44 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 ООО «Энергия» определены на 2024-2028 годы показатели, приведенные в таблице 1 настоящего экспертного заключения.

6.Выводы

С учетом проведенной оценки планируемых затрат экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, реализуемую потребителям на территории в границах Борисоглебского городского округа г.Борисоглебск Воронежской области, ООО «Энергия» в долгосрочном периоде, составят:

- с 1 января 2024 г. по 30 июня 2024 г. – 2761,22 руб. за 1Гкал (без НДС) со снижением на 4.16% к тарифу, действующего по состоянию на 31.12.2023 г.;
- с 1 июля 2024 г. по 31 декабря 2024 г. – 2769,69 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 100,3% к тарифу по состоянию на 31.12.2023 г.;
- с 1 января 2025 г. по 30 июня 2025 г. – 2769,69 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2024 г.;
- с 1 июля 2025 г. по 31 декабря 2025 г. – 2917,27 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 105,33 % к тарифу по состоянию на 31.12.2024 г.;
- с 1 января 2026 г. по 30 июня 2026 г. - 2917,27 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2025 г.;
- с 1 июля 2026 г. по 31 декабря 2026 г. – 3069,46 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 105,22 % к тарифу по состоянию на 31.12.2025 г.;
- с 1 января 2027 г. по 30 июня 2027 г. – 3069,46 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2026 г.;
- с 1 июля 2027 г. по 31 декабря 2027 г. – 3237,81 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 105,48 % к тарифу по состоянию на 31.12.2026 г.;

- с 1 января 2028 г. по 30 июня 2028 г. - 3237,81 руб. за 1Гкал (без НДС) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2027 г.;

- с 1 июля 2028 г. по 31 декабря 2028 г. – 3280,54 руб. за 1Гкал (без НДС) с ростом в 101,32 % к тарифу по состоянию на 31.12.2027 г.;

7. Рекомендации

В целях обеспечения безубыточной деятельности организации в долгосрочном периоде, соблюдения норм действующего законодательства ООО «Энергия» 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 05.07.2013 № 570.

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

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

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

Решение:

Принято единогласно.

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

Выступили: Колесникова Л.А., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Объект экспертизы - предложение, представленное ООО "Мамон-теплосеть" (далее также, регулируемая организация) об установлении экономически обоснованного тарифа на тепловую энергию, отпускаемую потребителям в 2024-2028 годах. Дело об установлении тарифов на тепловую энергию в отношении ООО "Мамон-теплосеть" открыто приказом ДГРТ ВО от 15.05.2023 №458-Д.

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

Методология работы - экспертиза предложений об установлении на период 2024-2028 годы тарифов на тепловую энергию, отпускаемую ООО "Мамон-теплосеть" потребителям на территории в границах Верхнемамонского сельского поселения (село Верхний Мамон), Русско-Журавского сельского поселения, Мамоновского сельского поселения, Нижнемамонского 1-го сельского поселения, Гороховского сельского поселения, Осетровского сельского поселения, Лозовского 1-го сельского поселения Верхнемамонского муниципального района Воронежской области, осуществлена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ "О теплоснабжении", Основами ценообразования в сфере теплоснабжения и Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, с учетом сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период 2024 года и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанных Минэкономразвития России, одобренных Правительством Российской Федерации (далее – Прогноз социально-экономического развития).

Установление тарифов в отношении ООО "Мамон-теплосеть" осуществляется методом индексации установленных тарифов на основе долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в соответствии с приказом ДГРТ от 15.05.2023 №105-М .

Результат экспертизы - экспертная оценка экономически обоснованного размера тарифов на тепловую энергию, отпускаемую ООО "Мамон-теплосеть" в 2024-2028 годах.

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

При расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, учтено применение ООО "Мамон-теплосеть" УСНО (доходы-расходы).

Приказом ДГРТ ВО от № для ООО "Мамон-теплосеть" установлены тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям на территории в границах Верхнемамонского сельского поселения (село Верхний Мамон), Русско-Журавского сельского поселения, Мамоновского сельского поселения, Нижнемамонского 1-го сельского поселения, Гороховского сельского поселения, Осетровского сельского поселения, Лозовского 1-го сельского поселения Верхнемамонского муниципального района Воронежской области, с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2023 по 31.12.2023 – 3054,43 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);

ООО "Мамон-теплосеть" 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.

ООО "Мамон-теплосеть" не является государственным или муниципальным унитарным предприятием.

ООО "Мамон-теплосеть" не относится к организациям, владеющим объектами теплоснабжения исключительно на основании договора (-ов), заключенных на срок менее 3-х лет.

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

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью директора Хлуднева Юрия Андреевича.

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 10 календарных дней с момента подачи регулируемой организацией заявления об установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения в ДГРТ ВО, опубликовано в сети Интернет предложение о размере тарифов в порядке, установленном Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденными постановлением Правительства РФ от 05.07.2013 года №570. Предложение организации по тарифам, размещенное на сайте ЕИАС, соответствует тарифной заявке, представленной в орган регулирования.

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ООО "Мамон-теплосеть" , исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность исходной информации несут уполномоченные лица ООО "Мамон-теплосеть" .

ООО "Мамон-теплосеть" представило предложения о величине затрат, включаемых в НВВ при формировании тарифов на тепловую энергию на 2024-2028 годы.

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

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

Общество планирует эксплуатировать 34 котельных, работающих на газе, установленной мощностью 19,6 Гкал/час.

В том числе регулируемая организация эксплуатирует системы теплоснабжения, отвечающие критериям пункта 2.1 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ О теплоснабжении, пункта 5(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, цены в которых не подлежат регулированию и определяются соглашением сторон договора теплоснабжения и (или) договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, по следующим адресам: котельная № 4 с. Верхний Мамон, ул.22 Партъсезда, д.53а; котельная №6 с. Русская Журавка ул.50 лет Победы, д.72, котельная №7 с. Верхний Мамон ул.Братская Площадь д.14а, котельная №8 с. Верхний Мамон ул.22 Партъсезда, д.83 б, котельная №9 с. Верхний Мамон ул.Братская Площадь д.2б, котельная №10 с. Верхний Мамон ул.Первомайская д.3/1, котельная №12 с. Нижний Мамон-1ул.40 Лет Победы д.22 а, котельная №13 с. Нижний Мамон-1 ул.Ленина д.17, котельная №14 с. Приречное ул.Ленина д.81, котельная №16 с. Нижний Мамон-2 у.Первомайская д.12 б, котельная №17 с. Гороховка ул.Советская д.175 а, котельная №19 с. Приречное ул.Ленина д.17, котельная №20 с.Лозовое, Октябрьская, д. 69, котельная №21 с. Верхний Мамонул.Садовая д.14, котельная №22 с. Гороховка ул.Школьная д.31, котельная №23 с. Ольховатка ул.Дьячкова д.16, котельная №26 с. Дерезовка ул.Первомайская д.78, котельная № 29 с. Лозовое ул.Станичная д.136 а, котельная № 30 с. Дерезовка ул.Первомайская д.15, котельная № 31 с. Гороховка ул.Советская д.172, котельная №35 с. Лозовое-1 ул.Первомайская д.12 б, котельная № 37 с. Ольховатка ул.Дьячкова д.20а, котельная № 38 с. Ольховатка ул.Дьячкова д.21, котельная № 39 с. Ольховатка ул.Дьячкова д.17.

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

Объём вырабатываемой тепловой энергии в 2024-2028 годах предлагается принять в количестве 15430,00 Гкал.

Собственные нужды котельной предлагается принять на уровне 2,11 % от объёма отпуска в сеть тепловой энергии или 326,00 Гкал в соответствии с расчетом регулируемой организации и учетом динамики собственных нужд за последние 3 года.

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

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

Отпуск тепловой энергии в сеть на период 2024-2028 годы составит 15104,00 Гкал.

Предложение регулируемой организации по объему технологических потерь при передаче тепловой энергии составляет 1745,00 Гкал или 10,4 %.

При установлении долгосрочного тарифа на тепловую энергию в отсутствии утвержденных нормативов объем технологических потерь при передаче тепловой энергии учтен в размере 1745,00 Гкал.

В отсутствии данных об изменении характеристики тепловых сетей, на основании пункта 14 Правил регулирования цен тарифов в сфере теплоснабжения, учтены имеющиеся данные о величине потерь тепловой энергии за предшествующие периоды регулирования, использованные для установления действующих тарифов для регулируемой организации.

При отсутствии в схеме теплоснабжения и отсутствии в программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры информации об объемах полезного отпуска теплоэнергии ООО "Мамон-теплосеть" объём полезного отпуска тепловой энергии в период 2024-2028 годов определен в количестве 13359,00 Гкал ежегодно, с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года, в том числе сторонним потребителям 13359,00 Гкал, (население – 1368,00 Гкал).

Регулируемой организацией не представлены сведения о нормативе удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, утвержденном в установленном порядке.

Удельный расход условного топлива при отсутствии утвержденных нормативов, при расчете НВВ учтен в размере 162,73 кг.у.т./Гкал на отпущенную в сеть тепловую энергию или 159,29 кг.у.т./Гкал на вырабатываемую тепловую энергию в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования.

Принятый экспертом Минтарифов ВО удельный расход топлива соответствует удельному расходу топлива, прописанному в концессионных соглашениях.

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

Расход условного топлива в период 2024-2028 годов составит 2457,87 т.у.т. ежегодно.

Предложение регулируемой организации об объеме холодной воды на технологические нужды составляет 4628 куб. м, водоотведения - 2742,72 куб. м.

Объем потребления воды принимается в количестве - 4628 куб.м, в соответствии с п.6.16 свода правил СП 124.13330.2012 Тепловые сети. (Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003).

Объем водоотведения в долгосрочном периоде регулирования 2024-2028 гг принимается в количестве 2742,72 куб. м., ежегодно, с учетом фактических значений

объема потребления в предыдущий расчетный период регулирования и предложения организации.

Предложение регулируемой организации об объеме электроэнергии составляет 462834,00 кВт.ч.

Объем потребления электроэнергии в долгосрочном периоде регулирования принят в количестве 362834 кВт.ч. Поставка электроэнергии осуществляется ПАО «ТНС Энерго» по уровню напряжения: СН-2, НН.

Расчет произведен на основании Методических указаний по определению расхода топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий (Издание 4-ое), разработанной Академией КХ им. К.Д.Памфилова, одобренных Научно-техническим советом Центра энергоресурсосбережения Госстроя России (протокол от 12.07.2002 № 5).

Предложение регулируемой организации по среднесписочной численности составляет 85,00 шт.ед., в том числе: основной - 66,00 шт. ед., ремонтный - 8,00 шт. ед., цеховый - 3,00 шт. ед., АУП - 8,00 шт. ед.

Среднесписочная численность персонала, занятого в регулируемой деятельности ООО "Мамон-теплосеть", принята в количестве – 53,85 шт.ед., в том числе: основной – 38.5 шт. ед., ремонтный – 6,5 шт. ед., цеховый – 3 шт. ед., АУП - 3,85 шт. ед.

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

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

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

2.2 Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

Экспертами произведен анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в долгосрочном периоде регулирования, представленных в предложении об установлении тарифов ООО "Мамон-теплосеть" .

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

1) базовый уровень операционных расходов, установленный в соответствии с пунктом 37 Методических указаний – 13912,78 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%.

Необходимая плановая валовая выручка (далее - НВВ), принимаемая к расчету на период 2024-2028 годов долгосрочного периода регулирования, определена с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, исходя из скорректированной плановой необходимой валовой выручки 2024-2028 годов, размера корректировки НВВ на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2022 году и индексов потребительских цен на 2023 и 2024 год.

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

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

- 2024 год - 42278,4 тыс. руб.;
- 2025 год - 45776,86 тыс. руб.;
- 2026 год – 48436,14 тыс. руб.;
- 2027 год – 50016,73 тыс. руб.;
- 2028 год – 50345,28 тыс. руб.

Уровень операционных (подконтрольных) расходов на 2024 год (первый год долгосрочного периода регулирования) составляет 13912,78 тыс. руб., в том числе:

Расходы на сырье и материалы учтены экспертами Минтарифов ВО в сумме 604,17 тыс. руб.

Предложение организации по статье - сырье и материалы составляет 1126,32 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на – 522,15 тыс. руб. за счет исключения расходов на приобретение ГМС не подтвержденных расчетом по списанию ГСМ на основе действующих норм расхода топлива, с указанием планируемого пробега автомобилей и времени использования спецтехники. Коммерческие предложения на приобретение ГСМ отсутствуют.

Экспертом Минтарифов ВО приняты затраты на приобретение соли на основании предоставленной регулируемой организацией счет фактуры на приобретение за 2022 год, а также оборотно-сальдовой ведомостью по счету 20 за 2022 год с учетом прогнозных параметров, а также расходы на материалы для выполнения ремонтом хозяйственным способом.

Расходы на ремонт основных средств исключены в полном объеме. Предложение ООО "Мамон-теплосеть" по статье расходов - сырье и материалы составляет 1034,55 тыс. руб. По данной статье затрат представлена локальная смета на ремонт котельной №16, в работы включены затраты на приобретение котлов. Данные работы в соответствии с действующим законодательством должны выполняться в рамках инвестиционной программы.

Расходы на оплату труда приняты в сумме 12972,58 тыс. руб. (среднесписочная численность персонала – 51.85 шт. ед., среднемесячная заработная плата – 20849,52 руб. с учетом фактической средней заработной платы, сложившейся в отчетном периоде регулирования.

Предложение ООО "Мамон-теплосеть" по статье Расходы на оплату труда составляет 14599,80 тыс. руб. исходя из среднесписочной численности 85,00 чел. и средней заработной платы - 21314,73 тыс. руб.

Экспертом по данной статье скорректированы затраты в сумме 1859,77 тыс. руб. в связи с корректировкой численности на основании представленного штатного расписания, отчетных форм с учетом фактического количества работников за 2022 год. Численность основных производственных рабочих скорректирована с учетом работы персонала в отопительный период, кроме котельных отпускающих горячее водоснабжение потребителям. Численность АУП принята с учетом отнесения численности персонала на тепловую энергию с применением расчетной нормативной численности по рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденных приказом Госстрой России от 12.10.1999 № 74.

Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, приняты в сумме 156,62 тыс. руб. и учитывают

расходы регулируемой организации на ликвидацию ЧС, обследование энергетических объектов, поверку приборов учета с учетом периодичности выполнения работ.

Данные расходы приняты в соответствии с подтверждающими документами, представленными регулируемой организацией.

Предложение регулируемой организации по данной статье составляет 502,00 тыс. руб.

Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, учтены в сумме 177,90 тыс. руб., в том числе:

расходы на оплату услуг связи – 97,63 тыс. руб.;

расходы на оплату вневедомственной охраны - 23,89 тыс. руб.;

расходы на оплату коммунальных услуг - исключены.;

расходы на оплату и юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг - 52,71 тыс. руб.;

расходы на оплату других работ и услуг - 3,67 тыс. руб.

Предложение регулируемой организации по данной статье составляет 263,59 тыс. руб.

Экспертом исключены расходы в сумме 85,69 в отсутствии подтверждающих расчетов и документов.

Расходы на служебные командировки исключены в полном объеме по причине отсутствия подтверждающих расходы документов (приказ о направлении в командировку, проездные документы, финансовые документы (счета, квитанции, кассовые чеки).

Предложение регулируемой организации по данной статье составляет 33,09 тыс. руб.

Экспертом исключены расходы по данной статье в сумме 33,09 тыс.руб.

Расходы на обучение персонала приняты экспертами в размере 1,51 тыс. руб.

Предложение регулируемой организации по данной статье составляет 10,00 тыс. руб.

Экспертом исключены расходы по данной статье в сумме 8,49 тыс.руб.

В обоснование расходов по данной статье регулируемой организацией представлен договор и акты выполненных работ на обучение по охране труда. В связи с отсутствием документов и расчетов с пофамильным перечнем сотрудников, планируемых на прохождение обучения, а также отсутствием периодичности их обучения, экспертами предложенные расходы скорректированы на весь период регулирования.

Экспертом по статье Другие расходы исключены в полном объеме в отсутствии документарного подтверждения и экономического обоснования.

Экспертом исключены расходы по данной статье в сумме 193,95 тыс.руб.

Экономически обоснованный уровень операционных (подконтрольных расходов) 2024 года ниже предложения регулируемой организации на 3851 тыс. руб. в связи с вышеуказанными корректировками.

Операционные (подконтрольные) расходы на 2024-2028 годы рассчитаны экспертами Минтарифов ВО с учетом:

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

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

- индекса потребительских цен, определенного на основании параметров Прогноза социально-экономического развития (2024 год - 1,072; 2025 год - 1,042; 2026 год - 1,04; 2027 год - 1,04; 2028 год - 1,04;).

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

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

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

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

Уровень операционных (подконтрольных) расходов составляет:

на 2024 год – 13912.78 тыс. руб.;

на 2025 год – 14352.15 тыс. руб.;

на 2026 год – 14776,98 тыс. руб.;

на 2027 год – 15214,38 тыс. руб.;

на 2028 год – 15664,73 тыс. руб.

Предложение ООО "Мамон-теплосеть" об уровне операционных составляет: 2024 год - 17763,29 тыс. руб.; 2025 год - 17585,65 тыс. руб.; 2026 год - 17409,79 тыс. руб.; 2027 год - 17235,69 тыс. руб.; 2028 год - 17063,33 тыс. руб.

Предложение регулируемой организации скорректировано экспертами Минтарифов ВО за счет уточнения базового уровня операционных (подконтрольных) расходов, индекса потребительских цен, определенного на основании параметров Прогноза социально-экономического развития, индекса эффективности операционных расходов.

Неподконтрольные расходы долгосрочного периода регулирования экспертами Минтарифов ВО определены в размерах: на 2024 год – 4542,2 тыс. руб.; на 2025 год – 4735,43 тыс. руб.; на 2026 год – 4917,61 тыс. руб.; на 2027 год – 5145,39 тыс. руб.; на 2028 год – 5333,44 тыс. руб., в том числе:

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (водоотведение), приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 164,44 тыс. руб., на 2025 г. - 172,71 тыс. руб., на 2026 г. - 182,05 тыс. руб., на 2027 г. - 190,25 тыс. руб., на 2028 г. - 198,82 тыс. руб., исходя из тарифов, установленных ДГРТ Воронежской области приказом от 15.11.2022 № 66/119 для ООО "Жилсервис" для с учетом прогнозных параметров и экономически обоснованного объема водоотведения.

ООО "Мамон-теплосеть" по статье - Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности составляет: на 2024 год - 161,76 тыс. руб., на 2025 год - 169,84 тыс. руб., на 2026 год - 178,33 тыс. руб., на 2027 год - 187,25 тыс. руб., 2028 год - 196,61 тыс. руб.

Организация представила копии счетов-фактур за отчетный год

По данной статье дополнительно включено затраты в сумме: на 2024 г. - -2,69 тыс. руб., на 2025 г. - -2,87 тыс. руб., на 2026 г. - -3,72 тыс. руб., на 2027 г. - -3,00 тыс. руб., на 2028 г. - -2,21 тыс. руб. за счет уточнения тарифов и объемов водоотведения.

Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей (на обязательное страхование) приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 460,04 тыс. руб., на 2025 г. - 480,45 тыс. руб., на 2026 г. - 490 тыс. руб., на 2027 г. – 539,76 тыс. руб., на 2028 г. – 542,62 тыс. руб.

Предложение ООО "Мамон-теплосеть" по статье - расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей составляет: на 2024 год - 489,61 тыс. руб., на 2025 год - 513,89 тыс. руб., на 2026 год - 539,31 тыс. руб., на 2027 год - 565,93 тыс. руб., на 2028 год - 593,80 тыс. руб., на 2028 год - 593,80 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. - 26,18 тыс. руб., на 2025 г. - 39,79 тыс. руб., на 2026 г. - 79,59 тыс. руб., на 2027 г. - 66,31 тыс. руб., на 2028 г. - 78,97 тыс. руб. за счет исключения неподтвержденных иных расходов.

Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 14,50 тыс. руб., на 2025 г. - 14,50 тыс. руб., на 2026 г. - 14,50 тыс. руб., на 2027 г. - 14,50 тыс. руб., на 2028 г. - 14,50 тыс. руб. в соответствии с фактическими расходами регулируемой организации в отчетном периоде.

Предложение ООО "Мамон-теплосеть" по статье - расходы за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду составляет: на 2024 год - 18,00 тыс. руб., на 2025 год - 18,50 тыс. руб., на 2026 год - 19,00 тыс. руб., на 2027 год - 19,50 тыс. руб., на 2028 год - 20,00 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. - 26,18 тыс. руб., на 2025 г. - 39,79 тыс. руб., на 2026 г. - 79,59 тыс. руб., на 2027 г. - 66,31 тыс. руб., на 2028 г. - 78,97 тыс. руб.

Расходы на обязательное страхование приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. - 37,22 тыс. руб., на 2025 г. - 37,22 тыс. руб., на 2026 г. - 37,22 тыс. руб., на 2027 г. - 37,22 тыс. руб., на 2028 г. - 37,22 тыс. руб. на основании предоставленных страховых полисов обязательного страхования на котельные, а также полисов страхования автопарка в размере пропорциональном отнесению деятельности на регулируемую согласно расчету регулируемой организации.

Предложение ООО "Мамон-теплосеть" по статье - расходы на обязательное страхование составляет: на 2024 год - 47,29 тыс. руб., на 2025 год - 49,65 тыс. руб., на 2026 год - 52,14 тыс. руб., на 2027 год - 54,74 тыс. руб., на 2028 год - 57,48 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 год - 10,07 тыс. руб., на 2025 год - 12,44 тыс. руб., на 2026 год - 14,92 тыс. руб., на 2027 год - 17,53 тыс. руб., на 2028 год - 20,26 тыс. руб.

Транспортный налог исключены в полном объеме.

Предложение ООО "Мамон-теплосеть" по расходам на транспортный налог составляет: на 2024 год - 16,00 тыс. руб., на 2025 год - 17,00 тыс. руб., на 2026 год - 18,00 тыс. руб., на 2027 год - 19,00 тыс. руб., на 2028 год - 193,37 тыс. руб.

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

Расходы по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения приняты в соответствии с принятыми расходами регулируемой организации в сумме: на 2024 г. - 408,32 тыс. руб., на 2025 г. - 428,74 тыс. руб., на 2026 г. – 438,29 тыс. руб., на 2027 г. – 488,05 тыс. руб., на 2028 г. – 490,91 тыс. руб.

Предложение ООО "Мамон-теплосеть" по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, составляет: на 2024 г. - 408,32 тыс. руб., на 2025 г. - 428,74 тыс. руб., на 2026 г. - 450,18 тыс. руб., на 2027 г. - 472,69 тыс. руб., на 2028 г. - 496,32 тыс. руб.

По данной статье исключено затраты в сумме: на 2026 г. – 11,88 тыс. руб., на 2028 г. – 5,4 тыс. руб. дополнительно включено на 2027 г. – 15.36 тыс. руб., на основании учтенных расходов.

Регулируемая организация представила уведомление о возможности применения упрощенной системы налогообложения по виду – УСНО (доходы-расходы).

Расходы на страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 г. – 3917,72 тыс. руб., на 2025 г. – 4082,26 тыс. руб., на 2026 г. – 4245,55 тыс. руб., на 2027 г. – 4415,37 тыс. руб., на 2028 г. – 4591,99 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 ООО "Мамон-теплосеть" по статье - страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда составляет: на 2024 г. - 4314,57 тыс. руб., на 2025 г. - 4530,30 тыс. руб., на 2026 г. - 4756,81 тыс. руб., на 2027 г. - 4994,65 тыс. руб., на 2028 г. - 5244,39 тыс. руб.

Экспертами по данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. - 397 тыс. руб., на 2025 г. - 448 тыс. руб., на 2026 г. - 511 тыс. руб., на 2027 г. - 579 тыс. руб., на 2028 г. - 652 тыс. руб.

Корректировка затрат произведена экспертами Минтарифов ВО в соответствии с принятым ФОТ.

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

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов исключены при расчете НВВ в соответствии с п.43 Основ ценообразования.

Предложение ООО "Мамон-теплосеть" по статье - расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов составляет: на 2024 г. - 217,73 тыс. руб., на 2025 г. - 172,50 тыс. руб., на 2026 г. - 193,37 тыс. руб., на 2027 г. - 154,87 тыс. руб., на 2028 г. - 154,87 тыс. руб.

Экспертом проанализированы следующие представленные в обоснование документы и материалы: ведомость амортизации ОС (бухгалтерский учет) системы теплоснабжения котельных; инвентарные карточки учета объекта ОС по форме № ОС-6.

Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним исключены при расчете НВВ.

Предложение ООО "Мамон-теплосеть" по статье - Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним составляет: на 2024 г. - 150,00 тыс. руб., на 2025 г. - 150,00 тыс. руб., на 2026 г. - 150,00 тыс. руб., на 2027 г. - 150,00 тыс. руб., на 2028 г. - 150,00 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. - 150,00 тыс. руб., на 2025 г. - 150,00 тыс. руб., на 2026 г. - 150,00 тыс. руб., на 2027 г. - 150,00 тыс. руб., на 2028 г. - 150,00 тыс. руб., в связи с отсутствием экономического обоснования включения указанных затрат в необходимую валовую выручку.

Экспертом по данной статье исключены затраты в полном объеме ввиду отсутствия экономического обоснования, документального подтверждения необходимости привлечения заемных средств при условии их использования в регулируемом виде деятельности.

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

Расходы на топливо в сумме: на 2024 г. – 18994,52 тыс. руб., на 2025 г. – 20796,76 тыс. руб., на 2026 г. – 22010,05 тыс. руб., на 2027 г. – 22744,52 тыс. руб., на 2028 г. – 23508,35 тыс. руб. определены исходя из удельного расхода топлива на отпущенную 1 Гкал тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии в количестве 162,73 кг.у.т./Гкал., планового (расчетного) объема отпуска тепловой энергии 15,10 тыс. Гкал. и плановой (расчетной) цены на условное топливо в 2024 году – 7727,95 руб./т.у.т., в 2025 году – 8461,19 руб./т.у.т., в 2026 году – 8954,82 руб./т.у.т., в 2027 году – 9253,64 руб./т.у.т., в 2028 году – 9564,4 руб./т.у.т.

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

В соответствии с прогнозными показателями и основными параметрами, определенными в Прогнозе социально-экономического развития учтен рост оптовых цен на газ для всех категорий потребителей за исключением населения: с 01.07.2024 - 1,11, с 01.07.2025 - 1,08, с 01.07.2026 - 1,04, с 01.07.2027 - 1,04, с 01.07.2028 г. - 1,04 тыс. руб. раза.

Предложение ООО "Мамон-теплосеть" по статье расходов на топливо составляет: на 2024 г. - 23073,76 тыс. руб., на 2025 г. - 24919,66 тыс. руб., на 2026 г. - 26913,23 тыс. руб., на 2027 г. - 29066,29 тыс. руб., на 2028 г. - 31391,59 тыс. руб.

Экспертами по данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 г. – 4079,24 тыс. руб., на 2025 г. – 4122,9 тыс. руб., на 2026 г. – 4903,18 тыс. руб., на 2027 г. – 6321,77 тыс. руб., на 2028 г. – 7883,24 тыс. руб.в связи с уточнением плановой (расчетной) цены на условное топливо и экономически обоснованного расхода топлива.

Экспертом проанализированы следующие материалы: договор поставки газа от

28.11.2008 № 11-6-4-2813/09; товарные накладные и счета-фактуры по газу за 2022 год.

Расходы на электрическую энергию в сумме: на 2024 г. – 3488,08 тыс. руб., на 2025 г. – 3697,36 тыс. руб., на 2026 г. – 3882,22 тыс. руб., на 2027 г. – 4076,33 тыс. руб., на 2028 г. – 4280,14 тыс. руб. рассчитаны исходя из экономически обоснованного объема потребления - 362834 кВт.ч., и плановой (расчетной) стоимости покупки 1 кВт.ч в каждом расчетном периоде регулирования.

Расчет плановой стоимости покупки 1 кВт.ч. в расчетном периоде регулирования: 9613,44 руб./тыс. кВт.ч. в 2024 году; 10190,22 руб./тыс. кВт.ч. в 2025 году; 10699,72 руб./тыс. кВт.ч. в 2026 году; 11234,7 руб./тыс. кВт.ч. в 2027 году; 11815,31 руб./тыс. кВт.ч. в 2028 году произведен исходя из действующих цен на электроэнергию с учетом роста в 1,09 раза в 2024 году; в 1,06 раза в 2025 году; в 1,05 раза в 2026 году; в 1,05 раза в 2027 году; в 1,05 раза в 2028 году в соответствии с прогнозными показателями и основными параметрами, определенными в Прогнозе социально-экономического развития.

Предложение ООО "Мамон-теплосеть" по статье расходов на электрическую энергию составляет: на 2024 г. - 4836,62 тыс. руб., на 2025 г. - 5223,54 тыс. руб., на 2026 г. - 5641,43 тыс. руб., на 2027 г. - 6092,74 тыс. руб., на 2028 г. - 6580,16 тыс. руб.

Экспертами по данной статье скорректированы затраты в сумме: на 2024 г. – 1348,54 тыс. руб., на 2025 г. – 1526,18 тыс. руб., на 2026 г. – 1759,21 тыс. руб., на 2027 г. – 2016,41 тыс. руб., на 2028 г. – 2300,02 тыс. руб. в связи с уточнением плановой (расчетной) цены покупки 1 кВт.ч электроэнергии.

Были проанализированы следующие документы: договор энергоснабжения от 20.05.2013 No4288, сч./фактуры и счета, акты приема-передачи электрической энергии за отчетный период.

Расходы на холодную воду в сумме: на 2024 г. - 251,51 тыс. руб., на 2025 г. - 264,14 тыс. руб., на 2026 г. - 278,43 тыс. руб., на 2027 г. - 290,96 тыс. руб., на 2028 г. - 304,05 тыс. руб. рассчитаны исходя из экономически обоснованного объема приобретения - 4628 куб. м., и плановых (расчетных) тарифов на холодную воду для ООО "Жилсервис" в соответствии с приказом ДГРТ Воронежской области от 15.11.2022 № 66/118 с учетом прогнозных параметров.

Предложение ООО "Мамон-теплосеть" по статье - расходы на холодную воду составляет: на 2024 г. - 272,10 тыс. руб., на 2025 г. - 293,87 тыс. руб., на 2026 г. - 317,38 тыс. руб., на 2027 г. - 342,77 тыс. руб., на 2028 г. - 370,19 тыс. руб.

Экспертами по данной статье скорректированы затраты в сумме: на 2024 г. - 20,59 тыс. руб., на 2025 г. - 29,73 тыс. руб., на 2026 г. - 38,95 тыс. руб., на 2027 г. - 51,81 тыс. руб., на 2028 г. - 66,14 тыс. руб.

Были проанализированы: договор холодного водоснабжения и счета-фактуры за 2022 год.

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

на 2024 год – 22734,11 тыс. руб.;

на 2025 год – 24758,26 тыс. руб.;

на 2026 год – 26170,7 тыс. руб.;

на 2027 год – 27111,81 тыс. руб.;

на 2028 год – 28092,54 тыс. руб.

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

Расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), в сумме: на 2024 год – 1089,31 тыс. руб., на 2025 год – 1131,02 тыс. руб., на 2026 год – 1170,85 тыс. руб., на 2027 год – 1211,95 тыс. руб., на 2028 год – 1254,57 тыс. руб.

Предложение ООО "Мамон-теплосеть" об уровне расчетной предпринимательской прибыли составляет: на 2024 год - 1391,90 тыс. руб., на 2025 год - 1415,85 тыс. руб., на 2026 год - 1442,15 тыс. руб., на 2027 год - 1470,95 тыс. руб., на 2028 год - 1502,42 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 2022 года, рассчитана с учетом пунктов 29 - 31 Основ ценообразования по формуле 26 Методических указаний, определена на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в том числе:

Фактические операционные расходы 2022 года в сумме 14361,88тыс. руб. определены исходя из базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Фактические операционные расходы 2022 года в сумме 14361,88 тыс. руб. определены исходя из базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования 12747,76 тыс. руб., индекса эффективности операционных расходов 1% с учетом фактического индекса потребительских цен 0,138 взамен прогнозного 0,043, учтенного при установлении тарифов на 2022 год, коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности 0,75 и фактического индекса изменения количества активов (ИКА) в 2022 году. Фактический ИКА соответствует ИКА, учтенному при установлении тарифов на 2022 год, вследствие неизменности активов регулируемой организации;

Фактические операционные расходы 2022 года, определенные экспертом в сумме 14361,88 тыс. руб., выше планируемых операционных расходов, учтенных при корректировке долгосрочного тарифа на 2022 год (13162,95 тыс. руб.), вследствие роста фактического ИПЦ 2022 года (0,138) относительно планового (0,043).

Фактические операционные расходы 2022 года, определенные экспертом, выше фактических операционных расходов учтенных регулируемой организацией (42.438 тыс. руб.).

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

Фактические неподконтрольные расходы в 2022 году определены экспертом на основании документально подтвержденных имевших место неподконтрольных расходов с учетом требований пунктов 13, 45 Основ ценообразования в сумме 3159,05 тыс. руб. Предложение организации по факту неподконтрольных расходов сумма составила – 4011,2 тыс. руб., что выше принятого экспертом на – 852,15 тыс. руб., в том числе:

Фактическая оплата услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности (водоотведение, оказание услуг по передаче тепловой энергии) учтена в размере 1,58 тыс. руб. в соответствии с предложением регулируемой организации, обоснованными данными бухгалтерского учета.

Вышеуказанные расходы приняты экспертом исходя из анализа следующих материалов: копию договора с ООО "Жилсервис", копии счетов-фактур за отчетный год.

Фактические затраты по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» учтены в размере 51,72 тыс. руб., в том числе:

фактические затраты по статьям «Земельный налог» исключены в полном размере по причине отсутствия подтверждающих расходы документов, что на 371.2 тыс.руб. ниже предложения регулируемой организации.

фактические затраты по статьям «Транспортный налог» исключены в полном размере по причине отсутствия подтверждающих расходы документов, что на 15.99 тыс.руб. ниже предложения регулируемой организации.

по статье «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов» затраты учтены в размере 14,50 тыс.руб., обоснованной расшифровкой 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", что соответствует предложению регулируемой организации.

фактические затраты по статье «Обязательное страхование» учтены в размере 37,22 тыс. руб., обоснованных страховыми полисами, оборотно-сальдовыми, что на 5,77 тыс. руб. ниже предложения регулируемой организации.

Фактические затраты по статье «Отчисления на социальные нужды» учтены в размере 3105,75 тыс. руб., исходя из фактического размера расходов за 2022 год.

В предложении о корректировке филиалом ООО "Мамон-теплосеть" представлены следующие материалы: расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случает на производстве и профессиональных заболеваний, а так же по расходам на выплату страхового обеспечения за 2022 год; расчет по страховым взносам за 2022 год с квитанцией о приеме налоговой декларации.

Фактические расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» исключены в полном объеме., что на 459.19 тыс. руб. ниже предложения регулируемой организации.

Экспертом проанализированы следующие представленные в обоснование документы и материалы: ведомость амортизации ОС (бухгалтерский учет), инвентарные карточки учета объекта ОС по форме N ОС-6.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов исключены при расчете НВВ в соответствии с п.43 Основ ценообразования.

Расходы по договорам займа, включая проценты, за 2022 год исключены в связи с отсутствием подтверждающих документов.

На основании изложенного фактические неподконтрольные расходы регулируемой организации в 2022 году составили 3159,05 тыс. руб.

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

Расходы на топливо при производстве тепловой энергии в 2022 году определены в размере 16675,56 тыс. руб. исходя из фактических значений параметров расчета тарифов для организации, осуществляющей производство тепловой энергии по формуле 29 Методических указаний, исходя: удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, учтенный при установлении тарифов на 2022 год, в размере 162,7 кг у.т./Гкал, что соответствует предложению регулируемой организации;

фактического объема отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии в 2022 году, 15262,25 Гкал, определенного, исходя из фактического полезного отпуска тепловой энергии потребителям согласно статистической форме №46-ТЭ (полезный отпуск) Гкал;

фактической цены на условное топливо с учетом затрат на его доставку и хранение, определенная в соответствии с приложением 4.5 к настоящим Методическим указаниям с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельного расхода топлива в размере 6714,61 руб./т.у.т.

В предложении о корректировке филиалом ООО "Мамон-теплосеть" представлены следующие материалы: договоры поставки газа от 13.10.2022 № 11-6-4-2813/333, от 13.10.2022 №11-6-4-2813/23 ; счета-фактуры по газу; дополнительные.

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 3503.36 тыс. руб., исходя из:

объема потребления электроэнергии, учтенного при установлении тарифов 471.528 тыс. кВтч.;

фактического объема отпуска тепловой энергии с коллекторов в 2022 году 15262,25 Гкал;

фактической нерегулируемой цены на электроэнергию в размере 8,64 руб./кВтч, обоснованной регулируемой организацией;

Расходы на приобретение воды на технологические нужды определены в размере 205,28 тыс. руб., исходя из:

объема потребления воды, учтенного при установлении тарифов 4,715 тыс. куб.м.;

фактического объема отпуска тепловой энергии с коллекторов в 2022 году 15262,25 Гкал;

фактической стоимости единицы приобретения воды в размере 50,63 руб./куб.м, обоснованной регулируемой организацией;

В предложении о корректировке филиалом ООО "Мамон-теплосеть" представлены следующие материалы: данные о фактическом потреблении электрической энергии за 2022 г.; договор энергоснабжения, сч./фактуры и акты приема-передачи; договор холодного водоснабжения, счета-фактуры по воде за отчетный 2022 год.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды в 2022 году, определены экспертом исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 56 Методических указаний по формулам 29-30 Методических указаний в сумме 20384.2 тыс. руб.

Расчетная предпринимательская прибыль учтена при установлении тарифов в размере 1068,13 тыс. руб.
Экономически обоснованный уровень расчетной предпринимательской прибыли в 2021 году выше предложения регулируемой организации на -1068,13 тыс. руб, так как организация ошибочно не заявила расходы по данной статье.
По статье – Корректировка экспертом приняты затраты в сумме 1285 тыс. руб. с

учетом планового значения на 2022 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 2022 год не учитывались.

В результате проведенного анализа и расчета размера корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2024 год, составляет 3115,21 тыс. руб. с ростом НВВ, что с учетом индексов потребительских цен, определенных на основании параметров прогноза социально-экономического развития на 2024 (1,072) и 2023 годы (1.058) составляет 3533,20 тыс. руб. с ростом НВВ.

С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей, а также с целью недопущения значительных колебаний уровня тарифа на тепловую энергию, отпускаемую регулируемой организацией потребителям в будущих периодах регулирования, корректировка с целью учета фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, учтена специалистом Минтарифов ВО с ростом НВВ в сумме: на 2025 год - 800 тыс. руб., на 2026 год - 1400 тыс. руб., на 2027 год.

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

- 2024 год - 42278,4 тыс. руб.;
- 2025 год - 45776,86 тыс. руб.;
- 2026 год – 48436,14 тыс. руб.;
- 2027 год – 50016,73 тыс. руб.;
- 2028 год – 50345,28 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 ООО "Мамон-теплосеть" определены на 2024-2028 годы показатели, приведенные в таблице 1 настоящего экспертного заключения.

6.Выводы

С учетом проведенной оценки планируемых затрат экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, реализуемую потребителям на территории в границах Верхнемамонского сельского поселения, Русскожуравского сельского поселения, Мамоновского сельского поселения, Нижнемамонского 1-го сельского поселения, Гороховского сельского поселения, Осетровского сельского поселения, Лозовского 1-го сельского поселения, Ольховатского сельского поселения Верхнемамонского муниципального района Воронежской области, ООО "Мамон-теплосеть" в долгосрочном периоде, составят:

- с 1 января 2024 г. по 30 июня 2024 г. - 3054,43 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2023 г.;

- с 1 июля 2024 г. по 31 декабря 2024 г. – 3344,56 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) с ростом в 109,5 % к тарифу по состоянию на 31.12.2023 г.;

- с 1 января 2025 г. по 30 июня 2025 г. – 3344,56 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2024 г.;

- с 1 июля 2025 г. по 31 декабря 2025 г. – 3560,42 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) с ростом в 106,45 % к тарифу по состоянию на 31.12.2024 г.;

- с 1 января 2026 г. по 30 июня 2026 г. – 3560,42 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2025 г.;

- с 1 июля 2026 г. по 31 декабря 2026 г. – 3732,12 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) с ростом в 104,82 % к тарифу по состоянию на 31.12.2025 г.;

- с 1 января 2027 г. по 30 июня 2027 г. – 3732,12 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2026 г.;

- с 1 июля 2027 г. по 31 декабря 2027 г. – 3763,48 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) с ростом в 100,84 % к тарифу по состоянию на 31.12.2026 г.;

- с 1 января 2028 г. по 30 июня 2028 г. – 3763,48 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2027 г.;

- с 1 июля 2028 г. по 31 декабря 2028 г. – 3777,05 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) с ростом в 100,36 % к тарифу по состоянию на 31.12.2027 г.;

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

- с 1 января 2024 г. по 30 июня 2024 г. - 3054,43 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2023 г.;

- с 1 июля 2024 г. по 31 декабря 2024 г. – 3344,56 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) с ростом в 109,5 % к тарифу по состоянию на 31.12.2023 г.;

- с 1 января 2025 г. по 30 июня 2025 г. – 3344,56 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2024 г.;

- с 1 июля 2025 г. по 31 декабря 2025 г. – 3560,42 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) с ростом в 106,45 % к тарифу по состоянию на 31.12.2024 г.;

- с 1 января 2026 г. по 30 июня 2026 г. – 3560,42 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2025 г.;

- с 1 июля 2026 г. по 31 декабря 2026 г. – 3732,12 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) с ростом в 104,82 % к тарифу по состоянию на 31.12.2025 г.;

- с 1 января 2027 г. по 30 июня 2027 г. – 3732,12 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2026 г.;

- с 1 июля 2027 г. по 31 декабря 2027 г. – 3763,48 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) с ростом в 100,84 % к тарифу по состоянию на 31.12.2026 г.;

- с 1 января 2028 г. по 30 июня 2028 г. – 3763,48 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2027 г.;

- с 1 июля 2028 г. по 31 декабря 2028 г. – 3777,05 руб. за 1Гкал (НДС не облагается) с ростом в 100,36 % к тарифу по состоянию на 31.12.2027 г.

7. Рекомендации

В целях обеспечения безубыточной деятельности организации в долгосрочном периоде, соблюдения норм действующего законодательства ООО "Мамон-теплосеть" 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 05.07.2013 № 570.

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

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

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

Решение:

Принято единогласно.

11. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для муниципального казенного предприятия «Подгоренский центр коммунальных услуг», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах Подгоренского городского поселения (поселок городского типа Подгоренский) Воронежской области на период 2024-2028 годы

Выступили: Колесникова Л.А., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Долгосрочный тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) для Муниципального казенного предприятия «Подгоренский центр коммунальных услуг», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах Подгоренского муниципального района Воронежской области, установлен методом индексации установленных тарифов на основе долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) на период 2019-2023 годов приказом Минтарифов ВО от 07.12.2018 № 49/52.

Приказом УРТ ВО от 18.12.2018 № 54/103 (в ред. приказа ДГРТ ВО от 14.12.2021 №69/80, от 18.11.2022 № 69/42) для Муниципального казенного предприятия «Подгоренский центр коммунальных услуг» на период 2019 - 2023 годов утверждена производственная программа оказания услуг в сфере горячего водоснабжения и установлены тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2023 по 31.12.2023:
- компонент на холодную воду – 40,40 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 1776,11 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);

Муниципальное казенное предприятие «Подгоренский центр коммунальных услуг» обратилось в Минтарифов ВО с предложением об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения и установлении их на плановый период 2024-2028 в размере:

- на 01.01.2024 - 30.06.2024:
- компонент на холодную воду - 40,40 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 1776,11 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2024 - 31.12.2024:
- компонент на холодную воду - 42,29 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);

- компонент на тепловую энергию - 1953,72 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.01.2025 - 30.06.2025:
- компонент на холодную воду - 42,29 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 1953,72 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2025- 31.12.2025:
- компонент на холодную воду - 43,53 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 2149,09 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.01. 2026 - 30.06. 2026:
- компонент на холодную воду - 43,53 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 2149,09 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07. 2026 - 31.12. 2026:
- компонент на холодную воду - 44,94 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 2256,55 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.01.2027 - 30.06.2027:
- компонент на холодную воду - 44,94 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 2256,55 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2027 - 31.12.2027:
- компонент на холодную воду - 46,26 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 2346,81 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.01.2028 - 30.06.2028:
- компонент на холодную воду - 46,26 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 2346,81 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2028 - 31.12.2028:
- компонент на холодную воду - 47,62 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 2440,58 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);

На период 2024-2028 годов Муниципальнму казенному предприятию «Подгоренский центр коммунальных услуг» предлагается установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду, состоящие из компонента на холодную воду, равного тарифу на холодную воду, и компонента на тепловую энергию, равного тарифу на тепловую энергию, установленных приказами Минтарифов ВО.

Министерством тарифного регулирования Воронежской области:

- проведена экспертиза предложений об установлении тарифов в части обоснованности расходов, учтенных при расчете тарифов и корректности определения параметров расчета тарифов;

- рассмотрена производственная программа оказания услуг горячего водоснабжения Муниципального казенного предприятия «Подгоренский центр коммунальных услуг», которая разработана на срок действия вышеуказанных тарифов – с 01.01.2024 по 31.12.2028;

- осуществлена оценка доступности для абонентов тарифов Муниципального казенного предприятия «Подгоренский центр коммунальных услуг», учтенных при формировании производственной программы.

Проект производственной программы Муниципального казенного предприятия «Подгоренский центр коммунальных услуг» не соответствует требованиям Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение (далее – Правила №641), утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения выполнен экспертом в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Основы ценообразования), утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», с учетом особенностей установления тарифов на

горячую воду, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания № 1746-э), Прогнозом социально-экономического развития РФ от 2024 года и на плановый период 2025-2028 годов (далее – Прогноз).

В соответствии с положениями Основ ценообразования при регулировании тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения в отношении Муниципальное казенное предприятие «Подгоренский центр коммунальных услуг» выбран метод индексации установленных тарифов.

1.1. В соответствии с Основами ценообразования, Методическими указаниями № 1746-э тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения состоят из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Компонент на холодную воду устанавливается в виде одноставочной ценовой ставки тарифа (из расчета платы за 1 куб. метр холодной воды).

Значения компонентов на холодную воду рассчитаны исходя из тарифов на холодную воду, установленных приказом Минтарифов ВО от 23.11.2023 № 57/22 с учетом параметров Прогноза, с календарной разбивкой в размере:

- на 01.01.2024 - 30.06.2024 - 40,40 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.07.2024 - 31.12.2024 - 44,21 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.01.2025 - 30.06.2025 - 44,21 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.07.2025 - 31.12.2025 - 44,73 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.01.2026 - 30.06.2026 - 44,73 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.07.2026 - 31.12.2026 - 46,69 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.01.2027 - 30.06.2027 - 46,69 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.07.2027 - 31.12.2027 - 48,72 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.01.2028 - 30.06.2028 - 48,72 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.07.2028 - 31.12.2028 - 50,04 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);

Значения компонентов на тепловую энергию определены Минтарифов ВО в соответствии с методическими указаниями № 1746-э на основании тарифов на тепловую энергию, установленных для Муниципального казенного предприятия «Подгоренский центр коммунальных услуг» приказом Минтарифов ВО с календарной разбивкой в размере:

- на 01.01.2024 - 30.06.2024:
- на 01.01.2024 - 30.06.2024 - 1776,11 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2024 - 31.12.2024 - 1944,92 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.01.2025 - 30.06.2025:
- на 01.01.2025 - 30.06.2025 - 1944,92 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2025 - 31.12.2025 - 2057,07 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.01. 2026 - 30.06. 2026:
- на 01.01.2026 - 30.06.2026 - 2057,07 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2026 - 31.12.2026 - 2150,41 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.01.2027 - 30.06.2027:
- на 01.01.2027 - 30.06.2027 - 2150,41 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2027 - 31.12.2027 - 2197,69 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.01.2028 - 30.06.2028:
- на 01.01.2028 - 30.06.2028 - 2197,69 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2028 - 31.12.2028 - 2321,69 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);

и применяемых в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Финансовые потребности регулируемой организации на содержание централизованных систем горячего водоснабжения, стоимость потерь тепловой энергии в трубопроводах на участке от объектов, на которых осуществляется приготовление горячей воды, включая содержание центральных тепловых пунктов, и расходы, связанные с

транспортировкой горячей воды были учтены при установлении тарифов на тепловую энергию.

2. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска горячей воды.

Предложение Муниципальное казенное предприятие «Подгоренский центр коммунальных услуг» по статье расходов «расходы на энергетические ресурсы и холодную воду» составляет: на 2024 год – 207,83 тыс. руб., на 2025 год – 225,42 тыс. руб., на 2026 год – 239,89 тыс. руб., на 2027 год – 249,91 тыс. руб., на 2028 год – 259,30 тыс. руб.

- теплоэнергия: на 2024 год – 156,18 тыс. руб., на 2025 год – 171,80 тыс. руб., на 2026 год – 184,62 тыс. руб., на 2027 год – 192,93 тыс. руб., на 2028 год – 200,65 тыс. руб.

- холодная вода: на 2024 год – 51,65 тыс. руб., на 2025 год – 53,62 тыс. руб., на 2026 год – 55,27 тыс. руб., на 2027 год – 56,98 тыс. руб., на 2028 год – 58,65 тыс. руб.

Предложение Муниципальногое казенного предприятия «Подгоренский центр коммунальных услуг» о величине расходов на 2024 год скорректировано (дополнительно включены затраты) на сумму: 0,79 тыс. руб. в том числе

Предложение Муниципального казенного предприятия «Подгоренский центр коммунальных услуг» о величине расходов на период 2025-2028 годов исключены затраты на сумму: на 2025 год – 2,17 тыс. руб., на 2026 год – 6,47 тыс. руб., на 2027 год – 8,04 тыс. руб., на 2028 год – 8,26 тыс. руб. в результате уточнения объема отпуска горячей воды, применения в расчетах тарифов на тепловую энергию и холодную воду, установленных приказом Минтарифов ВО, в соответствии с п.22 Основ ценообразования, уточнением количества тепловой энергии, необходимой для нагрева горячей воды.

По результатам экспертизы предложений об установлении тарифов на период регулирования признаны обоснованными следующие основные показатели расчета тарифов:

а) величина необходимой валовой выручки (НВВ): на 2024 год – 208,62 тыс. руб., на 2025 год – 223,25 тыс. руб., на 2026 год – 233,42 тыс. руб., на 2027 год – 241,87 тыс. руб., на 2028 год – 251,04 тыс. руб. в том числе:

- теплоэнергия: на 2024 год – 155,82 тыс. руб., на 2025 год – 167,67 тыс. руб., на 2026 год – 176,32 тыс. руб., на 2027 год – 182,28 тыс. руб., на 2028 год – 189,35 тыс. руб. (расчет выполнен по форме Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения);

- холодная вода: на 2024 год – 52,80 тыс. руб., на 2025 год – 55,58 тыс. руб., на 2026 год – 57,10 тыс. руб., на 2027 год – 59,59 тыс. руб., на 2028 год – 61,69 тыс. руб. (расчет выполнен по форме Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения);

б) объем отпуска горячей воды: в период 2024-2028 годов ежегодно составляет 1250,00 куб. м., в том числе населению - 0,00 куб. м. в соответствии с утвержденной производственной программой;

в) индексы роста цен со второго полугодия соответствующего года на ресурсы, потребляемые при осуществлении горячего водоснабжения:

- теплоэнергия: на 2024 год – 100,00%, на 2025 год – 105,77%, на 2026 год – 104,54%, на 2027 год – 102,20%, на 2028 год – 105,64%;

- холодная вода: на 2024 год – 100,00%, на 2025 год – 101,18%, на 2026 год – 104,38%, на 2027 год – 104,35%, на 2028 год – 102,71%;

ИПЦ в периоде регулирования в соответствии со сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанными Минэкономразвития России, составляет: 2024г. - 107,2%. 2025г. - 104,2 %, 2026 – 2028гг. – 104% (приводится справочно).

Муниципальное казенное предприятие «Подгоренский центр коммунальных услуг» в смете расходов не заявляло величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования производства.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, расходов по отдельным статьям затрат и прибыли по отношению к предыдущим периодам приведен в табл. 1 настоящего экспертного заключения.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на горячую воду Муниципального казенного предприятие «Подгоренский центр коммунальных услуг»:

1) базовый уровень операционных расходов - 0 тыс. руб.;

2) индекс эффективности операционных расходов 1 %;

3) нормативный уровень прибыли - отсутствует;

4) показатели энергосбережения и энергетической эффективности (уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии) - отсутствуют.

3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, принятые в расчет при установлении долгосрочных тарифов.

Муниципальное казенное предприятие «Подгоренский центр коммунальных услуг» не представлены значения фактических значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов, а также результаты технического обследования централизованных систем горячего водоснабжения.

Кроме того, отсутствуют:

- утвержденная схема водоснабжения и водоотведения Подгоренского муниципального района;

- утвержденный план мероприятий по приведению качества горячей воды в соответствие с установленными требованиями;

– концессионное соглашение.

Плановые значения показателей качества горячей воды в соответствии с требованиями Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354, не допускающих отклонение состава и свойств горячей воды от требований законодательства Российской Федерации о техническом регулировании, установлены на уровне 0 %.

Показатель надежности и бесперебойности водоснабжения установлен на уровне 0 ед./км.

С учетом изложенного, предлагается утвердить производственную программу оказания услуг горячего водоснабжения Муниципального казенного предприятия «Подгоренский центр коммунальных услуг» потребителям Подгоренского муниципального района Воронежской области на период 01.01.2024 по 31.12.2028, с учетом уточнения величины необходимой валовой выручки и тарифов на горячую воду, и установить вышеуказанные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения.

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

Решение:

Принято единогласно.

12. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Мамон-Теплосеть», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах Верхнемамонского сельского поселения (село Верхний Мамон), Гороховского сельского поселения, Лозовского 1-е сельского поселения Верхнемамонского муниципального района Воронежской области на период 2024-2028 годы

Выступили: Колесникова Л.А., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Долгосрочный тариф на горячую воду (горячее водоснабжение) для ООО «Мамон-теплосеть», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием централизованной системы в границах Верхнемамонского муниципального района Воронежской области, установлен методом индексации установленных тарифов на основе долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) на период 2019-2023 годов приказом УРТ ВО от 18.12.2018 № 54/120 (в ред приказа ДГРТ ВО от 09.12.2021 № 67/52, от 18.11.2022 г. № 69/89).

Приказом УРТ ВО от 18.12.2018 № 54/120 (в ред приказа ДГРТ ВО от 09.12.2021 № 67/52, от 18.11.2022 г. № 69/89) для ООО «Мамон-теплосеть» на период 2019-2023 годов утверждена производственная программа оказания услуг в сфере горячего водоснабжения и установлены тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01.2023 по 31.12.2023:
- компонент на холодную воду – 53,45 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию – 3054,43 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);

ООО «Мамон-теплосеть» обратилось в Минтарифов ВО с предложением об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения и установлении их на плановый период 2024-2028 в размере:

- на 01.01.2024 - 30.06.2024:
- компонент на холодную воду - 58,88 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 3054,43 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2024 - 31.12.2024:
- компонент на холодную воду - 58,88 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 4230,58 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.01.2025 - 30.06.2025:
- компонент на холодную воду - 63,50 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 4230,58 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2025- 31.12.2025:
- компонент на холодную воду - 63,50 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 2724,69 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.01. 2026 - 30.06. 2026:
- компонент на холодную воду - 68,58 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 2724,69 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07. 2026 - 31.12. 2026:
- компонент на холодную воду - 68,58 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 5614,69 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.01.2027 - 30.06.2027:
- компонент на холодную воду - 74,06 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 5614,69 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2027 - 31.12.2027:
- компонент на холодную воду - 74,06 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 1401,53 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.01.2028 - 30.06.2028:
- компонент на холодную воду - 79,99 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 1401,53 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2028 - 31.12.2028:
- компонент на холодную воду - 79,99 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- компонент на тепловую энергию - 8755,66 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);

На период 2024-2028 годов ООО «Мамон-теплосеть» предлагается установить двухкомпонентные тарифы на горячую воду, состоящие из компонента на холодную воду, равного тарифу на холодную воду, и компонента на тепловую энергию, равного тарифу на тепловую энергию, установленных приказами Минтарифов ВО.

Министерством тарифного регулирования Воронежской области:

- проведена экспертиза предложений об установлении тарифов в части обоснованности расходов, учтенных при расчете тарифов и корректности определения параметров расчета тарифов;

- рассмотрена производственная программа оказания услуг горячего водоснабжения ООО «Мамон-теплосеть», которая разработана на срок действия вышеуказанных тарифов – с 01.01.2024 по 31.12.2028;

- осуществлена оценка доступности для абонентов тарифов ООО «Мамон-теплосеть», учтенных при формировании производственной программы.

Проект производственной программы ООО «Мамон-теплосеть» не соответствует требованиям Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение (далее – Правила №641), утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 №641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения.

Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения выполнен экспертом в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее – Основы ценообразования), утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», с учетом особенностей установления тарифов на горячую воду, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания № 1746-э), Прогнозом социально-экономического развития РФ от 2024 года и на плановый период 2025-2028 годов (далее – Прогноз).

В соответствии с положениями Основ ценообразования при регулировании тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения в отношении ООО «Мамон-теплосеть» выбран метод индексации установленных тарифов.

1.1. В соответствии с Основами ценообразования, Методическими указаниями № 1746-э тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения состоят из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Компонент на холодную воду устанавливается в виде одноставочной ценовой ставки тарифа (из расчета платы за 1 куб. метр холодной воды).

Значения компонентов на холодную воду рассчитаны исходя из тарифов на холодную воду, установленных приказом Минтарифов ВО ООО "Жилсервис" от 14.11.2023 № 54/28с учетом параметров Прогноза, с календарной разбивкой в размере:

- на 01.01.2024 - 30.06.2024 - 53,45 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.07.2024 - 31.12.2024 - 55,44 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.01.2025 - 30.06.2025 - 55,44 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.07.2025 - 31.12.2025 - 58,20 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.01.2026 - 30.06.2026 - 58,20 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.07.2026 - 31.12.2026 - 58,83 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.01.2027 - 30.06.2027 - 58,83 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.07.2027 - 31.12.2027 - 61,69 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.01.2028 - 30.06.2028 - 61,69 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);
- на 01.07.2028 - 31.12.2028 - 62,43 руб. за 1 куб. метр (НДС не облагается);

Значения компонентов на тепловую энергию определены Минтарифов ВО в соответствии с методическими указаниями № 1746-э на основании тарифов на тепловую энергию, установленных для ООО «Мамон-теплосеть» приказом Минтарифов ВО от 05.12.2023 №60/10 с календарной разбивкой в размере:

- на 01.01.2024 - 30.06.2024 - 3054,43 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2024 - 31.12.2024 - 3344,56 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.01.2025 - 30.06.2025 - 3344,56 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);

- на 01.07.2025 - 31.12.2025 - 3560,42 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.01.2026 - 30.06.2026 - 3560,42 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2026 - 31.12.2026 - 3732,12 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.01.2027 - 30.06.2027 - 3732,12 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2027 - 31.12.2027 - 3763,48 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.01.2028 - 30.06.2028 - 3763,48 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);
- на 01.07.2028 - 31.12.2028 - 3777,05 руб. за 1 Гкал (НДС не облагается);

и применяемых в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Финансовые потребности регулируемой организации на содержание централизованных систем горячего водоснабжения, стоимость потерь тепловой энергии в трубопроводах на участке от объектов, на которых осуществляется приготовление горячей воды, включая содержание центральных тепловых пунктов, и расходы, связанные с транспортировкой горячей воды были учтены при установлении тарифов на тепловую энергию.

2. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска горячей воды.

Предложение ООО «Мамон-теплосеть» по статье расходов «расходы на энергетические ресурсы и холодную воду» составляет: на 2024 год – 350,42 тыс. руб., на 2025 год – 353,33 тыс. руб., на 2026 год – 397,11 тыс. руб., на 2027 год – 378,90 тыс. руб., на 2028 год – 465,34 тыс. руб.

- теплоэнергия: на 2024 год – 275,05 тыс. руб., на 2025 год – 272,05 тыс. руб., на 2026 год – 309,32 тыс. руб., на 2027 год – 284,11 тыс. руб., на 2028 год – 362,96 тыс. руб.

- холодная вода: на 2024 год – 75,37 тыс. руб., на 2025 год – 81,28 тыс. руб., на 2026 год – 87,79 тыс. руб., на 2027 год – 94,79 тыс. руб., на 2028 год – 102,38 тыс. руб.

Предложение ООО «Мамон-теплосеть» о величине расходов на 2024 год скорректировано (исключены затраты) на сумму: 6,39 тыс. руб. на период 2025-2028 годов дополнительно включены затраты на сумму: на 2025 год – 15,55 тыс. руб., на 2026 год – 9,31 тыс. руб., на 2027 год – 20,01 тыс. руб., на 2028 год – 62,12 тыс. руб. в результате уточнения объема отпуска горячей воды, применения в расчетах тарифов на тепловую энергию и холодную воду, установленных приказом Минтарифов ВО, в соответствии с п.22 Основ ценообразования, уточнением количества тепловой энергии, необходимой для нагрева горячей воды.

По результатам экспертизы предложений об установлении тарифов на период регулирования признаны обоснованными следующие основные показатели расчета тарифов:

а) величина необходимой валовой выручки (НВВ): на 2024 год – 344,03 тыс. руб., на 2025 год – 368,88 тыс. руб., на 2026 год – 387,8 тыс. руб., на 2027 год – 398,91 тыс. руб., на 2028 год – 403,22 тыс. руб. в том числе:

- теплоэнергия: на 2024 год – 274,38 тыс. руб., на 2025 год – 296,21 тыс. руб., на 2026 год – 312,91 тыс. руб., на 2027 год – 321,84 тыс. руб., на 2028 год – 323,8 тыс. руб. (расчет выполнен по форме Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения);

- холодная вода: на 2024 год – 69,65 тыс. руб., на 2025 год – 72,67 тыс. руб., на 2026 год – 74,89 тыс. руб., на 2027 год – 77,07 тыс. руб., на 2028 год – 79,42 тыс. руб. (расчет выполнен по форме Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения);

б) объем отпуска горячей воды: в период 2024-2028 годов ежегодно составляет 1280,00 куб. м., в том числе населению - 0,00 куб. м. в соответствии с утвержденной производственной программой;

в) индексы роста цен со второго полугодия соответствующего года на ресурсы, потребляемые при осуществлении горячего водоснабжения:

- теплоэнергия: на 2024 год – 109,5%, на 2025 год – 106,45%, на 2026 год – 104,82%, на 2027 год – 100,84%, на 2028 год – 100,36%;

- холодная вода: на 2024 год – 103,72%, на 2025 год – 104,98%, на 2026 год – 101,08%, на 2027 год – 104,86%, на 2028 год – 101,20%;

ИПЦ в периоде регулирования в соответствии со сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанными Минэкономразвития России, составляет: 2024г. - 107,2%. 2025г. - 104,2 %, 2026 – 2028гг. – 104% (приводится справочно).

ООО «Мамон-теплосеть» в смете расходов не заявляло величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования производства.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, расходов по отдельным статьям затрат и прибыли по отношению к предыдущим периодам приведен в табл. 1 настоящего экспертного заключения.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на горячую воду ООО «Мамон-теплосеть»:

1) базовый уровень операционных расходов - 0 тыс. руб.;

2) индекс эффективности операционных расходов 1 %;

3) нормативный уровень прибыли - отсутствует;

4) показатели энергосбережения и энергетической эффективности (уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии) - отсутствуют.

3. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, принятые в расчет при установлении долгосрочных тарифов.

ООО «Мамон-теплосеть» не представлены значения фактических значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов, а также результаты технического обследования централизованных систем горячего водоснабжения.

Кроме того, отсутствуют:

- утвержденная схема водоснабжения и водоотведения Верхнемамонского муниципального района;

- утвержденный план мероприятий по приведению качества горячей воды в соответствие с установленными требованиями;

– концессионное соглашение.

Плановые значения показателей качества горячей воды в соответствии с требованиями Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354, не допускающих отклонение состава и свойств горячей воды от требований законодательства Российской Федерации о техническом регулировании, установлены на уровне 0 %.

Показатель надежности и бесперебойности водоснабжения установлен на уровне 0 ед./км.

С учетом изложенного, предлагается утвердить производственную программу оказания услуг горячего водоснабжения ООО «Мамон-теплосеть» потребителям Верхнемамонского муниципального района Воронежской области на период 01.01.2024 по 31.12.2028, с учетом уточнения величины необходимой валовой выручки и тарифов на горячую воду, и установить вышеуказанные тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения.

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

Решение:

Принято единогласно.

13. О внесении изменения в решение Правления ДГРТ ВО от 18.11.2022 № 69/201 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые муниципальным казенным предприятием городского округа город Воронеж «Воронежтеплосеть» на участках от закрытого акционерного общества «Воронежский комбинат строительных материалов», Воронежского вагоноремонтного завода - филиала акционерного общества «Вагонреммаш», общества с ограниченной ответственностью «Святогор», акционерного общества «Конструкторское бюро химавтоматики» на территории городского округа город Воронеж, на период 2023 - 2027 годов»

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

Объект экспертизы - предложение, представленное МКП "Воронежтеплосеть" (делее - регулируемая организация), о проведении корректировки долгосрочного тарифа на услуги по передаче тепловой энергии, установленного на период 2023-2027 годов МИУТ. Дело об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии в отношении МКП "Воронежтеплосеть" открыто приказом ДГРТ ВО от 15.05.2022 № 237-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 2024-2027 годов долгосрочного тарифа на услуги по передаче тепловой энергии МКП «Воронежтеплосеть» потребителям городского округа город Воронеж , 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, разработанных Минэкономразвития России, одобренных Правительством Российской Федерации (далее – Прогноз социально-экономического развития).

Результат экспертизы - экспертная оценка экономически обоснованного размера тарифа на услуги по передаче тепловой энергии МКП «Воронежтеплосеть» в 2024-2027 годах.

При расчете тарифов на услуги по передаче тепловой энергии учтено применение МКП «Воронежтеплосеть» ОСНО.

Приказом ДГРТ ВО от 18.11.2022 № 69/201 для МКП "Воронежтеплосеть" установлены тарифы на услуги по передаче тепловой энергиис календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.12.2022 по 31.12.2023 - 262,41 руб.за 1 Гкал (без НДС);

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

МКП "Воронежтеплосеть" является муниципальным предприятием.

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

В отношении участков от ЗАО «ВКСМ», ВРЗ АО «ВРМ», ООО «Святогор», АО «Конструкторское бюро химавтоматики» у МКП «Воронежтеплосеть» остается статус

теплосетевой организации в соответствии с подпунктом «в» п. 56(2) Правил организации теплоснабжения.

На участках ЗАО «ВКСМ», ВРЗ АО «ВРМ», ООО «Святогор», АО «Конструкторское бюро химавтоматики» согласно подпункту «в» пункта 56(2) Правил организации теплоснабжения № 808 «юридические лица или индивидуальные предприниматели, являющиеся собственником или иным законным владельцем тепловых сетей, посредством которых в системе теплоснабжения обеспечивается передача более 50 процентов присоединенных тепловых нагрузок для указанной системы теплоснабжения» МКП «Воронежтеплосеть» соответствует статусу теплосетевой организации.

Объем транспортировки тепловой энергии по участку от ЗАО «ВКСМ» составляет согласно заключенного договора на оказание услуг по передаче тепловой энергии от 22.03.2019 г. №9 1404,8 Гкал в год, фактический объем передаваемой тепловой энергии по сетям МКП «Воронежтеплосеть» за 2022 год составил – 1222,26 Гкал, при этом объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям ЗАО «ВКСМ», согласно формы № 46-ТЭ, за 2022 год составляет 1222,26 Гкал, доля тепловой энергии, передаваемой по сетям МКП «Воронетеплосеть» составляет 100%.

Объем транспортировки тепловой энергии по участку от ВРЗ АО «ВРМ» составляет согласно заключенного договора на оказание услуг по передаче тепловой энергии от 18.09.2020 г. № 15/413/20 17840,63 Гкал в год, фактический объем передаваемой тепловой энергии по сетям МКП «Воронежтеплосеть» за 2022 год составил - 14973 Гкал, при этом объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям ВРЗ АО «ВРМ», по материалам дела тарифной компании на 2024 год составляет 16443 Гкал, доля тепловой энергии, передаваемой по сетям МКП «Воронетеплосеть» составляет 91%.

Объем транспортировки тепловой энергии по участку от ООО «Святогор» составляет на основании договора от 04.09.2020 № 16 и доп. соглашение от 01.12.2020 №1- 49408,19 Гкал в год, фактический объем передаваемой тепловой энергии по сетям МКП «Воронежтеплосеть» за 2022 год составил – 41232,44 Гкал, при этом объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям ООО «Святогор», согласно формы № 46-ТЭ, за 2022 год составляет 53428 Гкал, доля тепловой энергии, передаваемой по сетям МКП «Воронежтеплосеть» составляет 77%.

Объем транспортировки тепловой энергии по участку от АО «Конструкторское бюро химавтоматики» составляет согласно договора на оказание услуг по передаче тепловой энергии от 31.12.2022 № 26 составляет - 106646,48 Гкал, фактический объем передаваемой тепловой энергии по сетям МКП «Воронежтеплосеть» за 2022 год составил – 109245,94 Гкал, при этом объем полезного отпуска тепловой энергии потребителям АО «Конструкторское бюро химавтоматики», согласно формы № 46-ТЭ, за 2022 год составляет 123283 Гкал, доля тепловой энергии, передаваемой по сетям МКП «Воронетеплосеть» составляет 88,6%.

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

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью и.о. директора Бутырина Андрея Вячеславовича.

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 10 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 15, пункта 27 Стандартов раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 05.07.2013

года №570. 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 МКП "Воронежтеплосеть", исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность исходной информации несут уполномоченные лица МКП "Воронежтеплосеть".

МКП "Воронежтеплосеть" представило предложения о величине затрат, включаемых в НВВ при формировании тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2024-2027 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.

МКП "Воронежтеплосеть" оказывает услуги по передаче тепловой энергии от следующих теплоисточников: АО "КБХА», ЗАО "ВКСМ", ОАО "Вагонреммаш", ООО "Святогор". Предприятие эксплуатирует 17,562 км тепловых сетей и 6 ЦТП.

Объём передаваемой тепловой энергии в 2024-2027 годах предлагается принять в количестве 187180 Гкал. на основании представленных договоров на оказание услуг по передаче тепловой энергии.

Предложение регулируемой организации по объему технологических потерь при передаче тепловой энергии составляет 11879,60 Гкал или 6,73 %.

При установлении долгосрочного тарифа на услуги по передаче тепловой энергии в отсутствии утвержденных нормативов объем технологических потерь при передаче тепловой энергии учтен в размере 11879,60 Гкал. на основании представленного регулируемой организацией расчета объема технологических потерь произведенного на основании Приказа № 325 от 30.12.2008 г. Министерства энергетики РФ "Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя" и объемов, указанных в договорах на компенсацию потерь.

Предложение регулируемой организации об объеме электроэнергии составляет 152,110 тыс. кВт.ч.

Экспертом принят удельный расход электроэнергии на долгосрочный период регулирования 2024-2027 гг. - 0,90 кВт.ч/Гкал.

Объем потребления электроэнергии в долгосрочном периоде регулирования принят в количестве 161,293 тыс. кВт.ч. Поставка электроэнергии осуществляется ПАО "ТНС энерго Воронеж" по уровню напряжения: СН-2, НН.

Среднесписочная численность персонала, занятого в регулируемой деятельности МКП "Воронежтеплосеть", принята в количестве – 15,70 шт.ед., в том числе: основной - шт. ед., ремонтный - 8,90 шт. ед., цеховый - 1,02 шт. ед., АУП - 2,77 шт. ед.

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

2.2 Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

Экспертом осуществлена корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на период 2024-2027 годов, в соответствии с Методическими указаниями с учетом предложений, представленных МКП "Воронежтеплосеть" .

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 – 32899,44 тыс. руб.;

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

3) нормативный уровень прибыли не является долгосрочным параметром регулирования МКП "Воронежтеплосеть", 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.

Необходимая плановая валовая выручка (далее - НВВ), принимаемая к расчету на период 2024-2027 годов долгосрочного периода регулирования, определена с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, исходя из скорректированной плановой необходимой валовой выручки 2024-2027 годов, размера корректировки НВВ на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2022 году и индексов потребительских цен на 2023 и 2024 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:

- 2024 год - 45695,05 тыс. руб.;
- 2025 год - 46560,17 тыс. руб.;
- 2026 год - 48931,42 тыс. руб.;
- 2027 год - 50658,63 тыс. руб.;

В целях корректировки долгосрочного тарифа плановая НВВ 2024-2027 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, холодной воды и теплоносителя.

Скорректированные операционные (подконтрольные) расходы на период 2024-2027 годы рассчитаны исходя из:

- базового уровня операционных расходов – 32899,44 тыс. руб.;
- индекса эффективности операционных расходов в отношении деятельности по передаче тепловой энергии – 1%;
- индекса потребительских цен, определенного на основании параметров Прогноза социально-экономического развития (2024 год – 1,072, 2025 год -1,042, 2026 год -1,04, 2027 год - 1,04);
- коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, установленного равным 0,75;

Уровень операционных (подконтрольных) расходов составляет:

На 2024 год – 34915,52 тыс. руб.;

На 2025 год – 36018,15 тыс. руб.;

На 2026 год – 37084,29 тыс. руб.;

На 2027 год – 38181,98 тыс. руб.

Предложение МКП "Воронежтеплосеть" об уровне операционных расходов составляет на 2024 год - 34445,71 тыс. руб., 2025 год - 35465,31 тыс. руб., 2026 год - 36515,08 тыс. руб., 2027 год - 37595,93 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 2024 год - 2620,98 тыс. руб.;

на 2025 год – 2700,78 тыс. руб.;

на 2026 год – 2790,64 тыс. руб.;

на 2027 год – 2916,99 тыс. руб.;

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность (водоотведение), не приняты при расчете НВВ.

Предложение МКП "Воронежтеплосеть" по статье - расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, составляет: на 2024 год - 27,83 тыс. руб., на 2025 год - 30,41 тыс. руб., на 2026 год - 31,63 тыс. руб., на 2027 год - 32,89 тыс. руб.

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

Экспертом расходы по данной статье не приняты в связи с отсутствием обоснования отнесения данных затрат на регулируемый вид деятельности.

Регулируемая организация предлагает расходы на хозяйственно-питьевые нужды (краны, унитазы, душевые сетки) 2 ЦТП, работающих без обслуживающего персонала

Расходы на арендную плату приняты при расчете НВВ сумме: на 2024 год - 0,31 тыс. руб.; на 2025 год - 0,31 тыс. руб.; на 2026 год - 0,31 тыс. руб.; на 2027 год - 0,31 тыс. руб.;

Предложение МКП "Воронежтеплосеть" по статье - арендная плата (в отношении производственных объектов) составляет: на 2024 год - 0,31 тыс. руб., на 2025 год - 0,31 тыс. руб., на 2026 год - 0,31 тыс. руб., на 2027 год - 0,31 тыс. руб.

В соответствии с п.2 постановления Правительства РФ №582 от 16.07.2009г. «Об основных принципах определения арендной платы при аренде земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и о Правилах определения размера арендной платы, а также порядка, условий и сроков внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности Российской Федерации» размер арендной платы определяется одним из следующих способов:

а) на основании кадастровой стоимости земельных участков;

б) по результатам торгов, проводимых в форме аукциона;

в) в соответствии со ставками арендной платы либо методическими указаниями по ее расчету, утвержденными Министерством экономического развития Российской Федерации;

г) на основании рыночной стоимости права аренды земельных участков, определяемой в соответствии с законодательством Российской Федерации об оценочной деятельности.

Регулируемая организация в подтверждение расходов по данной статье затрат предоставила копию договора аренды от 13.12.2018 № 1229-18-09/МС с регистрационным номером и дополнительное соглашение от 31.05.2021.

Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей приняты при расчете НВВ сумме: на 2024 год - 360,99 тыс. руб.; на 2025 год - 360,99 тыс. руб.; на 2026 год - 360,99 тыс. руб.; на 2027 год - 360,99 тыс. руб.;

Предложение МКП "Воронежтеплосеть" по статье - расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей составляет: на 2024 год - 369,42 тыс. руб., на 2025 год - 369,42 тыс. руб., на 2026 год - 369,42 тыс. руб., на 2027 год - 369,42 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 год - 8,43 тыс. руб., на 2025 год – 8,43 тыс. руб., на 2026 год – 8,43 тыс. руб., на 2027 год – 8,43 тыс. руб.

Расходы снижены за счет уточнения коэффициента распределения косвенных расходов между видами деятельности и системами теплоснабжения (тарифами).

При корректировке тарифов на тепловую энергию на период регулирования экспертом ДГРТ проанализированы следующие материалы: расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду, расчет суммы платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными источниками, расчет платы за размещение отходов производства и потребления на 2024 год, декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2022 год.

Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду приняты при расчете НВВ сумме: на 2024 год - 0,04 тыс. руб.; на 2025 год - 0,04 тыс. руб.; на 2026 год - 0,04 тыс. руб.; на 2027 год - 0,04 тыс. руб.;

Предложение МКП "Воронежтеплосеть" по статье - расходы за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду составляет: на 2024 год - 0,04 тыс. руб., на 2025 год - 0,04 тыс. руб., на 2026 год - 0,04 тыс. руб., на 2027 год - 0,04 тыс. руб.на 2024 год - тыс. руб., на 2025 год - тыс. руб., на 2026 год - тыс. руб., на 2027 год - тыс. руб.

Расчет выбросов загрязняющих веществ выполнен по Методике определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сжигании топлива в котлах производительностью менее 30 тонн пара в час или 20 Гкал в час, утвержденной Госкомэкологии России 07.07.1999. Ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду утверждены Постановлением правительства РФ от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».

Расходы на обязательное страхование приняты при расчете НВВ сумме: на 2024 год - 6,28 тыс. руб.; на 2025 год - 6,28 тыс. руб.; на 2026 год - 6,28 тыс. руб.; на 2027 год - 6,28 тыс. руб.;

Предложение МКП "Воронежтеплосеть" по статье - расходы на обязательное страхование составляет: на 2024 год - 6,68 тыс. руб., на 2025 год - 6,68 тыс. руб., на 2026 год - 6,68 тыс. руб., на 2027 год - 6,68 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 год - 0,4 тыс. руб., на 2025 год – 0,4 тыс. руб., на 2026 год – 0,4 тыс. руб., на 2027 год – 0,4 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на 2024 год – 0,4 тыс. руб., на 2025 год - 0,4тыс. руб., на 2026 год -0,4 тыс. руб., на 2027 год - 0,4тыс. руб.

Расходы снижены за счет уточнения коэффициента распределения косвенных расходов между видами деятельности и системами теплоснабжения (тарифами).

Экспертом проанализированы 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, гражданской ответственности владельцев транспортных средств (ОСАГО), копии страховых полисов.

Налог на имущество принят при расчете НВВ в сумме: на 2024 год – 333,72 тыс. руб., на 2025 год – 333,72 тыс. руб., на 2026 год - 333,72 тыс. руб., на 2027 год -333,72 тыс. руб.,

Предложение МКП "Воронежтеплосеть" по налогу на имущество составляет: на 2024 год - 333,89 тыс. руб., на 2025 год - 333,89 тыс. руб., на 2026 год - 333,89 тыс. руб., на 2027 год - 333,89 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 год – 0,17 тыс. руб., на 2025 год - 0,17 тыс. руб., на 2026 год - 0,17 тыс. руб., на 2027 год - 0,17 тыс. руб. Расходы снижены за счет уточнения коэффициента распределения косвенных расходов между видами деятельности и системами теплоснабжения (тарифами).

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

Регулируемая организация представила расчет налога на имущество с указанием ставки налога, налоговую декларацию за отчетный год с квитанцией о приеме в электронном виде, а также состав имущества, учтенный при расчете налога на 2024 год.

Транспортный налог принят при расчете НВВ в сумме: на 2024 год – 9,38 тыс. руб.; на 2025 год – 9,38 тыс. руб.; на 2026 год – 9,38 тыс. руб. – 9,38 руб.;

Предложение МКП "Воронежтеплосеть" по расходам на транспортный налог составляет: на 2024 год – 9,99 тыс. руб.; на 2025 год - 9,99 тыс. руб.; на 2026 год - 9,99 тыс. руб.; на 2027 год - 9,99 тыс. руб.;

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 год - 0,61 тыс. руб., на 2025 год - 0,61 тыс. руб., на 2026 год -0,61 тыс. руб., на 2027 год - 0,61 тыс. руб.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на 2024 год - 0,61 тыс. руб., на 2025 год -0,61 тыс. руб., на 2026 год -0,61 тыс. руб., на 2027 год -0,61 тыс. руб. Расходы снижены за счет уточнения коэффициента распределения косвенных расходов между видами деятельности и системами теплоснабжения (тарифами).

Регулируемая организация представила расчет транспортного налога с указанием ставки налога, а также состав автотранспортных средств, учтенный при расчете транспортного налога на 2024 год.

Земельный налог принят при расчете НВВ в сумме: на 2024 год – 11,57 тыс. руб.; на 2025 год - 11,57 тыс. руб.; на 2026 год - 11,57 тыс. руб.; на 2027 год - 11,57 тыс. руб.;

Предложение МКП "Воронежтеплосеть" по расходам на земельный налог составляет: на 2024 год - 18,82 тыс. руб., на 2025 год - 18,82 тыс. руб., на 2026 год - 18,82 тыс. руб., на 2027 год - 18,82 тыс.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на 2024 год – 7,25 тыс. руб., на 2025 год - 7,25тыс. руб., на 2026 год - 7,25тыс. руб., на 2027 год - 7,25 тыс. руб.

расходов между видами деятельности и системами теплоснабжения (тарифами).

В обоснование расходов на уплату земельного налога в 2024 году МКП «Воронежтеплосеть» предоставлены расчет земельного налога на 2024 год, с указанием местоположения земельных участков, их кадастровых номеров, кадастровой стоимости, ставки налога в соответствии с решением Воронежской городской Думы от 07.10.2005 № 162-II «О введении в действие земельного налога на территории городского округа город Воронеж» (вместе с «Положением о порядке исчисления и уплаты земельного налога на территории городского округа город Воронеж»), расчет коэффициента для распределения косвенных затрат между тарифами на 2024 год, справка расчет земельного налога за 2022 год, платежные поручения о перечислении земельного налога в 2022 году.

Распределение суммы налога по видам деятельности (системам теплоснабжения) производится в соответствии с методикой распределения косвенных затрат, закрепленной в учетной политике регулируемой организации.

Расходы на страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда приняты при расчете НВВ сумме: на 2024 год - 2137,08 тыс. руб.; на 2025 год - 2226,84 тыс. руб.; на 2026 год - 2315,91 тыс. руб.; на 2027 год - 2408,55 тыс. руб. исходя из величины тарифов страховых взносов в соответствии с главой 34 Налогового кодекса РФ от 05.08.2000 № 117-ФЗ и страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в соответствии с учтенными расходами на оплату труда.

Предложение МКП "Воронежтеплосеть" по статье - расходы на страховые взносы на обязательное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда составляет: на 2024 год - 2087,24 тыс. руб., на 2025 год - 2170,73 тыс. руб., на 2026 год - 2257,56 тыс. руб., на 2027 год - 2347,86 тыс. руб.

По данной статье скорректированы затраты в сумме: на 2024 год - 49,84 тыс. руб., на 2025 год – 56,11 тыс. руб., на 2026 год – 58,35 тыс. руб., на 2027 год – 60,69 тыс. руб.

Корректировка затрат произведена экспертами Минтарифов в соответствии с принятым ФОТ, с учетом параметров прогноза социально-экономического развития.

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 за в 2022 года (Форма 4-ФСС), расходы на выплату страхового обеспечения за отчетный период МКП "Воронежтеплосеть"; расчет по страховым взносам за 2022 года,(Форма по КНД 1151111) с квитанцией о приеме отчета в электронном виде.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов приняты при расчете НВВ в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, сумме: на 2024 год - 92,96 тыс. руб.; на 2025 год - 92,96 тыс. руб.; на 2026 год - 92,96 тыс. руб.; на 2027 год - 92,96 тыс. руб.; в соответствии с обоснованным предложением регулируемой организации

Предложение МКП "Воронежтеплосеть" по статье - расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов составляет: на 2024 год - 2560,74 тыс. руб., на 2025 год - 2560,74 тыс. руб., на 2026 год - 2560,74 тыс. руб., на 2027 год - 2560,74 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 год - 2467,78 тыс. руб., на 2025 год - 2467,78 тыс. руб., на 2026 год - 2467,78 тыс. руб., на 2027 год - 2467,78 тыс. руб. в соответствии с требованиями Основ ценообразования и нормативных правовых актов Российской Федерации, регулирующих отношения в сфере бухгалтерского учета.

Экспертом амортизационные отчисления приняты по основным средствам, приобретенным за счет средств МКП «Воронежтеплосеть» и амортизационные отчисления по объектам являющихся источником финансирования капитальных вложений в соответствии с утвержденной инвестиционной программой МКП «Воронежтеплосеть» на 2024-2026 годы.

Кроме того, экспертом уточнена амортизационная группа и максимальный сроком полезного использования объектов основных средств, установленный Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1.

Экспертом проанализированы следующие представленные в обоснование документы и материалы: ведомость амортизации ОС, документы, подтверждающие приобретение основных средств за счет средств МКП «Воронежтеплосеть» инвентарные карточки учета объекта ОС по форме № ОС-6; сводный расчет амортизации, инвестиционная программа МКП «Воронежтеплосеть».

Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним, приняты при расчете НВВ в сумме: на 2024 год – 10,71 тыс. руб.; на 2025 год - 10,71 тыс. руб.; на 2026 год - 10,71 тыс. руб., 2027 год - 10,71 тыс. руб.

Предложение МКП "Воронежтеплосеть" по статье - Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним, составляет: на 2024 год - 12,47 тыс. руб., на 2025 год - 12,47 тыс. руб., на 2026 год - 12,47 тыс. руб., на 2027 год - 12,47 тыс. руб.

Экспертом проанализированы: договор от 25.11.2022 № 2022.190877, заключенный на основании протокола рассмотрения заявок на участие аукциона в электронной форме (итоговый) № 229/2 в ЕИС 32211783482 (2539902) от 08.11.2022., бухгалтерские отчёты, подтверждающие образование контрольно-кассовых разрывов.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 год - 1,76 тыс. руб., на 2025 год - 1,76 тыс. руб., на 2026 год - 1,76 тыс. руб., на 2027 год - 1,76 тыс. руб. в связи с уточнением коэффициента распределения косвенных расходов между видами

деятельности и системами теплоснабжения (тарифами) на 2024 год за счет передачи в оперативное управления МКП «Воронежтеплосеть» других систем теплоснабжения, а так же за счет пересчета процента, не превышающего величину, равную ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта.

Налог на прибыль принят при расчете НВВ в сумме: на 2024 год - 18,92 тыс. руб.; на 2025 год - 19,67 тыс. руб.; на 2026 год - 20,46 тыс. руб.; на 2027 год - 21,28 тыс. руб.; исходя из положений Налогового Кодекса Российской Федерации.

Предложение МКП "Воронежтеплосеть" по налогу на прибыль составляет: на 2024 год - 21,54 тыс. руб., на 2025 год - 22,55 тыс. руб., на 2026 год - 23,61 тыс. руб., на 2027 год - 24,72 тыс. руб.

По данной статье исключены затраты в сумме: на 2024 год - 2,62 тыс. руб., на 2025 год – 2,88 тыс. руб., на 2026 год - 3,15 тыс. руб., на 2027 год – 3,44 тыс. руб. на основании учтенной величины прибыли.

Экспертом проанализированы фактические операционные расходы и потребление энергетических ресурсов, холодной воды регулируемой организацией за прошедший долгосрочный период с целью расчета экономии.

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

Расходы на электрическую энергию в сумме на 2024 год - 1445,63 тыс. руб.; на 2025 год - 1532,37 тыс. руб.; на 2026 год - 1608,99 тыс. руб.; на 2027 год - 1689,43 тыс. руб.; рассчитаны исходя из экономически обоснованного объема потребления – 161293 кВт.ч., и плановой (расчетной) стоимости покупки 1 кВт.ч. в каждом расчетном периоде регулирования.

Расчет плановой стоимости покупки 1 кВт.ч. в расчетном периоде регулирования: в 2024 году- 8962,757 руб./тыс. кВт.ч. в 2025 году -9500,53 руб./тыс. кВт.ч. в 2026 году -9975,57 руб./тыс. кВт.ч. в 2027 году-10474,31 руб./тыс. кВт.ч. произведен исходя из действующих цен на электроэнергию с учетом роста на 9,1 % в 2024 году; на 6 % в 2025 году; на 5 % в 2026 году; на 5 % в 2027 году;

Предложение МКП "Воронежтеплосеть" по статье расходов на электрическую энергию составляет: на 2024 год - 1323,06 тыс. руб. на 2025 год - 1389,22 тыс. руб. на 2026 год - 1458,68 тыс. руб. на 2027 год - 1531,61 тыс. руб.

Были проанализированы следующие документы:

- данные о фактическом потреблении электрической энергии за 2022 г.;

– расчет планируемых расходов на электроэнергию на 2024 г.;

– договор энергоснабжения с ПАО «ТНС энерго Воронеж» от 22.12.2021 № 2927;

– счета-фактуры.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье выше предложения регулируемой организации на 2024 год – 122,57 тыс. руб., на 2025 год – 143,15 тыс. руб., на 2026 год – 150,31 тыс. руб., на 2027 год –157,82 тыс. руб., в связи с уточнением объема электрической энергии за счет увеличения полезного отпуска относительно предложения регулируемой организации, а так же применения в расчетах уточненных параметров прогноза социально-экономического развития.

Расходы на услуги по передаче тепловой энергии (расходы на компенсацию потерь в тепловых сетях) в сумме: на 2024 г. – 6637,26 тыс. руб., на 2025 г. – 7069,08 тыс. руб., на 2026 г. - 7365,66 ыс. руб., на 2027 г. – 7785,12 тыс. руб., рассчитаны исходя из экономически обоснованного объема приобретения - 3825,4444 Гкал и плановых тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, установленных в целях компенсации потерь) в расчетном периоде регулирования в соответствии с приказом ДГРТ ВО для ООО «Святогор», ЗАО «ВКСМ», ВРЗ АО «ВРМ», с учетом прогнозных параметров на 2025-2027 годы.

Предложение МКП "Воронежтеплосеть" по статье расходов - расходы на услуги по передаче тепловой энергии составляет: на 2024 г. - 6 451,32 тыс. руб., на 2025 г. - 6827,63 тыс. руб., на 2026 г. - 7 189,50 тыс. руб., на 2027 г. - 7570,54 тыс. руб.

Экспертами по данной статье скорректированы затраты в сумме: на 2024 г. – 185,94 тыс. руб., на 2025 г. – 241,45 тыс. руб., на 2026 г. – 176,16 тыс. руб., на 2027 г. – 214,58 тыс. руб., в связи с уточнением принятых тарифов на тепловую энергию РСО с целью компенсации потерь.

Предложение МКП "Воронежтеплосеть" по статье расходов на холодную воду составляет: на 2024 г. - 30,16 тыс. руб., на 2025 г. - 33,84 тыс. руб., на 2026 г. - 35,19 тыс. руб., на 2027 г. - 36,60 тыс. руб.

Экспертом расходы по данной статье не приняты в связи с отсутствием обоснования отнесения данных затрат на регулируемый вид деятельности.

Регулируемая организация предлагает расходы на хозяйственно-питьевые нужды (краны, унитазы, душевые сетки) 2 ЦТП, работающих без обслуживающего персонала.

Экономически обоснованный уровень расходов по данной статье ниже предложения регулируемой организации на 2024 год - 30,16 тыс. руб., на 2025 год - 33,84 тыс. руб., на 2026 год - 35,19 тыс. руб., на 2027 год - 36,60 тыс. руб.

Организация представила копию заключенного договора на отпуск питьевой воды, прием, транспортировку сточных вод от 18.10.2002 № 480, фактические расходы по водоотведению, копии счетов-фактур за 2022 год.

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

в 2024 году - 8082,89 тыс. руб.;

в 2025 году - 8601,45 тыс. руб.;

в 2026 году - 8974,65 тыс. руб.;

в 2027 году - 9474,55 тыс. руб.

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

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

Предложение МКП "Воронежтеплосеть" об экономически обоснованном уровне прибыли составляет: на 2024 г. - 86,16 тыс. руб., на 2025 г. - 90,21 тыс. руб., на 2026 г. - 94,45 тыс. руб., на 2027 г. - 98,90 тыс. руб.

Так как МКП "Воронежтеплосеть" 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.

Экономически обоснованный уровень нормативной прибыли принят в размере на 2024 г. - 75,66 тыс. руб., на 2025 г. - 78,69 тыс. руб., на 2026 г. - 81,84 тыс. руб., на 2027 г. - 85,11 тыс. руб.

Экспертом исключены расходы на компенсацию молока работнику угольной котельной, в связи с переоборудованием в 2023 году котельной в электрическую.

Кроме того, экспертом скорректирован размер выплат с учетом действующего штатного расписания, прогнозных параметров и уточнения доли распределения косвенных затрат между системами теплоснабжения.

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

Регулируемой организацией предоставлены сведения об утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе на период регулирования.

Инвестиционная программа МКП «Воронежтеплосеть» в сфере теплоснабжения на 2024-2026 гг. утверждена ДЖКХиЭ Воронежской области приказам от 25.09.2023 № 260.

Данной программой не предусмотрено финансирование мероприятий за счет средств, учтенных в тарифе на тепловую энергию за счет прибыли на капитальные вложения. Источником финансирования мероприятий инвестиционной программы объектов теплоснабжения являются амортизационные отчисления.

Инвестиционной программой не предусмотрены мероприятия по тарифу на услуги передачи тепловой энергии.

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

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

Фактические операционные расходы 2022 года определены в соответствии с пунктом 56 Методических указаний в размере 37456,64 тыс. руб. исходя из базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования.

Фактические операционные расходы года 2022 года в сумме 37456,64 тыс. руб. определены исходя из базового уровня операционных расходов, установленного на долгосрочный период регулирования 17226,38 тыс. руб., индекса эффективности операционных расходов 1% с учетом фактического индекса потребительских цен 0,138 взамен прогнозного 0,043, учтенного при установлении тарифов на 2022 год, коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности 0,75 и фактического индекса изменения количества активов (ИКА) в 2022 году.

Фактические операционные расходы 2022 года, определенные экспертом, выше фактических операционных расходов учтенных регулируемой организацией (36897,73 тыс. руб.).

Фактические неподконтрольные расходы в 2022 году определены на основании документально подтвержденных имевших место неподконтрольных расходов с учетом пунктов 13,45 Основ ценообразования в сумме 2102,56 тыс. руб.

Предложение регулируемой организации по факту неподконтрольных расходов сумма составила - 6688,23 тыс. руб., что выше принятого экспертом на - 3801 тыс. руб., на следующих основаниях:

Фактическая оплата услуг организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности (водоотведение, оказание услуг по передаче тепловой энергии) учтена в размере 21,31 тыс. руб. в соответствии с предложением регулируемой организации, обоснованными данными бухгалтерского учета.

Вышеуказанные расходы приняты экспертом исходя из анализа следующих материалов: фактических расходов по водоотведению за отчетный период, заключенного договора на отпуск питьевой воды, прием, транспортировку сточных вод, копии счетов-фактур за 2022 год., оборотно-сальдовых ведомостей бухгалтерского учета по счетам, 20, 25, 26 за 2022 год.

Затраты на арендную плату учтены в размере 0,50 тыс. руб. соответствии с предложением регулируемой организации, обоснованным перечнем арендуемого имущества, копией договора на аренду земельного участка.

В соответствии с п.45 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения Фактические затраты по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» учтены в размере 197,86 тыс. руб., в том числе:

фактические затраты по статье «Транспортный налог» учтены в размере 5,76 тыс. руб., что соответствует предложению регулируемой организации.

фактические затраты по статье «Земельный налог» учтены в размере 19,59 тыс. руб., что соответствует предложению регулируемой организации.

фактические затраты по статье «Налог на имущество» учтены в размере 168,22 тыс. руб., что соответствует предложению регулируемой организации.

по статье «Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов» затраты учтены в размере 0,38 тыс.руб., обоснованной расшифровкой 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", декларацией о плате за негативное воздействие на окружающую среду, регистрами бухгалтерского учета по счетам 43, 20, 26 за 2022 год , что соответствуют предложению регулируемой организации.

затраты на обязательное страхование приняты в размере 3,90 тыс. руб., в соответствии с предложением регулируемой организации, обоснованным перечнем застрахованного имущества (ответственности), копиями договора на страхование гражданской ответственности владельцев опасных объектов за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте, гражданской ответственности владельцев транспортных средств (ОСАГО), копии страховых полюсов, оборотно-сальдовыми ведомостями бухгалтерского учета по счетам 20, 25, 26 за 2022 год

По данной статье экономически обоснованные расходы соответствуют предложению регулируемой организации

Фактические затраты по статье «Отчисления на социальные нужды» учтены в размере 1806,71 тыс. руб.

В предложении о корректировке филиалом МКП "Воронежтеплосеть" 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 случает на производстве и профессиональных заболеваний, а так же по расходам на выплату страхового обеспечения за 2022 год; расчет по страховым взносам за 2022 год с квитанцией о приеме налоговой декларации.

Фактические расходы по сомнительным долгам 2022 года экспертом не приняты в связи с отсутствием документов, подтверждающих списание задолженности в части данного тарифу.

Фактические расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» приняты в размере 76,18 тыс. руб. в соответствии с обоснованными материалами: ведомость амортизации ОС (бухгалтерский учет) за 2022 г., инвентарные карточки учета объекта ОС по форме № ОС-6, что на 3491,70 тыс. руб. ниже предложения регулируемой организации.

Экспертом исключены амортизационные отчисления по основным средствам, приобретенным за счет бюджетных средств.

Расходы по договорам займа, включая проценты, за 2022 год исключены в связи с отсутствием документов, подтверждающих цель приобретения займа.

На основании изложенного фактические неподконтрольные расходы регулируемой организации в 2022 году составили 2433,45 тыс. руб.

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 622,26 тыс. руб., исходя из:

объема потребления электроэнергии, учтенного при установлении тарифов 84,54 тыс. кВтч.;

фактического объема отпуска тепловой энергии с коллекторов в 2022 году 177343,42 Гкал;

фактической нерегулируемой цены на электроэнергию в размере 7,59 руб./кВтч, обоснованной регулируемой организацией;

Расходы на приобретение воды на технологические нужды определены в размере 25,59 тыс. руб., исходя из:

объема потребления воды, 1,13 тыс. куб.м.;

фактического объема отпуска тепловой энергии с коллекторов в 2022 году 177343,42 Гкал;

фактической стоимости единицы приобретения воды в размере 22,69 руб./куб.м, обоснованной регулируемой организацией;

В предложении о корректировке филиалом МКП "Воронежтеплосеть" представлены следующие материалы: данные о фактическом потреблении электрической энергии за 2022 г.; договор энергоснабжения, договор на отпуск питьевой воды, прием, транспортировку сточных вод, копии счетов-фактур за 2022 год, оборотно-сальдовые ведомости бухгалтерского учета по счетам, 20, 26 за 2022 год.

Расходы на приобретение тепловой энергии в целях компенсации потерь приняты в сумме 2919,11 тыс. руб., исходя из фактического объема потерь тепловой энергии, не превышающего объем плановых потерь, и тарифов на компенсацию потерь, установленных ДГРТ ВО, теплоснабжающими организациям.

Экспертом принята сумма с учетом планового значения в соответствии с требованием Основ ценообразования и Методических указаний.

Налог на прибыль принят в размере 8,01 тыс. руб. в соответствии с учтенной величиной прибыли.

Корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов, при установлении тарифов на 2022 год принята в размере 1706,46 тыс. руб. в соответствии с требованием Основ ценообразования и Методических указаний.

Фактическая НВВ за 2022 год принята в размере 44872,67 тыс. руб.

Товарная выручка составила - 43231,09 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 2024 год, составляет 1641,58 тыс. руб. с ростом НВВ, что с учетом индексов потребительских цен, определенных на основании параметров прогноза социально-экономического развития на 2023 (1,058) и 2024 годы (1,072) составляет 1861,84 тыс. руб. с ростом НВВ.

Организация заявляла корректировку НВВ по итогу 2022 г на 2024 год в размере 2017,69 тыс. руб. с ростом НВВ.

Корректировка предшествующего периода, образовавшаяся при расчете тарифов на 2023 год и переходящая на 2024 год, составляет со снижением НВВ – 2700,74 тыс. руб.

С целью соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей, а также с целью недопущения значительных колебаний уровня тарифа на услуги по передаче тепловой энергии, отпускаемую регулируемой организацией потребителям в будущих периодах регулирования, корректировка с целью учета фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, учтена специалистом Минтарифов ВО со снижением значений НВВ в сумме: на 2025 год – 838,90 тыс. руб.

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

на 2024 год - 45695,05 тыс. руб.;

на 2025 год - 46560,17 тыс. руб.;
на 2026 год - 48931,42 тыс. руб.;
на 2027 год – 50658,63 тыс. руб.

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

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

В соответствии с расчетом, проведенным согласно Методическим указаниям, для МКП "Воронежтеплосеть" определены на 2023-2027 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 округа город Воронеж МКП "Воронежтеплосеть" услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые МКП «Воронежтеплосеть» в долгосрочном периоде, составят:

- с 1 января 2024г. по 30 июня 2024г.- 262,41 руб. за 1Гкал (без НДС), на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31 декабря 2023г.;
- с 1 июля 2024г. по 31 декабря 2024г.- 257,82 руб. за 1Гкал (без НДС), с ростом в 98,25 % к тарифу, действующему по состоянию на 31 декабря 2023г.
- с 1 января 2025г. по 30 июня 2025г.- 257,82 руб. за 1Гкал (без НДС), на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31 декабря 2024г.;
- с 1 июля 2025г. по 31 декабря 2025г.- 278,30 руб. за 1Гкал (без НДС), с ростом в 107,94 % к тарифу, действующему по состоянию на 31 декабря 2024г.
- с 1 января 2026г. по 30 июня 2026г.- 278,30 руб. за 1Гкал (без НДС), на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31 декабря 2025г.;
- с 1 июля 2026г. по 31 декабря 2026г.- 280,48 руб. за 1Гкал (без НДС), с ростом в 100,78 % к тарифу, действующему по состоянию на 31 декабря 2025г.
- с 1 января 2027г. по 30 июня 2027г.- 280,48 руб. за 1Гкал (без НДС), на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31 декабря 2026г.;
- с 1 июля 2027г. по 31 декабря 2027г.- 302,85 руб. за 1Гкал (без НДС), с ростом в 107,98 % к тарифу, действующему по состоянию на 31 декабря 2026г.

7. Рекомендации

В целях обеспечения безубыточной деятельности организации в долгосрочном периоде, соблюдения норм действующего законодательства МКП "Воронежтеплосеть" 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 № 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: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Принято единогласно.

14. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Аннинского муниципального унитарного предприятия «Водоканал», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Аннинского городского поселения, Архангельского сельского поселения, Бродовского сельского поселения, Садовского сельского поселения Аннинского муниципального района Воронежской области, на период 2024-2028 годов

Выступили: Попова Н.И., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

На основании материалов, представленных Аннинским муниципальным унитарным предприятием «Водоканал» (далее - АМУП «Водоканал» (3601010030)) (вх. № № 55-10/2498 от 28.04.2023), приказом департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области (далее – Минтарифов ВО) от 05.05.2023 открыто дело № 199-Д об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для АМУП «Водоканал» (3601010030).

Состав экспертной группы:

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

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

Объект экспертизы: предложение АМУП «Водоканал» (3601010030) об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для потребителей Аннинского городского поселения, Архангельского сельского поселения, Бродовского сельского поселения, Садовского сельского поселения Аннинского муниципального района Воронежской области на срок с 01.01.2024 по 31.12.2028.

Результат экспертизы - экспертная оценка экономически обоснованного размера тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для АМУП «Водоканал» (3601010030).

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

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

При установлении тарифов эксперты руководствовались следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 07.12.2011№ 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013№ 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Методические указания);

- приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

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

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

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

- индекс цен на электрическую энергию (регулируемых тарифов и рыночных цен, для всех категорий потребителей, исключая население) на 2024 год – 1,091 %; на 2025 год – 1,06 %; на 2026 год – 1,05 %; на 2027 год – 1,03 %; на 2028 год – 1,03 %;

- индекс цен на покупку энергетических ресурсов (холодная вода, тепловая энергия, теплоноситель, топливо) на 2024 год – 1,072 %; на 2025 год – 1,042 %; на 2026 год – 1,04 %; на 2027 год – 1,04 %; на 2028 год – 1,04 %.

Справочная информация о деятельности организации

АМУП «Водоканал» (3601010030) осуществляет эксплуатацию централизованной системы и отдельных объектов коммунальной инфраструктуры, используемых в сфере холодного водоснабжения, Аннинского городского поселения, Архангельского сельского поселения, Бродовского сельского поселения, Садовского сельского поселения Аннинского муниципального района Воронежской области на основании предоставленных организацией копий правоустанавливающих документов, предусмотренных п. 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (договор о передаче муниципального имущества на праве хозяйственного ведения от 03.12.2009 г. № б/н, договор безвозмездного пользования недвижимым имуществом от 11.01.2010 №б/н, договор безвозмездного пользования недвижимым имуществом от 30.01.2013г №б/н, договор безвозмездного пользования недвижимым имуществом от 30.09.2013г. № б/н).

В соответствии с гл. 26.2. Налогового Кодекса Российской Федерации АМУП «Водоканал» (3601010030) применяется упрощенная система налогообложения. Согласно ст. 346.16 гл. 26.2, ч. 2 Налогового Кодекса РФ расходы на электроэнергию, материалы, другие работы и услуги, выполняемые сторонними организациями, подлежат включению в состав затрат с НДС.

Технологический процесс услуги холодного водоснабжения включает следующие стадии:

Подъем питьевой воды осуществляется из артезианских скважин глубинными насосами; транспортировка питьевой воды осуществляется по водопроводной сети, протяженность которой составляет 196,69 км. АМУП «Водоканал» осуществляет водоснабжение следующих поселений: Аннинского городского поселения, Архангельского сельского поселения, Бродовского сельского поселения, Садовского сельского поселения. Система водоснабжения Аннинского городского поселения включает в себя: артезианские скважины, водонапорные башни, насосную станцию второго подъема, насосную станцию третьего подъема. Дебит скважин - 16-25 куб.м. Система водоснабжения Архангельского сельского поселения включает в себя: артезианские скважины., водонапорные башни (Рожновского). Дебит скважин - 10 куб. м. Система водоснабжения Садовского сельского поселения включает в себя: артезианские скважины, водонапорные башни. Дебит скважин - 7 куб. м. Система водоснабжения Бродовского сельского поселения включает в себя:

артезианские скважины - 2 шт., водонапорные башни (Рожновского) - 1 шт. Дебит скважин - 6 куб. м.

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

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные АМУП «Водоканал» (3601010030), исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность исходной информации несут уполномоченные лица АМУП «Водоканал» (3601010030).

Достоверность представленных материалов АМУП «Водоканал» (3601010030) подтверждается подписью директора Поташова Игоря Борисовича.

2.Обоснование объемов полезного отпуска

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

Экспертами принят прогнозируемый объем полезного отпуска воды на регулируемый период в размере 727,47 тыс. м³ (в соответствии с приложением 1 к Методическим указаниям).

3. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат

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

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

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

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

3.1 Текущие расходы

3.1.1 Операционные расходы

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

Базовый уровень операционных расходов АМУП «Водоканал» (3601010030) на 2024 год, с использованием метода экономически обоснованных затрат, определен экспертами Минтарифов ВО в сумме 23867,04 тыс. руб.

Операционные расходы на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями, исходя из базового уровня операционных расходов, индекса эффективности операционных расходов 1%, с применением значений индекса потребительских цен на основании Прогноза (соответственно на 2024 год – 1,072%, на 2025 год – 1,042%, на 2026 год – 1,04%, на 2027 год – 1,04%, на 2028 год – 1,04%), индекса изменения количества активов - 100%.

На основании изложенного, операционные расходы на 2025 год определены в размере 24620,76 тыс. руб., на 2026 год – 25349,53 тыс. руб., на 2027 год – 26099,88 тыс. руб., на 2028 год – 26872,44 тыс. руб.

Производственные расходы

Предложение АМУП «Водоканал» (3601010030) по статье - расходы на приобретение сырья и материалов составляет 1875,69 тыс. руб., в т.ч. реагенты - 17,14 тыс. руб.; ГСМ - 1858,55 тыс. руб.,

В соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 экспертами частично отклонены расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение ввиду отсутствия достаточного экономического обоснования.

Экспертами запланированы расходы на приобретение сырья и материалов в размере 1102,80 тыс. руб., в т.ч. ГСМ - 1102,80 тыс. руб.

Расходы на приобретение реагентов в сумме 11,52 тыс. руб. запланированы экспертами в неподконтрольных расходах.

Предложение АМУП «Водоканал» (3601010030) по статье - расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала составляет 14532,21 тыс. руб., в том числе фонд оплаты труда - 11161,45 тыс. руб., отчисления на социальные нужды - 3370,76 тыс. руб. Среднесписочная численность основного производственного персонала - 44,00 ед., среднемесячная з/плата составит 21139,11 руб.

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

Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала экспертами запланированы в размере 9591,26 тыс. руб., в том числе фонд оплаты труда - 7366,56 тыс. руб., отчисления на социальные нужды - 2224,70 тыс. руб. Среднесписочная численность основного производственного персонала принята в количестве 29,04 ед., среднемесячная з/плата составит 21139,11 руб.

Предложение АМУП «Водоканал» (3601010030) по статье - общехозяйственные расходы составляет 2452,56 тыс. руб., в т.ч. фонд оплаты цехового персонала - 1368,10 тыс. руб., отчисления на социальные нужды - 413,17 тыс. руб. (среднесписочная численность цехового персонала - 3,00 ед., среднемесячная з/плата 38002,78 руб.).

В соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 экспертами частично отклонены общехозяйственные расходы ввиду отсутствия достаточного экономического обоснования.

Общехозяйственные расходы учтены экспертами на уровне фактических расходов согласно индексам Прогноза в размере 2444,22 тыс. руб., в т.ч. фонд оплаты труда цехового персонала - 1368,10 тыс. руб., отчисления на социальные нужды - 413,16 тыс. руб. (среднесписочная численность цехового персонала - 3,00 ед., среднемесячная з/плата 38002,64 руб.).

Предложение АМУП «Водоканал» (3601010030) по статье - прочие цеховые расходы составляет 671,29 тыс. руб.

В соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 экспертами частично отклонены прочие цеховые расходы ввиду отсутствия достаточного экономического обоснования.

Прочие цеховые расходы учтены экспертами в размере 662,96 тыс. руб.

Иные затраты по статье - производственные расходы АМУП «Водоканал» (3601010030) не заявлены

Предложение АМУП «Водоканал» (3601010030) по статье - расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей составляет 578,00 тыс. руб.

Расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей запланированы в размере 578,00 тыс. руб.

Предложение АМУП «Водоканал» (3601010030) по статье - расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод составляет 1248,00 тыс. руб.

Расходы на осуществление производственного контроля качества воды экспертами запланированы в размере 1248,00 тыс. руб.

Иные затраты по статье - прочие производственные расходы АМУП «Водоканал» (3601010030) не заявлены.

Ремонтные расходы

Предложение АМУП «Водоканал» (3601010030) по статье - ремонтные расходы составляет 7400,05 тыс. руб., в том числе расходы на мероприятия по текущему ремонту централизованных систем водоснабжения в размере – 7400,05 тыс. руб.

В соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 экспертами частично отклонены ремонтные расходы ввиду отсутствия достаточного экономического обоснования.

Экспертами запланированы ремонтные расходы в размере 4025,00 тыс. руб., в том числе расходы на мероприятия по текущему ремонту централизованных систем водоснабжения в размере – 4025,00 тыс. руб.

Административные расход.

Предложение АМУП «Водоканал» (3601010030) по статье - административные расходы составляет на 2024 год 4918,63 тыс. руб.

Административные расходы в составе необходимой валовой выручки на 2024 год приняты экспертами Минтарифов ВО в размере 4877,76 тыс. руб.

Предложение АМУП «Водоканал» по статье - расходы на оплату труда административного персонала составляет 3387,53 тыс. руб., налоги и сборы с фонда оплаты труда в размере 1023,03 тыс. руб. Численность административного персонала – 6,59 ед., среднемесячная з/плата составит 42836,75 руб.

Экспертами запланированы расходы на оплату труда административного персонала в размере 3387,53 тыс. руб., налоги и сборы с фонда оплаты труда в размере 1023,03 тыс. руб. Численность административного персонала – 6,59 ед., среднемесячная з/плата составит 42836,75 руб.

Предложение АМУП «Водоканал» (3601010030) по статье - расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями. -103,13 тыс. руб., в том числе услуги связи и интернет – 42,71 тыс. руб., услуги по вневедомственной охране объектов и территорий 60,42 тыс. руб.

Расходы на уплату оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями запланированы экспертами в размере 103,13 тыс. руб., в том числе услуги связи и интернет – 42,71 тыс. руб., услуги по вневедомственной охране объектов и территорий – 60,42 тыс. руб.

Предложение АМУП «Водоканал» (3601010030) по статье - прочие административные расходы составляет 398,94 тыс. руб.

В соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 экспертами частично отклонены прочие административные расходы ввиду отсутствия достаточного экономического обоснования.

Прочие административные расходы учтены экспертами в размере 358,07 тыс. руб.

Иные затраты по статье - административные расходы АМУП «Водоканал» (3601010030) не заявлены.

3.1.2 Расходы на электрическую энергию

Предложение АМУП «Водоканал» (3601010030) по статье - расходы на электрическую энергию составляет на 2024 год – 8889,35 тыс. руб., на 2025 год – 9248,66 тыс. руб., на 2026 год – 9622,33 тыс. руб., на 2027 год – 10005,32 тыс. руб., на 2028 год – 10409,12 тыс. руб. (объем энергии - 931,25 тыс.кВт, тариф на энергию - 9,55 руб/кВт.)

При определении расходов на приобретение электрической энергии учтено значение долгосрочного параметра регулирования тарифов - удельный расход электрической энергии в размере 1,15 кВт-ч/куб.м.

Расходы на долгосрочный период регулирования определены экспертами исходя из фактической стоимости электроэнергии в представленных счетах-фактурах, с учетом индексов Прогноза. Объём электропотребления составит 931,25 тыс. кВт. ч.

Расходы на электроэнергию на 2024 год определены в размере 9144,47 тыс. руб., на 2025 год – в размере 9693,14 тыс. руб., на 2026 год – в размере 10177,79 тыс. руб., на 2027 год – в размере 10483,13 тыс. руб., на 2028 год – в размере 10797,62 тыс. руб.

3.1.3 Неподконтрольные расходы

Предложение АМУП «Водоканал» (3601010030) по статье расходов - неподконтрольные расходы составляет на 2024 год – 2862,76 тыс. руб., на 2025 год – 3146,70 тыс. руб., на 2026 год – 3270,29 тыс. руб., на 2027 год – 3399,06 тыс. руб., на 2028 год – 3532,68 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы в составе необходимой валовой выручки на 2024 год приняты экспертами Минтарифов ВО в размере 1859,11 тыс. руб., на 2025 год – 1994,31 тыс. руб., на 2026 год – 2053,34 тыс. руб., на 2027 год – 2119,66 тыс. руб., на 2028 год – 2217,46 тыс. руб.

Расходы на химические реагенты тыс. руб. запланированы экспертами исходя из экономически обоснованных затрат, сложившихся в отчетном периоде: на 2025 год – 11,52 тыс. руб., на 2026 год – 11,52 тыс. руб., на 2027 год – 11,52 тыс. руб., на 2028 год – 11,52 тыс. руб.

Налоги и сборы.

Предложение АМУП «Водоканал» (3601010030) по статье - расходы на уплату водного налога составляет: на 2024 год – 407,51 тыс. руб., на 2025 год – 595,55 тыс. руб., на 2026 год – 619,41 тыс. руб., на 2027 год – 644,46 тыс. руб., на 2028 год – 670,20 тыс. руб.

В соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 экспертами частично отклонены расходы на уплату водного налога ввиду отсутствия достаточного экономического обоснования.

В соответствии с главой 25.2 Налогового кодекса РФ экспертами запланированы расходы на уплату водного налога: на 2024 год – 375,58 тыс. руб., на 2025 год – 431,72 тыс. руб., на 2026 год – 449,01 тыс. руб., на 2027 год – 467,22 тыс. руб., на 2028 год – 485,87 тыс. руб.

Предложение АМУП «Водоканал» (3601010030) по статье - расходы на уплату транспортного налога составляет: на 2024 год – 57,75 тыс. руб., на 2025 год – 57,75 тыс. руб., на 2026 год – 57,75 тыс. руб., на 2027 год – 57,75 тыс. руб., на 2028 год – 57,75 тыс. руб.

В соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 экспертами частично отклонены расходы на уплату транспортного налога ввиду отсутствия достаточного экономического обоснования.

В соответствии с главой 28 Налогового кодекса РФ экспертами запланированы расходы на уплату транспортного налога: на 2024 год – 39,18 тыс. руб., на 2025 год – 39,18 тыс. руб., на 2026 год – 39,18 тыс. руб., на 2027 год – 39,18 тыс. руб., на 2028 год – 39,18 тыс. руб.

Предложение АМУП «Водоканал» (3601010030) по статье - расходы на уплату прочих налогов и сборов составляет: на 2024 год – 2397,50 тыс. руб., на 2025 год – 2493,40 тыс. руб., на 2026 год – 2593,13 тыс. руб., на 2027 год – 2696,85 тыс. руб., на 2028 год – 2804,73 тыс. руб.

В соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 экспертами частично отклонены расходы на уплату прочих налогов и сборов ввиду отсутствия достаточного экономического обоснования.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения. В соответствии со статьями 346.11, 346.12 части II Налогового кодекса Российской Федерации экспертами запланирован налог при применении УСН: на 2024 год – в размере 1432,83 тыс. руб., на 2025 год – в размере 1511,89 тыс. руб., на 2026 год – в размере 1553,63 тыс. руб., на 2027 год – в размере 1601,74 тыс. руб., на 2028 год – в размере 1680,89 тыс. руб.

Иные затраты по статье - налоги и сборы АМУП «Водоканал» (3601010030) не заявлены.

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

Расходы на арендную и концессионную плату, лизинговые платежи (без учета арендной платы за землю) АМУП «Водоканал» (3601010030) не заявлены.

3.2 Амортизация

Расходы на амортизацию АМУП «Водоканал» (3601010030) не заявлены.

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

Нормативная прибыль не заявлена.

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

Экспертами произведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли АМУП «Водоканал» (3601010030).

№ п/п	Показатель	2024 год	2025 год	Отклонение к предыдущему периоду (к 2024 году), %	2026 год	Отклонение к предыдущему периоду (к 2025 году), %	2027 год	Отклонение к предыдущему периоду (к 2026 году), %	2028 год	Отклонение к предыдущему периоду (к 2027 году), %
1	Полезный отпуск воды, тыс. м. куб.	727,47	727,47	100,00	727,47	100,00	727,47	100,00	727,47	100,00
2	Текущие расходы, тыс. руб.	34870,62	36308,21	104,12	37580,66	103,50	38702,67	102,99	39887,52	103,06
3	Амортизация, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Нормативная прибыль, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	34870,62	36833,21	105,63	37630,66	102,17	38452,67	102,18	39562,52	102,89
7	Тариф на водоснабжение	47,93	50,63	105,63	51,73	102,17	52,86	102,18	54,38	102,88

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

Расчет тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) выполнен в соответствии с разделом VII Методических указаний по форме приложения 7 к Методическим указаниям.

В материалах представленных АМУП «Водоканал» (3601010030) отсутствуют экономически обоснованные расходы (недополученные доходы), подлежащие включению в необходимую валовую выручку.

Общая сумма финансовых потребностей, АМУП «Водоканал» (3601010030) на реализацию производственной программы в сфере водоотведения определена в размере:

на 2024 год - 34870,62 тыс. руб.;

на 2025 год - 36833,21 тыс. руб.;

на 2026 год - 37630,66 тыс. руб.;

на 2027 год - 38452,67 тыс. руб.;

на 2028 год - 39562,52 тыс. руб.

Выводы:

1. По результатам экспертной оценки предлагается утвердить:

1.1. показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для АМУП «Водоканал» (3601010030) на период с 01.01.2024 по 31.12.2028, приведенными в таблице:

Показатели качества воды	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
	Доля проб питьевой воды, в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год , ед./км/год	-
Показатели эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	9,99
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, кВт*ч/м³.	-
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды, кВт*ч/м³.	1,15

1.2. производственную программу в сфере холодного водоснабжения, для АМУП «Водоканал» (3601010030) на период с 01.01.2024 по 31.12.2028, утвердить с показателями, приведенными в таблице:

№ п/п	Наименование	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Поднято воды, всего (тыс. м³)	808,17	808,17	808,17	808,17	808,17
2.	Потребление на собственные нужды (тыс. м³)	-	-	-	-	-

3.	Получено воды со стороны (тыс. м³)	-	-	-	-	-
4.	Подано воды в сеть (тыс. м³)	808,17	808,17	808,17	808,17	808,17
5.	Потери воды в сети (тыс. м³)	80,70	80,70	80,70	80,70	80,70
6.	Объем отпуска абонентам (тыс. м³), в том числе:	727,47	727,47	727,47	727,47	727,47
6.1	другим организациям, осуществляющим водоснабжение (тыс. м³)	-	-	-	-	-
6.2	население (тыс. м³)	495,20	495,20	495,20	495,20	495,20
6.3	бюджетные потребители (тыс. м³)	73,27	73,27	73,27	73,27	73,27
6.4	прочие потребители (тыс. м³)	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00
6.8	собственные нужды предприятия (не связанные с регулируемым видом деятельности) (тыс. м³)	-	-	-	-	-

1.3 Долгосрочные параметры регулирования:

Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	23867,04
Индекс эффективности операционных расходов, %	1
Уровень потерь воды в централизованных системах водоснабжения, %	9,99
Удельный расход электрической энергии, кВт*ч/м³.	1,15
Нормативный уровень прибыли (для которым права владения и (или) пользования централизованными системами горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельными объектами таких систем, находящимися в государственной или муниципальной собственности, переданы по договорам аренды таких систем и (или) объектов или по концессионным соглашениям, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 года)	-

2. К утверждению предлагаются следующие тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для АМУП «Водоканал» (3601010030) для потребителей в границах Аннинского городского поселения, Архангельского сельского поселения, Бродовского сельского поселения, Садовского сельского поселения Аннинского муниципального района Воронежской области с календарной разбивкой:

Период	руб. за 1 куб. м	для населения, руб. за 1 куб. м	Рост тарифа, %
с 01.01.2024 по 30.06.2024	45,76	45,76	на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2023
с 01.07.2024 по 31.12.2024	50,11	50,11	с ростом на 109,51 % от тарифа, предлагаемому к установлению с 01.01.2024 по 30.06.2024
с 01.01.2025 по 30.06.2025	50,11	50,11	на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2024
с 01.07.2025 по 31.12.2025	51,15	51,15	с ростом на 102,08 % от тарифа, предлагаемому к установлению с 01.01.2025 по 30.06.2025
с 01.01.2026 по 30.06.2026	51,15	51,15	на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2025
с 01.07.2026 по 31.12.2026	52,31	52,31	с ростом на 102,27 % от тарифа, предлагаемому к установлению с 01.01.2026 по 30.06.2026
с 01.01.2027 по	52,31	52,31	на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2026

30.06.2027			
с 01.07.2027 по 31.12.2027	53,41	53,41	с ростом на 102,10 % от тарифа, предлагаемому к установлению с 01.01.2027 по 30.06.2027
с 01.01.2028 по 30.06.2028	53,41	53,41	на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2027
с 01.07.2028 по 31.12.2028	55,36	55,36	с ростом на 103,65 % от тарифа, предлагаемому к установлению с 01.01.2028 по 30.06.2028

3. АМУП «Водоканал» (3601010030) необходимо:

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

4. АМУП «Водоканал» (3601010030) рекомендовать:

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

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

Решение:

Принято единогласно.

15. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 17.12.2020 № 57/11 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Аннинского муниципального унитарного предприятия «Водоканал», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Верхнетойденского сельского поселения Аннинского муниципального района Воронежской области, на период 2021-2025 годов»

Выступили: Попова Н.И., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Раздел 1. Сведения о регулируемой организации

Полное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ	Аннинское муниципальное унитарное предприятие «Водоканал»

Сокращенное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ		АМУП «Водоканал» (3601010030)
Наименование (описание) обособленного подразделения		отсутствует
ОГРН		1083601000482
Код по ОКПО		87966808
Организационно-правовая форма		Муниципальные унитарные предприятия
Юридический адрес		396254, Воронежская область, Аннинский район п.г.т. Анна, ул. Дубравная, 90
Фактический адрес		396254, Воронежская область, Аннинский район п.г.т. Анна, ул. Дубравная, 90
Телефон организации		+7(473)462-21-07
e-mail		a№№a_vodoka№al@ail.ru
Фамилия Имя Отчество руководителя		Поташов Игорь Борисович
Должность руководителя		Директор
Официальный сайт регулируемой организации в сети «Интернет»		a№№a_vodoka№al@ail.ru
Государственное и (или) муниципальное участие в юридическом лице	Наличие	да
	Сведения о доле, %	100
	Преобладающий тип собственности в юридическом лице	муниципальная собственность
Наличие нерегулируемых (других регулируемых, кроме холодного водоснабжения / водоотведения) видов деятельности		да
Наличие раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности в сфере холодного водоснабжения / водоотведения		да
Плательщик НДС		нет
Является ли организация подведомственной Министерства Обороны РФ		нет
Является ли деятельность в сфере холодного водоснабжения / водоотведения профильным видом		да
Вид(-ы) деятельности организации		Холодное водоснабжение
Наличие статуса гарантирующей организации (ГО)		да
Документ, подтверждающий статус ГО		Постановление №68 от 01.01.2017г об определении гарантирующего поставщика холодного водоснабжения на территории Верхнетойденского сельского поселения Аннинского муниципального района Воронежской области

Данные об ответственном исполнителе от организации

Фамилия Имя Отчество	Порофиева Марина Владимировна
Должность	экономист

Контактный телефон	84734670232
e-mail	a№№a_vodoka№al@ail.ru

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

1. Гражданский кодекс Российской Федерации;
2. Налоговый кодекс Российской Федерации;
3. Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
4. Федеральный закон от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции»;
5. Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
6. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
7. Постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
8. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
9. Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э;
10. Регламент установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э;
11. Приказ Минстроя России от 25.12.2014 № 22/пр «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системы классификации таких затрат»;
12. Приказ Минстроя России от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей»;
13. Приказ Минстроя России от 23.03.2020 №154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства»;
14. Постановлением правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о министерстве тарифного регулирования Воронежской области»;
15. Иные нормативные правовые акты Российской Федерации.

Реквизиты решения, которым установлены действующие тарифы	Наименование		Приказ ДГРТ ВО
	Вид		
	Номер		57/11
	Дата принятия		17.12.2020
	URL-ссылка на решение		
Заявление организации	Дата регистрации		28.04.2023
	Номер входящий		№55-10/2372
	Период регулирования, предложенный организацией		2024-2025
	Метод регулирования, предложенный организацией		метод индексации
	Величина тарифа, предложенная организацией	с 01.01.2024	97,15
		с 01.07.2024	100,04
		с 01.01.2025	100,04
		с 01.07.2025	105,31
	URL-ссылка на решение		
Решение об открытии дела об установлении тарифов	Дата		05.05.2023
	Номер		№ 196-Д
	Фамилия Имя Отчество		Попова Н.И.

	уполномоченного по делу	
	Должность уполномоченного по делу	Заместитель начальника отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта
	Контактный телефон уполномоченного по делу	212-68-85
	Выбранный метод регулирования	Индексации установленных тарифов
	Период регулирования	2024-2025
	URL-ссылка приказ об открытии дела	

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

Муниципальный район		Аннинский муниципальный район
Муниципальное образование		Верхнетойденское сельское поселение
ОКТМО		20602000
Дополнительные признаки дифференциации тарифов		отсутствуют
Число жителей, которым оказываются услуги, чел.		230
Перепродажа		нет
Утверждаемый тариф		питьевую воду (питьевое водоснабжение)
Утверждены ли показатели надежности и энергетической эффективности объектов коммунальной инфраструктуры		да
Метод установления тарифа		Индексации установленных тарифов
Справочно: срок действия тарифов	Количество лет	5
	Дата начала.	01.01.2021
	Дата окончания.	31.12.2025
Оказание услуг в течение 2024 года (все потребители, включая собственные нужды)	январь	3,65
	февраль	3,65
	март	3,65
	апрель	3,65
	май	3,65
	июнь	3,65
	июль	3,65
	август	3,65
	сентябрь	3,65
	октябрь	3,65
	ноябрь	3,65
	декабрь	3,65
Наличие программы комплексного развития		нет
Реквизиты решения	Наименование	
	Вид	
	Номер	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на решение	
Наличие схемы холодного водоснабжения		да
Реквизиты решения	Наименование	Решение
	Вид	
	Номер	111
	Дата принятия	02.05.2017
	URL-ссылка на решение	
Наличие закона субъекта по льготным тарифам		нет
	Наименование	
	Вид	
	Номер	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на решение	

Раздел 4. Перечень утверждённых инвестиционных программ

Муниципальный район	Аннинский муниципальный район
Муниципальное образование	Верхнетойденское сельское поселение
Инвестиционная программа	нет
ОКТМО	20602000

Раздел 5. Перечень заключённых концессионных соглашений

Муниципальный район	Аннинский муниципальный район
Муниципальное образование	Верхнетойденское сельское поселение
Концессионное соглашение	нет
ОКТМО	20602000

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

Раздел 6. Сведения о составе имущества, копии правоустанавливающих документов

АМУП «Водоканал» (3601010030) осуществляет эксплуатацию централизованной системы и отдельных объектов коммунальной инфраструктуры, используемых в сфере холодного водоснабжения, на основании предоставленных организацией копий правоустанавливающих документов, предусмотренных п. 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (договор аренды имущества от 31.08.2017 №1).

Краткое описание технологического процесса

Источниками водоснабжения являются две артезианские скважины (1 рабочая, 1 резервная) производительностью 15м3/ч. Артезианская вода поступает в блок модуль по напорному трубопроводу. На входе в систему водоочистки установлен водомерный узел, оснащенный мешочным фильтром, на котором осаживаются крупные загрязняющие частицы и импульсивным счетчиком холодной воды с ценой импульса 100 л/импульс. Далее вода поступает на блок обратноосмотической очистки воды. Очищенная от солей и загрязнения вода поступает в пластиковые накопительные резервуары, соединенные между собой. Общий объем резервуаров составляет 30 м3. Резервуары оснащены системой защиты от перелива и дыхательными клапанами. Станцией второго подъема, состоящей из двух насосов и шкафа управления, вода подается на Водонапорные башни, а далее до потребителя. Протяженность водопроводных сетей составляет 7314 м по улицам Подлесная, Ленина, Дрожжина, Акимушкина, Гагарина, в с. Верхняя Тойда Аннинского района.

Раздел 7. Баланс водоснабжения

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

Экспертами принят прогнозируемый объем полезного отпуска на 2024-2025 годы в размере 29,886 тыс. куб.м.

Подробный баланс водоснабжения представлен в Приложении 1.

Раздел 8. Расходы на электрическую энергию

Фактические расходы на электроэнергию за 2022 год составили 40,29 тыс. руб. Фактический удельный расход электрической энергии- 0,97 кВт-ч/куб.м. Фактическая цена электроэнергии составила 9,86 руб. / кВт-ч.

Плановые расходы на электроэнергию на 2024 год определены в размере 386,04 тыс. руб. Удельный расход электрической энергии определен в размере 0,93 кВт-ч/куб.м. Стоимость покупки единицы энергетических ресурсов принята экспертами на уровне 9,44 руб./кВт-ч с учетом индексов роста цен на электроэнергию, установленных на очередной расчетный период регулирования цен (тарифов) и индексов изменения цен, определенных в Прогнозе.

Подробный расчет затрат на электроэнергию приведен в Приложении 2.

Раздел 9. Расчет тарифа методом индексации

9.1. Система налогообложения

В соответствии с гл. 26.2. Налогового Кодекса Российской Федерации АМУП «Водоканал» (3601010030) применяется упрощенная система налогообложения. Согласно статье 346.16 гл. 26.2, ч. 2 Налогового Кодекса РФ расходы на электроэнергию, материалы, другие работы и услуги, выполняемые сторонними организациями, подлежат включению в состав затрат с НДС.

9.2. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат

При установлении долгосрочных тарифов методом индексации, необходимая валовая выручка (НВВ) АМУП «Водоканал» (3601010030) была определена на основе долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются:

- базовый уровень операционных расходов – 1934,98 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов - 1 %;
- показатели энергосбережения и энергетической эффективности (уровень потерь воды - 10,00 %, удельный расход электрической энергии - 0,93 кВт-ч/куб.м).

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

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

При корректировке тарифов экспертами учтены показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2026 года (далее Прогноз):

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

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

Текущие расходы

Операционные расходы

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

На основании изложенного, скорректированные операционные расходы для АМУП «Водоканал» (3601010030) на 2024 год определены в размере 2225,19 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы

Плановые неподконтрольные расходы АМУП «Водоканал» (3601010030) в составе необходимой валовой выручки на 2024 год приняты экспертами Минтарифов ВО в размере 20,07 тыс. руб., в том числе:

-расходы на уплату водного налога скорректированы и определены на 2024 год в размере 1,61 тыс. руб.;

-расходы на уплату прочих налогов и сборов (при применении УСН) скорректированы и определены на 2024 год в размере 18,46 тыс. руб.

Расшифровка неподконтрольных расходов на весь период регулирования приведена в Приложении 3.

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

АМУП «Водоканал» определено гарантирующей организацией для централизованной системы холодного водоснабжения Аннинского муниципального района (Верхнетойденское сельское поселение), Постановление №68 от 01.11.2017г об определении гарантирующего поставщика холодного водоснабжения на территории

Верхнетойденского сельского поселения Аннинского муниципального района Воронежской области.

Согласно п. 47 (1) Основ ценообразования, при определении необходимой валовой выручки гарантирующей организации учитывается расчетная предпринимательская прибыль в размере 5% скорректированных текущих расходов, за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Согласно п. 47 (1) Основ ценообразования, при определении необходимой валовой выручки гарантирующей организации учитывается расчетная предпринимательская прибыль в размере 5% скорректированных текущих расходов, за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

В соответствии с п. 47(2) Основ ценообразования, при установлении (корректировке) тарифов в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2022 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации не устанавливается для регулируемой организации:

- являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием, некоммерческой организацией.

В результате сглаживания расходов необходимая валовая выручка на 2024 год составила 2581,30 тыс. руб.

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

Выводы:

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

Срок действия тарифов	рублей за 1 куб. м	для населения, рублей за 1 куб. м	рост тарифа, %
с 01.01.2024 по 30.06.2024	82,64	82,64	на уровне тарифа, действующего с 01.07.2023 по 31.12.2023
с 01.07.2024 по 31.12.2024	90,10	90,10	с ростом на 109,03% к тарифу, предлагаемому к установлению с 01.01.2024 по 30.06.2024
с 01.01.2025 по 30.06.2025	90,10	90,10	на уровне тарифа, действующего с 01.07.2024 по 31.12.2024
с 01.07.2025 по 31.12.2025	95,65	95,65	с ростом на 106,16% к тарифу, предлагаемому к установлению с 01.01.2025 по 30.06.2025

2. АМУП «Водоканал» (3601010030) необходимо:

- вести раздельный учет расходов и доходов, объемов поданной воды по регулируемому виду деятельности в сфере водоснабжения в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, порядком ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой классификации таких затрат, утвержденным приказом Минстроя России от 29.07.2022 № 623/пр.;

- обеспечивать исполнение Стандартов раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 26.01.2023 № 108;

- обеспечивать представление отчетности в Федеральной Государственной Информационной Системе «ЕИАС» ФАС России;

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

3. АМУП «Водоканал» (3601010030) рекомендовать:

- не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении регулируемой деятельности;

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

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

Решение:

Принято единогласно.

16. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 25.11.2021 № 62/3 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Аннинского муниципального унитарного предприятия «Водоканал», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Нащекинского сельского поселения (село Нащекино) Аннинского муниципального района Воронежской области, на период 2022-2026 годов»

Выступили: Попова Н.И., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Раздел 1. Сведения о регулируемой организации

Полное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ		Аннинское муниципальное унитарное предприятие «Водоканал»
Сокращенное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ		АМУП «Водоканал» (3601010030)
Наименование (описание) обособленного подразделения		отсутствует
ОГРН		1083601000482
Код по ОКПО		87966808
Организационно-правовая форма		Муниципальные унитарные предприятия
Юридический адрес		396254, Воронежская область, Аннинский район п.г.т. Анна, ул. Дубравная, 90
Фактический адрес		396254, Воронежская область, Аннинский район п.г.т. Анна, ул. Дубравная, 90
Телефон организации		+7(473)462-21-07
e-mail		a№№a_vodoka№al@ail.ru
Фамилия Имя Отчество руководителя		Поташов Игорь Борисович
Должность руководителя		Директор
Официальный сайт регулируемой организации в сети «Интернет»		a№№a_vodoka№al@ail.ru
Государственное и (или) муниципальное участие в юридическом лице	Наличие	да
	Сведения о доле, %	100
	Преобладающий тип собственности в юридическом лице	муниципальная собственность

Наличие нерегулируемых (других регулируемых, кроме холодного водоснабжения / водоотведения) видов деятельности	да
Наличие раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности в сфере холодного водоснабжения / водоотведения	да
Плательщик НДС	нет
Является ли организация подведомственной Министерства Обороны РФ	нет
Является ли деятельность в сфере холодного водоснабжения / водоотведения профильным видом	да
Вид(-ы) деятельности организации	Холодное водоснабжение
Наличие статуса гарантирующей организации (ГО)	да
Документ, подтверждающий статус ГО	Постановление №14 от 03.03.2017г.

Данные об ответственном исполнителе от организации

Фамилия Имя Отчество	Порофиева Марина Владимировна
Должность	экономист
Контактный телефон	84734670232
e-mail	a№№a_vodoka№al@ail.ru

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

1. Гражданский кодекс Российской Федерации;
2. Налоговый кодекс Российской Федерации;
3. Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
4. Федеральный закон от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции»;
5. Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
6. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
7. Постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
8. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;
9. Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э;
10. Регламент установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э;
11. Приказ Минстроя России от 25.12.2014 № 22/пр «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системы классификации таких затрат»;
12. Приказ Минстроя России от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей»;
13. Приказ Минстроя России от 23.03.2020 №154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства»;

14. Постановлением правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о министерстве тарифного регулирования Воронежской области»;
15. Иные нормативные правовые акты Российской Федерации.

Реквизиты решения, которым установлены действующие тарифы	Наименование		Приказ ДГРТ ВО
	Вид		
	Номер		62/3
	Дата принятия		25.11.2021
	URL-ссылка на решение		
Заявление организации	Дата регистрации		28.04.2023
	Номер входящий		№55-10/2482
	Период регулирования, предложенный организацией		2024-2026
	Метод регулирования, предложенный организацией		метод индексации
	Величина тарифа, предложенная организацией	с 01.01.2024	129,51
		с 01.07.2024	135,78
		с 01.01.2025	135,78
		с 01.07.2025	139,82
		с 01.01.2026	139,82
		с 01.07.2026	146,51
	URL-ссылка на решение		
Решение об открытии дела об установлении тарифов	Дата		03.05.2023
	Номер		№ 75-Д
	Фамилия Имя Отчество уполномоченного по делу		Попова Н.И.
	Должность уполномоченного по делу		Заместитель начальника отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта
	Контактный телефон уполномоченного по делу		212-68-85
	Выбранный метод регулирования		Индексации установленных тарифов
	Период регулирования		2024-2026
	URL-ссылка приказ об открытии дела		

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

Муниципальный район		Аннинский муниципальный район
Муниципальное образование		Нащекинское сельское поселение
ОКТМО		20602000
Дополнительные признаки дифференциации тарифов		отсутствуют
Число жителей, которым оказываются услуги, чел.		200
Перепродажа		нет
Вид воды		
Утверждаемый тариф		питьевую воду (питьевое водоснабжение)
Утверждены ли показатели надежности и энергетической эффективности объектов коммунальной инфраструктуры		да
Метод установления тарифа		Индексации установленных тарифов
Справочно: срок действия тарифов	Количество лет	5
	Дата начала.	01.01.2022
	Дата окончания.	31.12.2026
Оказание услуг в течение 2024 года (все потребители, включая собственные нужды)	январь	1,02
	февраль	1,02
	март	1,02
	апрель	1,02
	май	1,02
	июнь	1,02
	июль	1,02
	август	1,02
	сентябрь	1,02
	октябрь	1,02
	ноябрь	1,02
	декабрь	1,02
Наличие программы комплексного развития		нет
Реквизиты решения	Наименование	

	Вид	
	Номер	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на решение	
Наличие схемы холодного водоснабжения		да
Реквизиты решения	Наименование	Решение
	Вид	
	Номер	118
	Дата принятия	11.05.2017
	URL-ссылка на решение	
Наличие закона субъекта по льготным тарифам		нет
	Наименование	
	Вид	
	Номер	
	Дата принятия	
	URL-ссылка на решение	

Раздел 4. Перечень утверждённых инвестиционных программ

Муниципальный район	Аннинский муниципальный район
Муниципальное образование	Нащекинское сельское поселение
Инвестиционная программа	нет
ОКТМО	20602000

Раздел 5. Перечень заключённых концессионных соглашений

Муниципальный район	Аннинский муниципальный район
Муниципальное образование	Нащекинское сельское поселение
Концессионное соглашение	нет
ОКТМО	20602000

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

Раздел 6. Сведения о составе имущества, копии правоустанавливающих документов

АМУП «Водоканал» (3601010030) осуществляет эксплуатацию централизованной системы и отдельных объектов коммунальной инфраструктуры, используемых в сфере холодного водоснабжения, на основании предоставленных организацией копий правоустанавливающих документов, предусмотренных п. 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (договор аренды от 23.11.2017 №б/н).

Краткое описание технологического процесса

Источником водоснабжения села Нащекино (улицы Набережная, Заречная, Дорожная, Школьная, Юбилейная) является артезианская скважина (1 рабочая, 2 в резерве), производительность которой составляет 15 куб. м/ч. Вода из скважины характеризуется повышенной жесткостью и повышенным содержанием марганца, поэтому из скважины она для очистки подземных вод поступает в блочно-модульную водоподготовительную установку. Технологические стоки, образующиеся от промывки фильтров водоподготовительной установки, отводятся в емкость сбора промывочной воды объемом 20м2. Далее стоки вывозятся на очистные сооружения в пгт Анна, а очищенная вода потребителям. Общая протяженность водопровода составляет 3016м.

Раздел 7. Баланс водоснабжения

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

Экспертами принят прогнозируемый объем полезного отпуска на 2024-2026 годы в размере 10,987 тыс. куб.м.

Подробный баланс водоснабжения представлен в Приложении 1.

Раздел 8. Расходы на электрическую энергию

Фактические расходы на электроэнергию за 2022 год отсутствуют.

Плановые расходы на электроэнергию на 2024 год определены в размере 60,30 тыс. руб. Удельный расход электрической энергии определен в размере 0,42 кВт-ч/куб.м. Стоимость покупки единицы энергетических ресурсов принята экспертами на уровне 11,76 руб./кВт-ч с учетом индексов роста цен на электроэнергию, установленных на очередной расчетный период регулирования цен (тарифов) и индексов изменения цен, определенных в Прогнозе.

Подробный расчет затрат на электроэнергию приведен в Приложении 2.

Раздел 9. Расчет тарифа методом индексации

9.1. Система налогообложения

В соответствии с гл. 26.2. Налогового Кодекса Российской Федерации АМУП «Водоканал» (3601010030) применяется упрощенная система налогообложения. Согласно статье 346.16 гл. 26.2, ч. 2 Налогового Кодекса РФ расходы на электроэнергию, материалы, другие работы и услуги, выполняемые сторонними организациями, подлежат включению в состав затрат с НДС.

9.2. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат

При установлении долгосрочных тарифов методом индексации, необходимая валовая выручка (НВВ) АМУП «Водоканал» (3601010030) была определена на основе долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются:

- базовый уровень операционных расходов - 536,34 тыс. руб.;
- индекс эффективности операционных расходов - 1 %;
- показатели энергосбережения и энергетической эффективности (уровень потерь воды - 10,00 %, удельный расход электрической энергии - 0,42 кВт-ч/куб.м).

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

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

При корректировке тарифов экспертами учтены показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2026 года (далее Прогноз):

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

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

Текущие расходы

Операционные расходы

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

На основании изложенного, скорректированные операционные расходы для АМУП «Водоканал» (3601010030) на 2024 год определены в размере 597,33 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы

Плановые неподконтрольные расходы АМУП «Водоканал» (3601010030) в составе необходимой валовой выручки на 2024 год приняты экспертами Минтарифов ВО в размере 23,05 тыс. руб., в том числе:

-расходы на уплату водного налога скорректированы и определены на 2024 год в размере 3,11 тыс. руб.;

-расходы на уплату прочих налогов и сборов (при применении УСН) скорректированы и определены на 2024 год в размере 19,94 тыс. руб.

Расшифровка неподконтрольных расходов на весь период регулирования приведена в Приложении 3.

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

АМУП «Водоканал» определено гарантирующей организацией для централизованной системы холодного водоснабжения Аннинского муниципального района (Нащекинское сельское поселение), Постановление №14 от 03.03.2017г.

Согласно п. 47 (1) Основ ценообразования, при определении необходимой валовой выручки гарантирующей организации учитывается расчетная предпринимательская прибыль в размере 5% скорректированных текущих расходов, за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

В соответствии с п. 47(2) Основ ценообразования, при установлении (корректировке) тарифов в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2022 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации не устанавливается для регулируемой организации:

- являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием, некоммерческой организацией.

Величина предпринимательской прибыли экспертами не учтена, т.к. предприятие является муниципальным.

В результате сглаживания расходов необходимая валовая выручка на 2024 год составила 676,68 тыс. руб.

Более подробная расшифровка НВВ на весь период регулирования 2024-2026 годы приведена в Приложении 4.

Выводы:

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

Срок действия тарифов	рублей за 1 куб. м	для населения, рублей за 1 куб. м	рост тарифа, %
с 01.01.2024 по 30.06.2024	59,16	59,16	на уровне тарифа, действующего с 01.07.2023 по 31.12.2023
с 01.07.2024 по 31.12.2024	64,02	64,02	с ростом на 108,2% к тарифу, предлагаемому к установлению с 01.01.2024 по 30.06.2024
с 01.01.2025 по 30.06.2025	64,02	64,02	на уровне тарифа, действующего с 01.07.2024 по 31.12.2024
с 01.07.2025 по 31.12.2025	64,81	64,81	с ростом на 101,2% к тарифу, предлагаемому к установлению с 01.01.2025 по 30.06.2025
с 01.01.2026 по 30.06.2026	64,81	64,81	на уровне тарифа, действующего с 01.07.2025 по 31.12.2025
с 01.07.2026 по 31.12.2026	66,30	66,30	с ростом на 102,3% к тарифу, предлагаемому к установлению с 01.01.2026 по 30.06.2026

2. АМУП «Водоканал» (3601010030) необходимо:

- вести раздельный учет расходов и доходов, объемов поданной воды по регулируемому виду деятельности в сфере водоснабжения в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, порядком ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой классификации таких затрат, утвержденным приказом Минстроя России от 29.07.2022 № 623/пр.;

- обеспечивать исполнение Стандартов раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 26.01.2023 № 108;

- обеспечивать представление отчетности в Федеральной Государственной Информационной Системе «ЕИАС» ФАС России;

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

3. АМУП «Водоканал» (3601010030) рекомендовать:

- не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении регулируемой деятельности;

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

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

Решение:

Принято единогласно.

17. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на водоотведение для Аннинского муниципального унитарного предприятия «Водоканал», осуществляющего водоотведение в границах Аннинского городского поселения Аннинского муниципального района Воронежской области, на период 2024-2028 годов

Выступили: Попова Н.И., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

На основании материалов, представленных Аннинским муниципальным унитарным предприятием «Водоканал» (далее - АМУП «Водоканал») (вх. №№ 55-10/2371 от 28.04.2023), приказом департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области (далее – Минтарифов ВО) от 03.05.2023 открыто дело № 76-Д об установлении тарифов на водоотведение для АМУП «Водоканал».

Состав экспертной группы:

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

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

Объект экспертизы: предложение АМУП «Водоканал» об установлении тарифов на водоотведение потребителям в границах Аннинского городского поселения Аннинского муниципального района на срок с 01.01.2024 по 31.12.2028.

Результат экспертизы - экспертная оценка экономически обоснованного размера тарифов на водоотведение для АМУП «Водоканал».

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

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

При установлении тарифов эксперты руководствовались следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 07.12.2011№ 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013№ 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Методические указания);

- приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

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

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

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

- индекс цен на электрическую энергию (регулируемых тарифов и рыночных цен, для всех категорий потребителей, исключая население) на 2024 год – 1,091%; на 2025 год – 1,06%; на 2026 год – 1,05%; на 2027 год – 1,03%; на 2028 год – 1,03%;

- индекс цен на покупку энергетических ресурсов (холодная вода, тепловая энергия. теплоноситель, топливо) на 2024 год – 1,07%; на 2025 год – 1,04%; на 2026 год – 1,04%; на 2027 год – 1,04%; на 2028 год – 1,04%.

Справочная информация о деятельности организации

АМУП «Водоканал» осуществляет эксплуатацию централизованной системы и отдельных объектов коммунальной инфраструктуры, используемых в сфере водоотведения, в границах Аннинского городского поселения Аннинского муниципального района на основании предоставленных организацией копий правоустанавливающих документов, предусмотренных п. 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (договор о передаче муниципального имущества на праве хозяйственного ведения от 03.09.2008 г. б/н).

Технологический процесс услуги водоотведения включает следующие стадии:

Прием сточных вод осуществляется очистными сооружениями, которые построены и введены в эксплуатацию в 1978 году, мощность очистных сооружений 5 тыс. м3 в сутки. Общая протяженность канализационных сетей составляет 20,232 км с семью насосными станциями перекачки сточных вод.

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

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

Достоверность представленных материалов АМУП «Водоканал» подтверждается подписью директора Поташова Игоря Борисовича.

2.Обоснование объемов полезного отпуска

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

Экспертами принят прогнозируемый объем сточных вод на регулируемый период в размере 446,70 тыс. м³ (в соответствии с приложением 1 к Методическим указаниям).

3. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат

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

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

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

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

3.1 Текущие расходы

3.1.1 Операционные расходы

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

Базовый уровень операционных расходов АМУП «Водоканал» на 2024 год, с использованием метода экономически обоснованных затрат, определен экспертами Минтарифов ВО в сумме 14287,83 тыс. руб.

Операционные расходы на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями, исходя из базового уровня операционных расходов, индекса эффективности операционных расходов 1%, с применением значений индекса потребительских цен на основании Прогноза (соответственно на 2024 год – 1,072%, на 2025 год – 1,042%, на 2026 год – 1,04%, на 2027 год – 1,04%, на 2028 год – 1,04%), индекса изменения количества активов - 100%.

На основании изложенного, операционные расходы на 2025 год определены в размере 14739,04 тыс. руб., на 2026 год – 15175,32 тыс. руб., на 2027 год – 15624,51 тыс. руб., на 2028 год – 16087,00 тыс. руб.

Производственные расходы

Предложение АМУП «Водоканал» по статье - расходы на приобретение сырья и материалов составляет 1085,91 тыс. руб., в т.ч. ГСМ - 921,82 тыс. руб., материалы и малоценные основные средства - 164,09 тыс. руб.

Экспертами запланированы расходы на приобретение сырья и материалов в размере 1085,09 тыс. руб., в т.ч. ГСМ - 921,00 тыс. руб., материалы и малоценные основные средства - 164,09 тыс. руб. Затраты приняты с учетом Прогноза.

Предложение АМУП «Водоканал» по статье - расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала составляет 10591,93 тыс. руб., в том числе фонд оплаты труда - 8135,13 тыс. руб., отчисления на социальные нужды - 2456,81 тыс. руб. Среднесписочная численность основного производственного персонала - 30 ед., среднемесячная з/плата составит 22597,57 руб.

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

Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала экспертами запланированы в размере 7775,34 тыс. руб., в том числе фонд оплаты труда - 5971,85, отчисления на социальные нужды - 1803,50 тыс. руб. Среднесписочная численность основного производственного персонала принята в количестве 21 ед., среднемесячная з/плата составит 23697,80 руб.

Предложение АМУП «Водоканал» по статье - общехозяйственные расходы составляет 2082,05 тыс. руб., в т.ч. фонд оплаты цехового персонала - 920,16 тыс. руб., отчисления на социальные нужды - 277,89 тыс. руб. (среднесписочная численность цехового персонала - 2 ед., среднемесячная з/плата 38340,12 руб.).

Общехозяйственные расходы учтены экспертами на уровне фактических расходов согласно индексам Прогноза в размере 2082,05 тыс. руб., в т.ч. фонд оплаты труда цехового персонала - 920,16 тыс. руб., отчисления на социальные нужды - 277,89 тыс. руб. (среднесписочная численность цехового персонала - 2 ед., среднемесячная з/плата 38340,12 руб.).

Предложение АМУП «Водоканал» по статье - прочие цеховые расходы составляет 884,00 тыс. руб.

Прочие цеховые расходы учтены экспертами в размере 884,00 тыс. руб.

Иные затраты по статье - производственные расходы АМУП «Водоканал» не заявлены.

Прочие производственные расходы

Предложение АМУП «Водоканал» по статье - расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей составляет 318,45 тыс. руб.

Расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей запланированы в размере 318,45 тыс. руб.

Предложение АМУП «Водоканал» по статье - расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод составляет 381,49 тыс. руб.

Расходы на осуществление производственного контроля состава и свойств сточных вод экспертами запланированы в размере 381,49 тыс. руб.

Иные затраты по статье - прочие производственные расходы АМУП «Водоканал» не заявлены.

Ремонтные расходы.

Предложение АМУП «Водоканал» по статье - ремонтные расходы составляет 823,00 тыс. руб., в том числе расходы на мероприятия по текущему ремонту централизованных систем водоотведения в размере – 823,00 тыс. руб.

Экспертами запланированы ремонтные расходы в размере 823,00 тыс. руб., в том числе расходы на мероприятия по текущему ремонту централизованных систем водоотведения в размере – 823,00 тыс. руб.

Административные расход.

Предложение АМУП «Водоканал» по статье - административные расходы составляет на 2024 год 1830,67 тыс. руб.

Административные расходы в составе необходимой валовой выручки на 2024 год приняты экспертами Минтарифов ВО в размере 1822,41 тыс. руб.

Предложение АМУП «Водоканал» по статье - расходы на оплату труда административного персонала составляет 1207,08 тыс. руб., налоги и сборы с фонда оплаты труда в размере 364,54 тыс. руб. Численность административного персонала – 2,30 ед., среднемесячная з/плата составит 43760,40 руб.

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

Экспертами запланированы расходы на оплату труда административного персонала в размере 1203,61 тыс. руб., налоги и сборы с фонда оплаты труда в размере 363,49 тыс. руб. Численность административного персонала – 2,27 ед., среднемесячная з/плата составит 44171,31 руб.

Предложение АМУП «Водоканал» по статье - расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями – 26,36 тыс. руб., в том числе услуги связи и интернет – 11,22 тыс. руб., услуги по вневедомственной охране объектов и территорий – 15,15 тыс. руб.

В соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 экспертами частично отклонены расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями ввиду отсутствия достаточного экономического обоснования.

Расходы на уплату оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями запланированы экспертами в размере 26,29 тыс. руб., в том числе услуги связи и интернет – 11,18 тыс. руб., услуги по вневедомственной охране объектов и территорий – 15,10 тыс. руб.

Предложение АМУП «Водоканал» по статье - служебные командировки составляет 2,06 тыс. руб.

Расхода на служебные командировки учтены экспертами в размере 2,06 тыс. руб.

Предложение АМУП «Водоканал» по статье - обучение персонала составляет 5,84 тыс. руб.

В соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 экспертами частично отклонены расходы на обучение персонала ввиду отсутствия достаточного экономического обоснования.

Расхода на обучение персонала учтены экспертами в размере 5,82 тыс. руб.

Предложение АМУП «Водоканал» по статье - прочие административные расходы составляет 224,78 тыс. руб.

В соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 экспертами частично отклонены прочие административные расходы ввиду отсутствия достаточного экономического обоснования.

Прочие административные расходы учтены экспертами в размере 221,14 тыс. руб.

Иные затраты по статье - административные расходы АМУП «Водоканал» не заявлены.

3.1.2 Расходы на электрическую энергию

Предложение АМУП «Водоканал» по статье - расходы на электрическую энергию составляет на 2024 год – 3302,19 тыс. руб., на 2025 год – 3450,80 тыс. руб., на 2026 год – 3606,08 тыс. руб., на 2027 год – 3768,37 тыс. руб., на 2028 год – 3937,94 тыс. руб. (объем энергии - 354,48 тыс.кВт, тариф на энергию – 9,32 руб/кВт.)

При определении расходов на приобретение электрической энергии учтено значение долгосрочного параметра регулирования тарифов - удельный расход электрической энергии в размере 0,79 кВт-ч/куб.м.

Расходы на долгосрочный период регулирования определены экспертами исходя из фактической стоимости электроэнергии в представленных счетах-фактурах, с учетом индексов Прогноза. Объём электропотребления составит 354,48 тыс. кВт. ч.

Расходы на электроэнергию на 2024 год определены в размере 3505,40 тыс. руб., на 2025 год – в размере 3715,73 тыс. руб., на 2026 год – в размере 3901,51 тыс. руб., на 2027 год – в размере 4018,56 тыс. руб., на 2028 год – в размере 4139,12 тыс. руб.

3.1.3 Неподконтрольные расходы

Предложение АМУП «Водоканал» по статье расходов - неподконтрольные расходы составляет на 2024 год – в размере 814,79 тыс. руб., на 2025 год – в размере 847,38 тыс. руб., на 2026 год – в размере 881,28 тыс. руб., на 2027 год – в размере 916,53 тыс. руб., на 2028 год – в размере 953,19 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы в составе необходимой валовой выручки на 2024 год приняты экспертами Минтарифов ВО в размере 814,79 тыс. руб., на 2025 год – 847,38 тыс. руб., на 2026 год – 881,28 тыс. руб., на 2027 год – 916,53 тыс. руб., на 2028 год – 953,19 тыс. руб.

Налоги и сборы

Предложение АМУП «Водоканал» по статье – расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду составляет: на 2024 год – 233,95 тыс. руб., на 2025 год – 243,31 тыс. руб., на 2026 год – 253,04 тыс. руб., на 2027 год – 263,16 тыс. руб., на 2028 год – 273,69 тыс. руб.

Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду запланированы экспертами исходя из экономически обоснованных затрат, сложившихся в отчетном периоде, с учетом индексов Прогноза: на 2024 год – в размере 233,95 тыс. руб., на 2025 год – в размере 243,31 тыс. руб., на 2026 год – в размере 253,04 тыс. руб., на 2027 год – в размере 263,16 тыс. руб., на 2028 год – в размере 273,69 тыс. руб.

Предложение АМУП «Водоканал» по статье – расходы на уплату прочих налогов и сборов составляет: на 2024 год – 580,84 тыс. руб., на 2025 год – 604,07 тыс. руб., на 2026 год – 628,24 тыс. руб., на 2027 год – 653,37 тыс. руб., на 2028 год – 679,50 тыс. руб.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения. В соответствии со статьями 346.11, 346.12 части II Налогового кодекса Российской Федерации экспертами запланирован налог при применении УСН: на 2024 год – в размере 580,84 тыс. руб., на 2025 год – в размере 604,07 тыс. руб., на 2026 год – в размере 628,24 тыс. руб., на 2027 год – в размере 653,37 тыс. руб., на 2028 год – в размере 679,50 тыс. руб.

Иные затраты по статье - налоги и сборы АМУП «Водоканал» не заявлены.

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

Расходы на арендную и концессионную плату, лизинговые платежи (без учета арендной платы за землю) АМУП «Водоканал» не заявлены.

3.2 Амортизация

Расходы на амортизацию АМУП «Водоканал» не заявлены.

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

Нормативная прибыль не заявлена.

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

Экспертами произведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли АМУП «Водоканал».

№ п/п	Показатель	2024 год	2025 год	Отклонение к предыду	2026 год	Отклонение к предыду	2027 год	Отклонение к предыду	2028 год	Отклонение к предыду

				щему периоду (к 2024 году), %		щему периоду (к 2025 году), %		щему периоду (к 2026 году), %		щему периоду (к 2027 году), %
1	Принято сточных вод, тыс. м. куб.	446,70	446,70	100,00	446,70	100,00	446,70	100,00	446,70	100,00
2	Текущие расходы, тыс. руб.	18608,02	19302,15	103,73	19958,11	103,40	20559,60	103,01	21179,31	103,01
3	Амортизация, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Нормативная прибыль, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	19558,02	19902,15	101,76	19908,11	100,03	20009,60	100,51	20229,31	101,10
7	Тариф на водоотведение	43,78	44,55	101,76	44,57	100,04	44,79	100,49	45,29	101,12

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

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

В материалах представленных АМУП «Водоканал» отсутствуют экономически обоснованные расходы (недополученные доходы), подлежащие включению в необходимую валовую выручку.

Общая сумма финансовых потребностей, АМУП «Водоканал» на реализацию производственной программы в сфере водоотведения определена в размере:

на 2024 год - 19558,02 тыс. руб.;

на 2025 год - 19902,15 тыс. руб.;

на 2026 год - 19908,11 тыс. руб.;

на 2027 год - 20009,60 тыс. руб.;

на 2028 год - 20229,31 тыс. руб.;

Выводы:

1. По результатам экспертной оценки предлагается утвердить:

1.1. показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоотведения, принятые в расчет при установлении тарифов на водоотведение для АМУП «Водоканал» на период с 01.01.2024 по 31.12.2028, приведенными в таблице:

Показатели качества очистки сточных вод	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения, %	37,50

Показатели надежности и бесперебойност и водоотведения	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети , ед./км/год	-
Показатели энергетической эффективности	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВт*ч/м³.	0,79
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВт*ч/м³.	-

1.2. производственную программу в сфере водоотведения, для АМУП «Водоканал» на период с 01.01.2024 по 31.12.2028, утвердить с показателями, приведенными в таблице:

№ п/п	Наименование	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Принято сточных вод, всего (тыс. м³)	446,70	446,70	446,70	446,70	446,70
1.1	От других организаций, осуществляющих водоотведение (тыс. м³)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	От собственных абонентов (тыс. м³), в том числе:	446,70	446,70	446,70	446,70	446,70
	население (тыс. м³)	125,70	125,70	125,70	125,70	125,70
	бюджетные потребители (тыс. м³)	71,00	71,00	71,00	71,00	71,00
	прочие потребители (тыс. м³)	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00
	собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности (тыс. м³)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Объем транспортируемых сточных вод (тыс. м³)	446,70	446,70	446,70	446,70	446,70
2.1	На собственные очистные сооружения (тыс. м³)	446,70	446,70	446,70	446,70	446,70
2.2	Другим организациям (тыс. м³)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения (тыс. м³)	446,70	446,70	446,70	446,70	446,70
3.1	Объем сточных вод, прошедших очистку (тыс. м³)	446,70	446,70	446,70	446,70	446,70
3.2	Сбросы сточных вод в пределах нормативов и лимитов (тыс. м³)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.3 Долгосрочные параметры регулирования:

Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	14287,83
Индекс эффективности операционных расходов, %	1
Удельный расход электрической энергии, кВт*ч/м³.	0,79
Нормативный уровень прибыли (для которым права владения и (или) пользования централизованными системами горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельными объектами таких систем, находящимися в государственной или муниципальной собственности, переданы по договорам аренды таких систем и (или) объектов или по концессионным соглашениям, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 года)	-

2. К утверждению предлагаются следующие тарифы на водоотведение для АМУП «Водоканал» для потребителей в границах Аннинского городского поселения Аннинского муниципального района с календарной разбивкой:

Период	руб. за 1 куб. м	для населения, руб. за 1 куб. м	Рост тарифа, %
с 01.01.2024 по 30.06.2024	43,02	43,02	на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2023
с 01.07.2024 по 31.12.2024	44,55	44,55	с ростом на 103,56 % от тарифа, предлагаемому к установлению с 01.01.2024 по 30.06.2024
с 01.01.2025 по 30.06.2025	44,55	44,55	на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2024
с 01.07.2025 по 31.12.2025	44,56	44,56	с ростом на 100,02 % от тарифа, предлагаемому к установлению с 01.01.2025 по 30.06.2025
с 01.01.2026 по 30.06.2026	44,56	44,56	на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2025
с 01.07.2026 по 31.12.2026	44,57	44,57	с ростом на 100,02 % от тарифа, предлагаемому к установлению с 01.01.2026 по 30.06.2026
с 01.01.2027 по 30.06.2027	44,57	44,57	на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2026
с 01.07.2027 по 31.12.2027	45,02	45,02	с ростом на 101,01 % от тарифа, предлагаемому к установлению с 01.01.2027 по 30.06.2027
с 01.01.2028 по 30.06.2028	45,02	45,02	на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2027
с 01.07.2028 по 31.12.2028	45,55	45,55	с ростом на 101,18 % от тарифа, предлагаемому к установлению с 01.01.2028 по 30.06.2028

3. АМУП «Водоканал» необходимо:

- вести раздельный учет расходов и доходов, объемов поданной воды по регулируемому виду деятельности в сфере водоснабжения в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, порядком ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой классификации таких затрат, утвержденным приказом Минстроя России от 29.07.2022 № 623/пр.;

- обеспечивать исполнение Стандартов раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 26.01.2023 № 108;

- обеспечивать представление отчетности в Федеральной Государственной Информационной Системе «ЕИАС» ФАС России;

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

4. АМУП «Водоканал» рекомендовать:

- не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении регулируемой деятельности;

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

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

Решение:

Принято единогласно.

18. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Аннинского муниципального унитарного предприятия «Водоканал», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Березовского сельского поселения (село Березовка) Аннинского муниципального района Воронежской области, на период 2024-2028 годов

Выступили: Попова Н.И., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

На основании материалов, представленных Аннинским муниципальным унитарным предприятием «Водоканал» (далее - АМУП «Водоканал» (3601010030)) (вх. № № 55-10/2372/1 от 28.04.2023), приказом департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области (далее – Минтарифов ВО) от 03.05.2023 открыто дело № 74-Д об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для АМУП «Водоканал» (3601010030).

Состав экспертной группы:

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

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

Объект экспертизы: предложение АМУП «Водоканал» (3601010030) об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) потребителям Березовского сельского поселения Аннинского муниципального района на срок с 01.01.2024 по 31.12.2028.

Результат экспертизы - экспертная оценка экономически обоснованного размера тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для АМУП «Водоканал» (3601010030).

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

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

При установлении тарифов эксперты руководствовались следующими нормативными правовыми актами:

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

- приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

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

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

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

- индекс цен на электрическую энергию (регулируемых тарифов и рыночных цен, для всех категорий потребителей, исключая население) на 2024 год – 1,091 %; на 2025 год – 1,06 %; на 2026 год – 1,05 %; на 2027 год – 1,03 %; на 2028 год – 1,03 %;

- индекс цен на покупку энергетических ресурсов (холодная вода, тепловая энергия, теплоноситель, топливо) на 2024 год – 1,072 %; на 2025 год – 1,042 %; на 2026 год – 1,04 %; на 2027 год – 1,04 %; на 2028 год – 1,04 %.

Справочная информация о деятельности организации

АМУП «Водоканал» (3601010030) осуществляет эксплуатацию централизованной системы и отдельных объектов коммунальной инфраструктуры, используемых в сфере холодного водоснабжения, Березовского сельского поселения Аннинского муниципального района на основании предоставленных организацией копий правоустанавливающих документов, предусмотренных п. 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406»О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (Договор аренды имущества №1 от 29 августа 2019г.).

В соответствии с гл. 26.2. Налогового Кодекса Российской Федерации АМУП «Водоканал» (3601010030) применяется упрощенная система налогообложения. Согласно ст. 346.16 гл. 26.2, ч. 2 Налогового Кодекса РФ расходы на электроэнергию, материалы, другие работы и услуги, выполняемые сторонними организациями, подлежат включению в состав затрат с НДС.

Технологический процесс услуги холодного водоснабжения включает следующие стадии:

Источником водоснабжения села Березовка являются 2 артезианские скважины (одна рабочая, вторая в резерве), производительностью 15м3/ч. Общая протяженность трассы 10410м. Исходная вода из скважин подаётся на станцию обезжелезивания на установку аэрации, предварительно вода проходит механическую очистку на фильтре грубой очистки для удаления примесей. После установки аэрации вода подается на осветительные фильтры, где происходит задержание осадка. Далее очищенная вода поступает на узел умягчения на фильтрах «Байкал», потом вода поступает в блок ультрафиолетовых стерилизаторов. Вода проходит через блок обеззараживания, в котором установлены кварцевые кожухи, а далее подается в центральный водопровод. Сточные воды от промывки фильтров отводятся в емкость и по мере накопления вывозятся на очистные сооружения.

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

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные АМУП «Водоканал» (3601010030), исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность исходной информации несут уполномоченные лица АМУП «Водоканал» (3601010030).

Достоверность представленных материалов АМУП «Водоканал» (3601010030) подтверждается подписью директора Поташова Игоря Борисовича.

2.Обоснование объемов полезного отпуска

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

Экспертами принят прогнозируемый объем полезного отпуска воды на регулируемый период в размере 11,12 тыс. м³ (в соответствии с приложением 1 к Методическим указаниям).

3. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат

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

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

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

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

3.1 Текущие расходы

3.1.1 Операционные расходы

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

Базовый уровень операционных расходов АМУП «Водоканал» (3601010030) на 2024 год, с использованием метода экономически обоснованных затрат, определен экспертами Минтарифов ВО в сумме 648,93 тыс. руб.

Операционные расходы на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями, исходя из базового уровня операционных расходов, индекса эффективности операционных расходов 1%, с применением значений индекса потребительских цен на основании Прогноза (соответственно на 2024 год – 1,072%, на 2025 год – 1,042%, на 2026 год – 1,04%, на 2027 год – 1,04%, на 2028 год – 1,04%), индекса изменения количества активов - 100%.

На основании изложенного, операционные расходы на 2025 год определены в размере 669,42 тыс. руб., на 2026 год – 689,23 тыс. руб., на 2027 год – 709,63 тыс. руб., на 2028 год – 730,64 тыс. руб.

Производственные расходы

Предложение АМУП «Водоканал» (3601010030) по статье - расходы на приобретение сырья и материалов составляет 85,67 тыс. руб., в т.ч. реагенты - 52,00 тыс. руб.; ГСМ - 30,17 тыс. руб., материалы и малоценные основные средства - 3,50 тыс. руб.

В соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 экспертами частично отклонены расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение ввиду отсутствия достаточного экономического обоснования.

Экспертами запланированы расходы на приобретение сырья и материалов в размере 29,33 тыс. руб., в т.ч. ГСМ - 27,33 тыс. руб., материалы и малоценные основные средства – 2,00 тыс. руб.

Расходы на приобретение реагентов в сумме 3,59 тыс. руб. запланированы экспертами в неподконтрольных расходах.

Предложение АМУП «Водоканал» (3601010030) по статье - расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала составляет 589,27 тыс. руб., в том числе фонд оплаты труда - 452,59 тыс. руб., отчисления на социальные нужды - 136,68 тыс. руб. Среднесписочная численность основного производственного персонала - 1,70 ед., среднемесячная з/плата составит 19621,33 руб.

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

Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала экспертами запланированы в размере 384,13 тыс. руб., в том числе фонд оплаты труда - 295,03 тыс. руб., отчисления на социальные нужды - 89,10 тыс. руб. Среднесписочная численность основного производственного персонала принята в количестве 1,00 ед., среднемесячная з/плата составит 24585,83 руб.

Предложение АМУП «Водоканал» (3601010030) по статье - общехозяйственные расходы составляет 101,81 тыс. руб.

Общехозяйственные расходы учтены экспертами на уровне фактических расходов согласно индексам Прогноза в размере 101,81 тыс. руб.

Предложение АМУП «Водоканал» (3601010030) по статье - прочие цеховые расходы составляет 101,81 тыс. руб.

Прочие цеховые расходы учтены экспертами в размере 101,81 тыс. руб.

Иные затраты по статье - производственные расходы АМУП «Водоканал» (3601010030) не заявлены.

Предложение АМУП «Водоканал» (3601010030) по статье - расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод составляет 168,22 тыс. руб.

В соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 экспертами частично отклонены расходы на осуществление производственного контроля качества воды ввиду отсутствия достаточного экономического обоснования.

Расходы на осуществление производственного контроля качества воды экспертами запланированы в размере 32,50 тыс. руб.

Иные затраты по статье - прочие производственные расходы АМУП «Водоканал» (3601010030) не заявлены.

Ремонтные расход.

Предложение АМУП «Водоканал» (3601010030) по статье - ремонтные расходы составляет 21,61 тыс. руб., в том числе расходы на мероприятия по текущему ремонту централизованных систем водоснабжения в размере - 21,61 тыс. руб.,

В соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 экспертами частично отклонены ремонтные расходы ввиду отсутствия достаточного экономического обоснования.

Экспертами запланированы ремонтные расходы в размере 7,29 тыс. руб., в том числе расходы на мероприятия по текущему ремонту централизованных систем водоснабжения в размере - 7,29 тыс. руб.

Административные расходы

Предложение АМУП «Водоканал» (3601010030) по статье - административные расходы составляет на 2024 год 104,45 тыс. руб.

Административные расходы в составе необходимой валовой выручки на 2024 год приняты экспертами Минтарифов ВО в размере 93,87 тыс. руб.

Предложение АМУП «Водоканал» (3601010030) по статье - расходы на оплату труда административного персонала составляет 68,95 тыс. руб., налоги и сборы с фонда оплаты труда в размере 20,82 тыс. руб. Численность административного персонала - 0,13 ед., среднемесячная з/плата составит 43760,38 руб.

Экспертами запланированы расходы на оплату труда административного персонала в размере 68,95 тыс. руб., налоги и сборы с фонда оплаты труда в размере 20,82 тыс. руб. Численность административного персонала - 0,13 ед., среднемесячная з/плата составит 44168,82 руб.

Предложение АМУП «Водоканал» (3601010030) по статье - расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями. - 1,50 тыс. руб., в том числе услуги связи и интернет - 0,64 тыс. руб., услуги по вневедомственной охране объектов и территорий - 0,86 тыс. руб.

В соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 экспертами частично отклонены расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями ввиду отсутствия достаточного экономического обоснования.

Расходы на уплату оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями запланированы экспертами в размере 0,72 тыс. руб., в том числе услуги связи и интернет - 0,64 тыс. руб., услуги по вневедомственной охране объектов и территорий - 0,08 тыс. руб.

Предложение АМУП «Водоканал» (3601010030) по статье - служебные командировки составляет 0,12 тыс. руб.

В соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 экспертами отклонены расходы на служебные командировки ввиду отсутствия достаточного экономического обоснования.

Предложение АМУП «Водоканал» (3601010030) по статье - обучение персонала составляет 0,33 тыс. руб.

Расхода на обучение персонала учтены экспертами в размере 0,33 тыс. руб.

Предложение АМУП «Водоканал» (3601010030) по статье - прочие административные расходы составляет 12,75 тыс. руб.

В соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 экспертами частично отклонены прочие административные расходы ввиду отсутствия достаточного экономического обоснования.

Прочие административные расходы учтены экспертами в размере 3,05 тыс. руб.

Иные затраты по статье - административные расходы АМУП «Водоканал» (3601010030) не заявлены.

3.1.2 Расходы на электрическую энергию

Предложение АМУП «Водоканал» (3601010030) по статье - расходы на электрическую энергию составляет на 2024 год – 104,49 тыс. руб., на 2025 год – 108,67 тыс. руб., на 2026 год – 113,01 тыс. руб., на 2027 год – 117,54 тыс. руб., на 2028 год – 122,24 тыс. руб. (объем энергии - 11,75 тыс.кВт, тариф на энергию - 8,89 руб/кВт.)

При определении расходов на приобретение электрической энергии учтено значение долгосрочного параметра регулирования тарифов - удельный расход электрической энергии в размере 0,90 кВт-ч/куб.м.

Расходы на долгосрочный период регулирования определены экспертами исходя из фактической стоимости электроэнергии в представленных счетах-фактурах, с учетом индексов Прогноза. Объём электропотребления составит 11,75 тыс. кВт. ч.

Расходы на электроэнергию на 2024 год определены в размере 105,47 тыс. руб., на 2025 год – в размере 111,80 тыс. руб., на 2026 год – в размере 117,39 тыс. руб., на 2027 год – в размере 120,91 тыс. руб., на 2028 год – в размере 124,53 тыс. руб.

3.1.3 Неподконтрольные расходы

Предложение АМУП «Водоканал» (3601010030) по статье расходов - неподконтрольные расходы составляет на 2024 год – 94,23 тыс. руб., на 2025 год – 97,74 тыс. руб., на 2026 год – 99,43 тыс. руб., на 2027 год – 101,21 тыс. руб., на 2028 год – 103,05 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы в составе необходимой валовой выручки на 2024 год приняты экспертами Минтарифов ВО в размере 29,73 тыс. руб., на 2025 год – 35,32 тыс. руб., на 2026 год – 35,88 тыс. руб., на 2027 год – 36,02 тыс. руб., на 2028 год – 37,07 тыс. руб.

Расходы на химические реагенты тыс. руб. запланированы экспертами исходя из экономически обоснованных затрат, сложившихся в отчетном периоде: на 2025 год – 3,59 тыс. руб., на 2026 год – 3,59 тыс. руб., на 2027 год – 3,59 тыс. руб., на 2028 год – 3,59 тыс. руб.

Налоги и сборы

Предложение АМУП «Водоканал» (3601010030) по статье - расходы на уплату водного налога составляет: на 2024 год – 6,91 тыс. руб., на 2025 год – 9,13 тыс. руб., на 2026 год – 9,49 тыс. руб., на 2027 год – 9,88 тыс. руб., на 2028 год – 10,28 тыс. руб.

В соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 экспертами частично отклонены расходы на уплату водного налога ввиду отсутствия достаточного экономического обоснования.

В соответствии с главой 25.2 Налогового кодекса РФ экспертами запланированы расходы на уплату водного налога: на 2024 год – 3,84 тыс. руб., на 2025 год – 9,13 тыс. руб., на 2026 год – 9,49 тыс. руб., на 2027 год – 9,33 тыс. руб., на 2028 год – 10,28 тыс. руб.

Предложение АМУП «Водоканал» (3601010030) по статье - расходы на уплату прочих налогов и сборов составляет: на 2024 год – 32,08 тыс. руб., на 2025 год – 33,37 тыс. руб., на 2026 год – 34,70 тыс. руб., на 2027 год – 36,09 тыс. руб., на 2028 год – 37,53 тыс. руб.

В соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 экспертами частично отклонены расходы на уплату прочих налогов и сборов ввиду отсутствия достаточного экономического обоснования.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения. В соответствии со статьями 346.11, 346.12 части II Налогового кодекса Российской Федерации экспертами запланирован налог при применении УСН: на 2024 год – в размере 22,30 тыс. руб., на 2025 год – в размере 22,60 тыс. руб., на 2026 год – в размере 22,80 тыс. руб., на 2027 год – в размере 23,10 тыс. руб., на 2028 год – в размере 23,20 тыс. руб.

Иные затраты по статье - налоги и сборы АМУП «Водоканал» (3601010030) не заявлены.

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

Предложение АМУП «Водоканал» (3601010030) по статье - расходы на арендную и концессионную плату, лизинговые платежи (без учета арендной платы за землю)

составляет: на 2024 год – 55,24 тыс. руб., на 2025 год – 55,24 тыс. руб., на 2026 год – 55,24 тыс. руб., на 2027 год – 55,24 тыс. руб., на 2028 год – 55,24 тыс. руб.

В соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 экспертами отклонены расходы на арендную и концессионную плату, лизинговые платежи (без учета арендной платы за землю) ввиду отсутствия достаточного экономического обоснования.

3.2 Амортизация

Расходы на амортизацию АМУП «Водоканал» (3601010030) не заявлены.

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

Нормативная прибыль не заявлена.

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

Экспертами произведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли АМУП «Водоканал» (3601010030).

№ п/п	Показатель	2024 год	2025 год	Отклонение к предыдущему периоду (к 2024 году), %	2026 год	Отклонение к предыдущему периоду (к 2025 году), %	2027 год	Отклонение к предыдущему периоду (к 2026 году), %	2028 год	Отклонение к предыдущему периоду (к 2027 году), %
1	Полезный отпуск воды, тыс. м. куб.	11,12	11,12	100,00	11,12	100,00	11,12	100,00	11,12	100,00
2	Текущие расходы, тыс. руб.	784,13	816,54	104,13	842,50	103,18	866,56	102,86	892,24	102,96
3	Амортизация, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Нормативная прибыль, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	784,13	822,54	104,90	844,50	102,67	867,56	102,73	884,24	101,92
7	Тариф на водоснабжение	70,53	73,99	104,91	75,96	102,66	78,04	102,74	79,54	101,92

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

Расчет тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) выполнен в соответствии с разделом VII Методических указаний по форме приложения 7 к Методическим указаниям.

В материалах представленных АМУП «Водоканал» (3601010030) отсутствуют экономически обоснованные расходы (недополученные доходы), подлежащие включению в необходимую валовую выручку.

Общая сумма финансовых потребностей, АМУП «Водоканал» (3601010030) на реализацию производственной программы в сфере водоснабжения определена в размере:

на 2024 год - 784,13 тыс. руб.;

на 2025 год - 822,54 тыс. руб.;

на 2026 год - 844,50 тыс. руб.;

на 2027 год - 867,56 тыс. руб.;

на 2028 год - 884,24 тыс. руб.

Выводы:

1. По результатам экспертной оценки предлагается утвердить:

1.1. показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для АМУП «Водоканал» (3601010030) на период с 01.01.2024 по 31.12.2028 , приведенными в таблице:

Показатели качества воды	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
	Доля проб питьевой воды, в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год , ед./км/год	-
Показатели эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, кВт*ч/м³.	0,90
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды, кВт*ч/м³.	-

1.2. производственную программу в сфере холодного водоснабжения, для АМУП «Водоканал» (3601010030) на период с 01.01.2024 по 31.12.2028, утвердить с показателями, приведенными в таблице:

№ п/п	Наименование	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Поднято воды, всего (тыс. м³)	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09
2.	Потребление на собственные нужды (тыс. м³)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Получено воды со стороны (тыс. м³)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Подано воды в сеть (тыс. м³)	11,12	11,12	11,12	11,12	11,12
5.	Потери воды в сети (тыс. м³)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Объем отпуска абонентам (тыс. м³), в том числе:	11,12	11,12	11,12	11,12	11,12
6.1	другим организациям, осуществляющим водоснабжение (тыс. м³)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	население (тыс. м³)	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55
6.3	бюджетные потребители (тыс. м³)	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
6.4	прочие потребители (тыс. м³)	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
6.8	собственные нужды предприятия (не	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	связанные с регулируемым видом деятельности) (тыс. м³)					

1.3 Долгосрочные параметры регулирования:

Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	648,93
Индекс эффективности операционных расходов, %	1
Уровень потерь воды в централизованных системах водоснабжения, %	-
Удельный расход электрической энергии, кВт*ч/м³.	0,90
Нормативный уровень прибыли (для которым права владения и (или) пользования централизованными системами горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельными объектами таких систем, находящимися в государственной или муниципальной собственности, переданы по договорам аренды таких систем и (или) объектов или по концессионным соглашениям, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 года)	-

2. К утверждению предлагаются следующие тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для АМУП «Водоканал» (3601010030) для потребителей в границах Березовского сельского поселения Аннинского муниципального района с календарной разбивкой:

Период	руб. за 1 куб. м	для населения, руб. за 1 куб. м	Рост тарифа, %
с 01.01.2024 по 30.06.2024	68,00	68,00	на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2023
с 01.07.2024 по 31.12.2024	73,07	73,07	с ростом на 107,46 % от тарифа, предлагаемому к установлению с 01.01.2024 по 30.06.2024
с 01.01.2025 по 30.06.2025	73,07	73,07	на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2024
с 01.07.2025 по 31.12.2025	74,91	74,91	с ростом на 102,52 % от тарифа, предлагаемому к установлению с 01.01.2025 по 30.06.2025
с 01.01.2026 по 30.06.2026	74,91	74,91	на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2025
с 01.07.2026 по 31.12.2026	77,02	77,02	с ростом на 102,82 % от тарифа, предлагаемому к установлению с 01.01.2026 по 30.06.2026
с 01.01.2027 по 30.06.2027	77,02	77,02	на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2026
с 01.07.2027 по 31.12.2027	79,06	79,06	с ростом на 102,65 % от тарифа, предлагаемому к установлению с 01.01.2027 по 30.06.2027
с 01.01.2028 по 30.06.2028	79,06	79,06	на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2027
с 01.07.2028 по 31.12.2028	80,02	80,02	с ростом на 101,21 % от тарифа, предлагаемому к установлению с 01.01.2028 по 30.06.2028

3. АМУП «Водоканал» (3601010030) необходимо:

- вести раздельный учет расходов и доходов, объемов поданной воды по регулируемому виду деятельности в сфере водоснабжения в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, порядком ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой классификации таких затрат, утвержденным приказом Минстроя России от 29.07.2022 № 623/пр.;

- обеспечивать исполнение Стандартов раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 26.01.2023 № 108;

- обеспечивать представление отчетности в Федеральной Государственной Информационной Системе «ЕИАС» ФАС России;

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

4. АМУП «Водоканал» (3601010030) рекомендовать:

- не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении регулируемой деятельности;

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

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

Решение:

Принято единогласно.

19. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для Аннинского муниципального унитарного предприятия «Водоканал», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Новожизненского сельского поселения (посёлок Новая Жизнь) Аннинского муниципального района Воронежской области, на период 2024-2028 годов

Выступили: Попова Н.И., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

На основании материалов, представленных Аннинским муниципальным унитарным предприятием «Водоканал» (далее - АМУП «Водоканал» (3601010030)) (вх. № № 55-10/2480 от 28.04.2023), приказом департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области (далее – Минтарифов ВО) от 05.05.2023 открыто дело № 200-Д об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для АМУП «Водоканал» (3601010030).

Состав экспертной группы:

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

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

Объект экспертизы: предложение АМУП «Водоканал» (3601010030) об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) потребителям Новожизненского сельского поселения Аннинского муниципального района на срок с 01.01.2024 по 31.12.2028.

Результат экспертизы - экспертная оценка экономически обоснованного размера тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для АМУП «Водоканал» (3601010030).

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

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

При установлении тарифов эксперты руководствовались следующими нормативными правовыми актами:

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

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

- индекс потребительских цен на 2024 год – 1,072 %; на 2025 год – 1,042 %; на 2026 год – 1,04 %; на 2027 год – 1,04 %; на 2028 год – 1,04 %;
- индекс цен на электрическую энергию (регулируемых тарифов и рыночных цен, для всех категорий потребителей, исключая население) на 2024 год – 1,091 %; на 2025 год – 1,06 %; на 2026 год – 1,05 %; на 2027 год – 1,03 %; на 2028 год – 1,03 %;
- индекс цен на покупку энергетических ресурсов (холодная вода, тепловая энергия, теплоноситель, топливо) на 2024 год – 1,072 %; на 2025 год – 1,042 %; на 2026 год – 1,04 %; на 2027 год – 1,04 %; на 2028 год – 1,04 %.

Справочная информация о деятельности организации

АМУП «Водоканал» (3601010030) осуществляет эксплуатацию централизованной системы и отдельных объектов коммунальной инфраструктуры, используемых в сфере холодного водоснабжения, Новожизненского сельского поселения Аннинского муниципального района на основании предоставленных организацией копий правоустанавливающих документов, предусмотренных п. 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406»О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (Договор аренды имущества №1/2019 от 29 октября 2019г., Договор аренды имущества №2/2020 от 07.07.2020г.).

В соответствии с гл. 26.2. Налогового Кодекса Российской Федерации АМУП «Водоканал» (3601010030) применяется упрощенная система налогообложения. Согласно ст. 346.16 гл. 26.2, ч. 2 Налогового Кодекса РФ расходы на электроэнергию, материалы, другие работы и услуги, выполняемые сторонними организациями, подлежат включению в состав затрат с НДС.

Технологический процесс услуги холодного водоснабжения включает следующие стадии:

Источником водоснабжения села Новая Жизнь являются 2 артезианские скважины (одна рабочая, вторая в резерве), производительностью 15м3/ч. Общая протяженность трассы 5290м. Исходная вода из скважин подаётся на станцию обезжелезивания на

установку аэрации, предварительно вода проходит механическую очистку на фильтре грубой очистки для удаления примесей. После установки аэрации вода подается на осветительные фильтры, где происходит задержание осадка. Далее очищенная вода поступает на узел умягчения на фильтрах «Байкал», потом вода поступает в блок ультрафиолетовых стерилизаторов. Вода проходит через блок обеззараживания, в котором установлены кварцевые кожухи, а далее подается в центральный водопровод. Сточные воды от промывки фильтров отводятся в емкость и по мере накопления вывозятся на очистные сооружения.

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

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные АМУП «Водоканал» (3601010030), исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность исходной информации несут уполномоченные лица АМУП «Водоканал» (3601010030).

Достоверность представленных материалов АМУП «Водоканал» (3601010030) подтверждается подписью директора Поташова Игоря Борисовича.

2.Обоснование объемов полезного отпуска

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

Экспертами принят прогнозируемый объем полезного отпуска воды на регулируемый период в размере 9,41 тыс. м³ (в соответствии с приложением 1 к Методическим указаниям).

3. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат

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

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

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

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

3.1 Текущие расходы

3.1.1 Операционные расходы

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

Базовый уровень операционных расходов АМУП «Водоканал» (3601010030) на 2024 год, с использованием метода экономически обоснованных затрат, определен экспертами Минтарифов ВО в сумме 628,36 тыс. руб.

Операционные расходы на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями, исходя из базового уровня операционных расходов, индекса эффективности операционных расходов 1%, с применением значений индекса потребительских цен на основании Прогноза (соответственно на 2024 год – 1,072%, на 2025 год – 1,042%, на 2026 год – 1,04%, на 2027 год – 1,04%, на 2028 год – 1,04%), индекса изменения количества активов - 100%.

На основании изложенного, операционные расходы на 2025 год определены в размере 648,20 тыс. руб., на 2026 год – 667,39 тыс. руб., на 2027 год – 687,14 тыс. руб., на 2028 год – 707,48 тыс. руб.

Производственные расходы

Предложение АМУП «Водоканал» (3601010030) по статье - расходы на приобретение сырья и материалов составляет 35,23 тыс. руб., в т.ч. реагенты - 1,56 тыс. руб.; ГСМ - 30,17 тыс. руб., материалы и малоценные основные средства - 3,50 тыс. руб.

В соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 экспертами частично отклонены расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение ввиду отсутствия достаточного экономического обоснования.

Экспертами запланированы расходы на приобретение сырья и материалов в размере 25,56 тыс. руб., в т.ч. ГСМ - 23,11 тыс. руб., материалы и малоценные основные средства – 2,45 тыс. руб. Затраты приняты с учетом Прогноза.

Расходы на приобретение реагентов в сумме 0,36 тыс. руб. запланированы экспертами в неподконтрольных расходах.

Предложение АМУП «Водоканал» (3601010030) по статье - расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала составляет 465,42 тыс. руб., в том числе фонд оплаты труда - 357,46 тыс. руб., отчисления на социальные нужды - 107,95 тыс. руб. Среднесписочная численность основного производственного персонала - 1,70 ед., среднемесячная з/плата составит 17522,55 руб.

Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала экспертами запланированы в размере 465,41 тыс. руб., в том числе фонд оплаты труда - 357,46 тыс. руб., отчисления на социальные нужды - 107,95 тыс. руб. Среднесписочная численность основного производственного персонала принята в количестве 1,50 ед., среднемесячная з/плата составит 19858,89 руб.

Предложение АМУП «Водоканал» (3601010030) по статье - общехозяйственные расходы составляет 349,77 тыс. руб.

В соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 экспертами отклонены общехозяйственные расходы ввиду отсутствия достаточного экономического обоснования.

Иные затраты по статье - производственные расходы АМУП «Водоканал» (3601010030) не заявлены.

Предложение АМУП «Водоканал» (3601010030) по статье - расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод составляет 14,93 тыс. руб.

Расходы на осуществление производственного контроля качества воды экспертами запланированы в размере 14,93 тыс. руб.

Иные затраты по статье - прочие производственные расходы АМУП «Водоканал» (3601010030) не заявлены.

Ремонтные расходы

Предложение АМУП «Водоканал» (3601010030) по статье - ремонтные расходы составляет 50,00 тыс. руб., в том числе расходы на мероприятия по текущему ремонту централизованных систем водоснабжения в размере - 50,00 тыс. руб.,

В соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 экспертами частично отклонены ремонтные расходы ввиду отсутствия достаточного экономического обоснования.

Экспертами запланированы ремонтные расходы в размере 32,71 тыс. руб., в том числе расходы на мероприятия по текущему ремонту централизованных систем водоснабжения в размере - 32,71 тыс. руб.

Административные расходы

Предложение АМУП «Водоканал» (3601010030) по статье - административные расходы составляет на 2024 год 113,89 тыс. руб.

Административные расходы в составе необходимой валовой выручки на 2024 год приняты экспертами Минтарифов ВО в размере 89,75 тыс. руб.

Предложение АМУП «Водоканал» (3601010030) по статье - расходы на оплату труда административного персонала составляет 75,09 тыс. руб., налоги и сборы с фонда оплаты труда в размере 22,68 тыс. руб. Численность административного персонала - 0,14 ед., среднемесячная з/плата составит 43760,32 руб.

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

Экспертами запланированы расходы на оплату труда административного персонала в размере 65,49 тыс. руб., налоги и сборы с фонда оплаты труда в размере 19,78 тыс. руб. Численность административного персонала - 0,12 ед., среднемесячная з/плата составит 44171,31 руб.

Предложение АМУП «Водоканал» (3601010030) по статье - расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями. - 1,64 тыс. руб., в том числе услуги связи и интернет - 0,70 тыс. руб., услуги по вневедомственной охране объектов и территорий - 0,94 тыс. руб.

В соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 экспертами частично отклонены расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями ввиду отсутствия достаточного экономического обоснования.

Расходы на уплату оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями запланированы экспертами в размере 0,78 тыс. руб., в том числе услуги связи и интернет - 0,70 тыс. руб., услуги по вневедомственной охране объектов и территорий - 0,08 тыс. руб.

Предложение АМУП «Водоканал» (3601010030) по статье - служебные командировки составляет 0,13 тыс. руб.

В соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 экспертами отклонены расходы на служебные командировки ввиду отсутствия достаточного экономического обоснования.

Предложение АМУП «Водоканал» (3601010030) по статье - обучение персонала составляет 0,36 тыс. руб.

В соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 экспертами частично отклонены расходы на обучение персонала ввиду отсутствия достаточного экономического обоснования.

Расхода на обучение персонала учтены экспертами в размере 0,32 тыс. руб.

Предложение АМУП «Водоканал» (3601010030) по статье - прочие административные расходы составляет 13,98 тыс. руб.

В соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 экспертами частично отклонены прочие административные расходы ввиду отсутствия достаточного экономического обоснования.

Прочие административные расходы учтены экспертами в размере 3,38 тыс. руб.

Иные затраты по статье - административные расходы АМУП «Водоканал» (3601010030) не заявлены.

3.1.2 Расходы на электрическую энергию

Предложение АМУП «Водоканал» (3601010030) по статье - расходы на электрическую энергию составляет на 2024 год – 80,64 тыс. руб., на 2025 год – 83,86 тыс. руб., на 2026 год – 87,22 тыс. руб., на 2027 год – 90,71 тыс. руб., на 2028 год – 94,34 тыс. руб. (объем энергии - 9,01 тыс.кВт, тариф на энергию - 8,95 руб/кВт.)

При определении расходов на приобретение электрической энергии учтено значение долгосрочного параметра регулирования тарифов - удельный расход электрической энергии в размере 0,45 кВт-ч/куб.м.

Расходы на долгосрочный период регулирования определены экспертами исходя из фактической стоимости электроэнергии в представленных счетах-фактурах, с учетом индексов Прогноза. Объём электропотребления составит 4,60 тыс. кВт. ч.

Расходы на электроэнергию на 2024 год определены в размере 41,25 тыс. руб., на 2025 год – в размере 43,72 тыс. руб., на 2026 год – в размере 45,91 тыс. руб., на 2027 год – в размере 47,28 тыс. руб., на 2028 год – в размере 48,70 тыс. руб.

3.1.3 Неподконтрольные расходы

Предложение АМУП «Водоканал» (3601010030) по статье расходов - неподконтрольные расходы составляет на 2024 год – 191,12 тыс. руб., на 2025 год – 192,64 тыс. руб., на 2026 год – 193,68 тыс. руб., на 2027 год – 194,77 тыс. руб., на 2028 год – 195,83 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы в составе необходимой валовой выручки на 2024 год приняты экспертами Минтарифов ВО в размере 20,85 тыс. руб., на 2025 год – 21,72 тыс. руб., на 2026 год – 22,57 тыс. руб., на 2027 год – 23,46 тыс. руб., на 2028 год – 27,92 тыс. руб.

Расходы на химические реагенты тыс. руб. запланированы экспертами исходя из экономически обоснованных затрат, сложившихся в отчетном периоде на 2025 год – 0,36 тыс. руб., на 2026 год – 0,36 тыс. руб., на 2027 год – 0,36 тыс. руб., на 2028 год – 0,36 тыс. руб.

Налоги и сборы.

Предложение АМУП «Водоканал» (3601010030) по статье - расходы на уплату водного налога составляет: на 2024 год – 2,76 тыс. руб., на 2025 год – 3,48 тыс. руб., на 2026 год – 3,68 тыс. руб., на 2027 год – 3,90 тыс. руб., на 2028 год – 4,05 тыс. руб.

В соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 экспертами частично отклонены расходы на уплату водного налога ввиду отсутствия достаточного экономического обоснования.

В соответствии с главой 25.2 Налогового кодекса РФ экспертами запланированы расходы на уплату водного налога: на 2024 год – 0,40 тыс. руб., на 2025 год – 0,47 тыс. руб., на 2026 год – 0,48 тыс. руб., на 2027 год – 0,50 тыс. руб., на 2028 год – 4,05 тыс. руб.

Предложение АМУП «Водоканал» (3601010030) по статье - расходы на уплату прочих налогов и сборов составляет: на 2024 год – 20,09 тыс. руб., на 2025 год – 20,89 тыс. руб., на 2026 год – 21,73 тыс. руб., на 2027 год – 22,60 тыс. руб., на 2028 год – 23,50 тыс. руб.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения. В соответствии со статьями 346.11, 346.12 части II Налогового кодекса Российской Федерации экспертами запланирован налог при применении УСН: на 2024 год – в размере 20,09 тыс. руб., на 2025

год – в размере 20,89 тыс. руб., на 2026 год – в размере 21,73 тыс. руб., на 2027 год – в размере 22,60 тыс. руб., на 2028 год – в размере 23,50 тыс. руб.

Иные затраты по статье - налоги и сборы АМУП «Водоканал» (3601010030) не заявлены.

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

Предложение АМУП «Водоканал» (3601010030) по статье - расходы на арендную и концессионную плату, лизинговые платежи (без учета арендной платы за землю) составляет: на 2024 год – 168,27 тыс. руб., на 2025 год – 168,27 тыс. руб., на 2026 год – 168,27 тыс. руб., на 2027 год – 168,27 тыс. руб., на 2028 год – 168,27 тыс. руб.

В соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 экспертами отклонены расходы на арендную и концессионную плату, лизинговые платежи (без учета арендной платы за землю) ввиду отсутствия достаточного экономического обоснования.

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

Нормативная прибыль не заявлена.

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

Экспертами произведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли АМУП «Водоканал» (3601010030).

№ п/п	Показатель	2024 год	2025 год	Отклонение к предыдущему периоду (к 2024 году), %	2026 год	Отклонение к предыдущему периоду (к 2025 году), %	2027 год	Отклонение к предыдущему периоду (к 2026 году), %	2028 год	Отклонение к предыдущему периоду (к 2027 году), %
1	Полезный отпуск воды, тыс. м. куб.	9,41	9,41	100,00	9,41	100,00	9,41	100,00	9,41	100,00
2	Текущие расходы, тыс. руб.	690,46	713,64	103,36	735,87	103,12	757,88	102,99	784,10	103,46
3	Амортизация, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Нормативная прибыль, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	680,46	703,64	103,41	735,87	104,58	767,88	104,35	794,10	103,41
7	Тариф на водоснабжение	72,31	74,78	103,42	78,20	104,57	81,60	104,35	84,39	103,42

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

Расчет тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) выполнен в соответствии с разделом VII Методических указаний по форме приложения 7 к Методическим указаниям.

В материалах представленных АМУП «Водоканал» (3601010030) отсутствуют экономически обоснованные расходы (недополученные доходы), подлежащие включению в необходимую валовую выручку.

Общая сумма финансовых потребностей, АМУП «Водоканал» (3601010030) на реализацию производственной программы в сфере водоотведения определена в размере:

на 2024 год - 680,46 тыс. руб.;

на 2025 год - 703,64 тыс. руб.;

на 2026 год - 735,87 тыс. руб.;

на 2027 год - 767,88 тыс. руб.;

на 2028 год - 794,10 тыс. руб.

Выводы:

1. По результатам экспертной оценки предлагается утвердить:

1.1. показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для АМУП «Водоканал» (3601010030) на период с 01.01.2024 по 31.12.2028, приведенными в таблице:

Показатели качества воды	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
	Доля проб питьевой воды, в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-
Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год , ед./км/год	-
Показатели эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	7,65
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, кВт*ч/м³.	0,45
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды, кВт*ч/м³.	-

1.2. производственную программу в сфере холодного водоснабжения, для АМУП «Водоканал» (3601010030) на период с 01.01.2024 по 31.12.2028, утвердить с показателями, приведенными в таблице:

№ п/п	Наименование	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Поднято воды, всего (тыс. м³)	10,19	10,19	10,19	10,19	10,19
2.	Потребление на собственные нужды (тыс. м³)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Получено воды со стороны (тыс. м³)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

4.	Подано воды в сеть (тыс. м³)	10,19	10,19	10,19	10,19	10,19
5.	Потери воды в сети (тыс. м³)	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
6.	Объем отпуска абонентам (тыс. м³), в том числе:	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41
6.1	другим организациям, осуществляющим водоснабжение (тыс. м³)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	население (тыс. м³)	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03
6.3	бюджетные потребители (тыс. м³)	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
6.4	прочие потребители (тыс. м³)	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
6.8	собственные нужды предприятия (не связанные с регулируемым видом деятельности) (тыс. м³)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.3 Долгосрочные параметры регулирования:

Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	628,36
Индекс эффективности операционных расходов, %	1
Уровень потерь воды в централизованных системах водоснабжения, %	7,65
Удельный расход электрической энергии, кВт*ч/м³.	0,45
Нормативный уровень прибыли (для которым права владения и (или) пользования централизованными системами горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельными объектами таких систем, находящимися в государственной или муниципальной собственности, переданы по договорам аренды таких систем и (или) объектов или по концессионным соглашениям, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 года)	-

2. К утверждению предлагаются следующие тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для АМУП «Водоканал» (3601010030) для потребителей в границах Новожизненского сельского поселения Аннинского муниципального района с календарной разбивкой:

Период	руб. за 1 куб. м	для населения, руб. за 1 куб. м	Рост тарифа, %
с 01.01.2024 по 30.06.2024	71,41	71,41	на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2023
с 01.07.2024 по 31.12.2024	73,21	73,21	с ростом на 102,52 % от тарифа, предлагаемому к установлению с 01.01.2024 по 30.06.2024
с 01.01.2025 по 30.06.2025	73,21	73,21	на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2024

с 01.07.2025 по 31.12.2025	76,34	76,34	с ростом на 104,28 % от тарифа, предлагаемому к установлению с 01.01.2025 по 30.06.2025
с 01.01.2026 по 30.06.2026	76,34	76,34	на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2025
с 01.07.2026 по 31.12.2026	80,06	80,06	с ростом на 104,87 % от тарифа, предлагаемому к установлению с 01.01.2026 по 30.06.2026
с 01.01.2027 по 30.06.2027	80,06	80,06	на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2026
с 01.07.2027 по 31.12.2027	83,15	83,15	с ростом на 103,86 % от тарифа, предлагаемому к установлению с 01.01.2027 по 30.06.2027
с 01.01.2028 по 30.06.2028	83,15	83,15	на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2027
с 01.07.2028 по 31.12.2028	85,63	85,63	с ростом на 102,98 % от тарифа, предлагаемому к установлению с 01.01.2028 по 30.06.2028

3. АМУП «Водоканал» (3601010030) необходимо:

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

4. АМУП «Водоканал» (3601010030) рекомендовать:

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

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

Решение:

Принято единогласно.

20. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Водоканал», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах городского поселения - город Лиски Воронежской области, на период 2024-2028 годов

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

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

21. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Водоканал», осуществляющего водоотведение в границах восточной части городского поселения - город Лиски Воронежской области на период 2024-2028 годов

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

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

22. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на водоотведение для муниципального унитарного предприятия «Водоканал», осуществляющего водоотведение в границах западной части городского поселения - город Лиски Воронежской области, на период 2024-2028 годов

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

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

23. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального казенного предприятия городского поселения - город Новохоперск «Сервис плюс», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах городского поселения - город Новохоперск (город Новохоперск, рабочий посёлок Новохопёрский) Воронежской области, на период 2024-2028 годов

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

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

24. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВОот 17.11.2022 № 68/5 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального казенного предприятия городского поселения - город Новохоперск «Сервис плюс», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах городского поселения - город Новохоперск (село Алфёровка, село Каменка-Садовка, село Русаново, посёлок Большевик) Новохоперского муниципального района Воронежской области, на период 2024-2026 годов»

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

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

25. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на водоотведение для муниципального казенного предприятия городского поселения - город Новохоперск «Сервис плюс», осуществляющего водоотведение в границах городского поселения - город Новохоперск (рабочий посёлок Новохопёрский) Воронежской области, на период 2024-2028 годов

Выступили: Попова Н.И., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

На основании материалов, представленных муниципальным казенным предприятием городского поселения - город Новохоперск «Сервис плюс» (далее - МКП «Сервис плюс») (вх. №№ 55-10/2785 от 03.05.2023), приказом департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области (далее – Минтарифов ВО) от 12.05.2023 открыто дело № 393-Д об установлении тарифов на водоотведение для МКП «Сервис плюс».

Состав экспертной группы:

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

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

Объект экспертизы: предложение МКП «Сервис плюс» об установлении тарифов на водоотведение потребителям в границах городского поселения- город Новохоперск (р.п.Новохоперский) на срок с 01.01.2024 по 31.12.2028.

Результат экспертизы - экспертная оценка экономически обоснованного размера тарифов на водоотведение для МКП «Сервис плюс».

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

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

При установлении тарифов эксперты руководствовались следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 07.12.2011№ 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013№ 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Методические указания);

- приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

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

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

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

- индекс цен на электрическую энергию (регулируемых тарифов и рыночных цен, для всех категорий потребителей, исключая население) на 2024 год – 1,091%; на 2025 год – 1,06%; на 2026 год – 1,05%; на 2027 год – 1,03%; на 2028 год – 1,03%;

- индекс цен на покупку энергетических ресурсов (холодная вода, тепловая энергия. теплоноситель, топливо) на 2024 год – 1,072%; на 2025 год – 1,042%; на 2026 год – 1,04%; на 2027 год – 1,04%; на 2028 год – 1,04%.

Справочная информация о деятельности организации

МКП «Сервис плюс» осуществляет эксплуатацию централизованной системы и отдельных объектов коммунальной инфраструктуры, используемых в сфере водоотведения, в границах в границах городского поселения- город Новохоперск (р.п.Новохоперский) на основании предоставленных организацией копий правоустанавливающих документов, предусмотренных п. 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (Договор о закреплении муниципального имущества на праве оперативного управления за муниципальным казенным предприятием от 14.11.19. б/н).

Технологический процесс услуги водоотведения включает следующие стадии:

Водоотведение от многоквартирных жилых домов и приравненных к ним жилых домов с населением 802 человека осуществляется по одной централизованной системе,1985 года ввода в эксплуатацию, производительностью 1200 куб.м/сутки и состоящей из центрального сборного канализационного коллектора, уличных и дворовых канализационных сетей диаметром от 110 до 180 мм общей протяженностью 4,5 км, канализационной насосной станции оборудованной насосом перекачки стоков на очистные сооружения, напорного канализационного трубопровода диаметром 110 мм протяженностью 2 км, комплекса биологической очистки .

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

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные МКП «Сервис плюс», исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной.

Ответственность за достоверность исходной информации несут уполномоченные лица МКП «Сервис плюс».

Достоверность представленных материалов МКП «Сервис плюс» подтверждается подписью директора Никитина Юрия Васильевича.

2.Обоснование объемов полезного отпуска

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

Экспертами принят прогнозируемый объем сточных вод на регулируемый период в размере 59,53 тыс. м³ (в соответствии с приложением 1 к Методическим указаниям).

3. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат

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

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

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

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

3.1 Текущие расходы

3.1.1 Операционные расходы

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

Базовый уровень операционных расходов МКП «Сервис плюс» на 2024 год, с использованием метода экономически обоснованных затрат, определен экспертами Минтарифов ВО в сумме 3617,13 тыс. руб.

Операционные расходы на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями, исходя из базового уровня операционных расходов, индекса эффективности операционных расходов 1%, с применением значений индекса потребительских цен на основании Прогноза (соответственно на 2024 год – 1,072%, на 2025 год – 1,042%, на 2026 год – 1,04%, на 2027 год – 1,04%, на 2028 год – 1,04%), индекса изменения количества активов - 100%.

На основании изложенного, операционные расходы на 2025 год определены в размере 3731,36 тыс. руб., на 2026 год – 3841,81 тыс. руб., на 2027 год – 3955,53 тыс. руб., на 2028 год – 4072,61 тыс. руб.

Производственные расходы

Предложение МКП «Сервис плюс» по статье - расходы на приобретение сырья и материалов составляет 370,12 тыс. руб., в т.ч. реагенты - 163,00 тыс. руб.; ГСМ - 207,12 тыс. руб.

В соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 экспертами частично отклонены расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение ввиду отсутствия достаточного экономического обоснования.

Экспертами запланированы расходы на приобретение сырья и материалов в размере 319,01 тыс. руб., в т.ч. ГСМ - 207,12 тыс. руб., материалы и малоценные основные средства - 111,89 тыс. руб. Затраты приняты с учетом Прогноза.

Расходы на приобретение реагентов в сумме 14,29 тыс. руб. запланированы экспертами в неподконтрольных расходах.

Предложение МКП «Сервис плюс» по статье - расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала составляет 1667,67 тыс. руб., в том числе фонд оплаты труда - 1280,85 тыс. руб., отчисления на социальные нужды - 386,82 тыс. руб. Среднесписочная численность основного производственного персонала - 7 ед., среднемесячная з/плата составит 15248,27 руб.

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

Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала экспертами запланированы в размере 1503,19 тыс. руб., в том числе фонд оплаты труда - 1154,52, отчисления на социальные нужды - 348,67 тыс. руб. Среднесписочная численность основного производственного персонала принята в количестве 5 ед., среднемесячная з/плата составит 19242,00 руб.

Иные затраты по статье - производственные расходы МКП «Сервис плюс» не заявлены.

Общехозяйственные расходы учтены экспертами на уровне фактических расходов согласно индексам Прогноза в размере 258,09 тыс. руб., в т.ч. фонд оплаты труда цехового персонала – 198,23 тыс. руб., отчисления на социальные нужды – 0,66 тыс. руб. (среднесписочная численность цехового персонала – 0,66 ед., среднемесячная з/плата 24960,76 руб.).

Прочие производственные расходы

Предложение МКП «Сервис плюс» по статье - расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта составляет 90,24 тыс. руб.

Расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта запланированы экспертами в размере 90,24 тыс. руб.

Предложение МКП «Сервис плюс» по статье - расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод составляет 232,21 тыс. руб.

Расходы на осуществление производственного контроля состава и свойств сточных вод экспертами запланированы в размере 232,21 тыс. руб.

Иные затраты по статье - прочие производственные расходы МКП «Сервис плюс» не заявлены.

Ремонтные расходы

Предложение МКП «Сервис плюс» по статье - ремонтные расходы составляет 649,92 тыс. руб., в том числе расходы на мероприятия по текущему ремонту централизованных систем водоотведения в размере – 649,92 тыс. руб.,

Экспертами запланированы ремонтные расходы в размере 649,92 тыс. руб., в том числе расходы на мероприятия по текущему ремонту централизованных систем водоотведения в размере - 649,92 тыс. руб.

Административные расходы

Предложение МКП «Сервис плюс» по статье - административные расходы составляет на 2024 год 1453,61 тыс. руб.

Административные расходы в составе необходимой валовой выручки на 2024 год приняты экспертами Минтарифов ВО в размере 564,48 тыс. руб.

Предложение МКП «Сервис плюс» по статье - расходы на оплату труда административного персонала составляет 1103,08 тыс. руб., налоги и сборы с фонда оплаты труда в размере 333,13 тыс. руб. Численность административного персонала - 3,00 ед., среднемесячная з/плата составит 30641,11 руб.

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

Экспертами запланированы расходы на оплату труда административного персонала в размере 346,84 тыс. руб., налоги и сборы с фонда оплаты труда в размере 104,74 тыс. руб. Численность административного персонала - 0,66 ед., среднемесячная з/плата составит 43673,58 руб.

Предложение МКП «Сервис плюс» по статье - расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями - 17,40 тыс. руб., в том числе услуги связи и интернет - 17,40 тыс. руб.

Расходы на уплату оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями запланированы экспертами в размере 18,65 тыс. руб., в том числе услуги связи и интернет - 18,65 тыс. руб.,

Предложение МКП «Сервис плюс» по статье - прочие административные расходы составляет 94,25 тыс. руб.

Прочие административные расходы учтены экспертами в размере 94,25 тыс. руб.

Иные затраты по статье - административные расходы МКП «Сервис плюс» не заявлены.

3.1.2 Расходы на электрическую энергию

Предложение МКП «Сервис плюс» по статье - расходы на электрическую энергию составляет на 2024 год – 586,40 тыс. руб., на 2025 год – 586,40 тыс. руб., на 2026 год – 586,40 тыс. руб., на 2027 год – 586,40 тыс. руб., на 2028 год – 586,40 тыс. руб. (объем энергии - 62,92 тыс.кВт, тариф на энергию - 9,32 руб/кВт.)

При определении расходов на приобретение электрической энергии учтено значение долгосрочного параметра регулирования тарифов - удельный расход электрической энергии в размере 0,67 кВт-ч/куб.м.

Расходы на долгосрочный период регулирования определены экспертами исходя из фактической стоимости электроэнергии в представленных счетах-фактурах, с учетом индексов Прогноза. Объём электропотребления составит 40,00 тыс. кВт. ч.

Расходы на электроэнергию на 2024 год определены в размере 465,39 тыс. руб., на 2025 год – в размере 493,32 тыс. руб., на 2026 год – в размере 517,98 тыс. руб., на 2027 год – в размере 533,52 тыс. руб., на 2028 год – в размере 549,53 тыс. руб.

3.1.3 Неподконтрольные расходы

Предложение МКП «Сервис плюс» по статье расходов - неподконтрольные расходы составляет на 2024 год – в размере 163,00 тыс. руб., на 2025 год – в размере 163,00 тыс. руб., на 2026 год – в размере 163,00 тыс. руб., на 2027 год – в размере 163,00 тыс. руб., на 2028 год – в размере 163,00 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы в составе необходимой валовой выручки на 2024 год приняты экспертами Минтарифов ВО в размере 62,52 тыс. руб., на 2025 год – 63,12 тыс.

руб., на 2026 год – 63,72 тыс. руб., на 2027 год – 64,34 тыс. руб., на 2028 год – 64,98 тыс. руб.

Расходы на химические реагенты запланированы экспертами исходя из экономически обоснованных затрат, сложившихся в отчетном периоде, с учетом индексов Прогноза: на 2024 год – 14,29 тыс. руб., на 2025 год – 14,89 тыс. руб., на 2026 год – 15,49 тыс. руб., на 2027 год – 16,11 тыс. руб., на 2028 год – 16,75 тыс. руб.

Налоги и сборы

Организация применяет упрощенную систему налогообложения. В соответствии со статьями 346.11, 346.12 части II Налогового кодекса Российской Федерации экспертами запланирован налог при применении УСН: на 2024 год – в размере 48,23 тыс. руб., на 2025 год – в размере 48,23 тыс. руб., на 2026 год – в размере 48,23 тыс. руб., на 2027 год – в размере 48,23 тыс. руб., на 2028 год – в размере 48,23 тыс. руб.

Иные затраты по статье - налоги и сборы МКП «Сервис плюс» не заявлены.

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

Расходы на арендную и концессионную плату, лизинговые платежи (без учета арендной платы за землю) МКП «Сервис плюс» не заявлены.

3.2 Амортизация

Расходы на амортизацию МКП «Сервис плюс» не заявлены.

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

Нормативная прибыль не заявлена.

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

Экспертами произведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли МКП «Сервис плюс».

№ п/п	Показатель	2024 год	2025 год	Отклонение к предыдущему периоду (к 2024 году), %	2026 год	Отклонение к предыдущему периоду (к 2025 году), %	2027 год	Отклонение к предыдущему периоду (к 2026 году), %	2028 год	Отклонение к предыдущему периоду (к 2027 году), %
1	Принято сточных вод, тыс. м. куб.	59,53	59,53	100,00	59,53	100,00	59,53	100,00	59,53	100,00
2	Текущие расходы, тыс. руб.	4145,04	4287,80	103,44	4423,51	103,17	4553,39	102,94	4687,12	102,94
3	Амортизация, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Нормативная прибыль, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	4145,04	4362,19	105,24	4584,69	105,10	4821,06	105,16	5081,48	105,40
7	Тариф на водоотведение	69,63	73,28	105,24	77,01	105,09	80,99	105,17	85,36	105,40

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

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

В материалах представленных МКП «Сервис плюс» отсутствуют экономически обоснованные расходы (недополученные доходы), подлежащие включению в необходимую валовую выручку.

Общая сумма финансовых потребностей, МКП «Сервис плюс» на реализацию производственной программы в сфере водоотведения определена в размере:

на 2024 год - 4145,04 тыс. руб.;

на 2025 год - 4362,19 тыс. руб.;

на 2026 год - 4584,69 тыс. руб.;

на 2027 год - 4821,06 тыс. руб.;

на 2028 год - 5081,48 тыс. руб.

Выводы:

1. По результатам экспертной оценки предлагается утвердить:

1.1. показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения, принятые в расчет при установлении тарифов на водоотведение для МКП «Сервис плюс» на период с 01.01.2024 по 31.12.2028, приведенными в таблице:

Показатели качества очистки сточных вод	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения, %	-
Показатели надежности и бесперебойности водоотведения	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети , ед./км/год	3,57
Показатели энергетической эффективности	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВт*ч/м³.	-
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВт*ч/м³.	0,67

1.2. производственную программу в сфере водоотведения, для МКП «Сервис плюс» на период с 01.01.2024 по 31.12.2028, утвердить с показателями, приведенными в таблице:

№ п/п	Наименование	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Принято сточных вод, всего (тыс. м³)	59,53	59,53	59,53	59,53	59,53
1.1	От других организаций, осуществляющих водоотведение (тыс. м³)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	От собственных абонентов (тыс. м³), в том числе:	59,53	59,53	59,53	59,53	59,53
	население (тыс. м³)	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
	бюджетные потребители (тыс. м³)	26,29	26,29	26,29	26,29	26,29

	прочие потребители (тыс. м³)	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24
	собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности (тыс. м³)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Объем транспортируемых сточных вод (тыс. м³)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	На собственные очистные сооружения (тыс. м³)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Другим организациям (тыс. м³)					
3.	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения (тыс. м³)	59,53	59,53	59,53	59,53	59,53
3.1	Объем сточных вод, прошедших очистку (тыс. м³)	59,53	59,53	59,53	59,53	59,53
3.2	Сбросы сточных вод в пределах нормативов и лимитов (тыс. м³)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.3 Долгосрочные параметры регулирования:

Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	3617,13
Индекс эффективности операционных расходов, %	1
Удельный расход электрической энергии, кВт*ч/м³.	0,67
Нормативный уровень прибыли (для которым права владения и (или) пользования централизованными системами горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельными объектами таких систем, находящимися в государственной или муниципальной собственности, переданы по договорам аренды таких систем и (или) объектов или по концессионным соглашениям, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 года)	-

2. К утверждению предлагаются следующие тарифы на водоотведение для МКП «Сервис плюс» для потребителей в границах городского поселения- город Новохоперск (р.п.Новохоперский) с календарной разбивкой:

Период	руб. за 1 куб. м	для населения, руб. за 1 куб. м	Рост тарифа, %
с 01.01.2024 по 30.06.2024	67,85	67,85	на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2023
с 01.07.2024 по 31.12.2024	71,41	71,41	с ростом на 105,25 % от тарифа, предлагаемому к установлению с 01.01.2024 по 30.06.2024
с 01.01.2025 по 30.06.2025	71,41	71,41	на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2024
с 01.07.2025 по 31.12.2025	75,14	75,14	с ростом на 105,22 % от тарифа, предлагаемому к установлению с 01.01.2025 по 30.06.2025
с 01.01.2026 по 30.06.2026	75,14	75,14	на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2025
с 01.07.2026 по 31.12.2026	78,89	78,89	с ростом на 104,99 % от тарифа, предлагаемому к установлению с 01.01.2026 по 30.06.2026
с 01.01.2027 по 30.06.2027	78,89	78,89	на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2026
с 01.07.2027 по 31.12.2027	83,08	83,08	с ростом на 105,31 % от тарифа, предлагаемому к установлению с 01.01.2027 по 30.06.2027

с 01.01.2028 по 30.06.2028	83,08	83,08	на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2027
с 01.07.2028 по 31.12.2028	87,64	87,64	с ростом на 105,49 % от тарифа, предлагаемому к установлению с 01.01.2028 по 30.06.2028

3. МКП «Сервис плюс» необходимо:

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

4. МКП «Сервис плюс» рекомендовать:

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

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

Решение:

Принято единогласно.

26. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 18.12.2020 № 58/349 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «Полигон», на период 2021 - 2025 годов»

Выступили: Перфильева Ф.О., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Обществом с ограниченной ответственностью «Полигон» (далее – ООО «Полигон») не представлено в адрес Минтарифов ВО предложение о корректировке тарифов на захоронение ТКО, приказом министерства тарифного регулирования Воронежской области (далее – Минтарифов ВО) от 27.10.2023 открыто дело № 661-Д о корректировке тарифов на захоронение ТКО, установленных приказом Минтарифов ВО от 18.12.2020 № 58/349.

Состав экспертной группы Минтарифов ВО:

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

Перфильева Фаина Олеговна - советник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта.

Объект экспертизы: предложение ООО «Полигон» о корректировке ранее установленных тарифов на захоронение ТКО на период с 01.01.2021 по 31.12.2025.

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

Методология работы - в соответствии с п. 57 основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484, необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Результат экспертизы - корректировка необходимой валовой выручки и предельных тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами на период с 01.01.2024 по 31.12.2025.

При корректировке тарифов на период с 01.01.2024 по 31.12.2025 эксперты руководствовались следующими нормативными правовыми актами Российской Федерации в области обращения с твердыми коммунальными отходами:

1) Федеральный закон Российской Федерации от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».

2) Постановления Правительства Российской Федерации:

- от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее - Основы ценообразования);

- от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов»;

- от 03.11.2016 № 1133 «Об утверждении Правил проведения торгов, по результатам которых формируются цены на услуги по сбору и транспортированию твердых коммунальных отходов для регионального оператора»;

- от 29.06.2018 № 758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее - постановление Правительства Российской Федерации от 29.06.2018 № 758);

- от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».

3) Приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами».

4) Закон Воронежской области от 03.11.2015 № 147-ОЗ «Об отходах производства и потребления на территории Воронежской области и о признании утратившими силу отдельных законодательных актов (положений законодательных актов) Воронежской области в сфере обращения с отходами производства и потребления».

5) Приказ департамента жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Воронежской области от 26.12.2022 № 319 «Об утверждении Территориальной схемы обращения с отходами на территории Воронежской области».

6) Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ и (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ.

7) Федеральный закон «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ.

Ввиду непредставления в адрес Минтарифов ВО материалов для корректировки тарифов на захоронение ТКО на 2024-2025 годы, расчеты произведены на основании

имеющихся в распоряжении органа регулирования материалов, представленных на установление тарифов на захоронение ТКО для ООО «Полигон» на 2021-2025 годы, а также обосновывающих материалов, представленных регулируемой организацией в рамках отчета о выполнении производственной программы за 2022 год.

Расчет тарифа на захоронение ТКО ООО «Полигон» выполнен в соответствии с Методическими указаниями.

Согласно п. 20 главы V Основ ценообразования при установлении тарифов на 2021-2025 для ООО «Полигон» экспертами Минтарифов ВО применяется метод индексации с расчетом долгосрочных параметров регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования.

Тарифы для ООО «Полигон» на захоронение ТКО утверждены с календарной разбивкой согласно таблице настоящего экспертного заключения в следующих размерах:

Таблица 1

Период	руб. куб.м
с 01.12.2022 по 31.12.2023	100,37

Справочная информация.

Обоснование прав владения имуществом, используемым для осуществления деятельности.

В обоснование прав владения (пользования) имуществом, используемом для осуществления деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами ООО «Полигон» году представлены копии:

- лицензии по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности серия №(36)-6313-СТР от 24.09.2018.(переоформление лицензии серия 036№00135 от 05.02.2016г.). Сбор, транспортирование, размещение отходов I-IV класса опасности.

- правоустанавливающих документов на эксплуатацию объектов по обращению с ТКО (договор аренды муниципального имущества, расположенного на территории Верхнетойденского сельского поселения от 04.02.2018 б/н).

В соответствии с гл. 26.2. Налогового Кодекса Российской Федерации применяется упрощенную (доходы) система налогообложения.

Согласно ст. 346.16 гл. 26.2, ч. 2 Налогового Кодекса РФ расходы на электроэнергию, материалы, другие работы и услуги, выполняемые сторонними организациями, подлежат включению в состав затрат с НДС.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами.

При проведении экспертизы экспертами Минтарифов ВО во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные уполномоченными представителями регулируемой организации, исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность предоставленной исходной информации несут уполномоченные лица регулируемой организации (директор - Натаров Юрий Иванович).

2. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска услуг.

2.1. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов).

Оценка экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) на осуществление регулируемого вида деятельности и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности, принимаемых для расчета тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, производилась экспертами Минтарифов ВО на основе анализа заявления и представленных обосновывающих материалов, исходя из экономического обоснования исходных данных (применяемых индексов, норм и нормативов расчета, а также выбранного метода регулирования), в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о ценообразовании в сфере

твердых коммунальных отходов, Методическими указаниями и нормативными правовыми актами, регламентирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета Российской Федерации.

При расчете долгосрочных тарифов методом индексации необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования, которые определяются на каждый год долгосрочного периода регулирования перед его началом и в течении которого не пересматриваются (за исключением случаев предусмотренных п. 21 Основ ценообразования) и включает в себя:

- базовый уровень операционных расходов (тыс.руб.);
- индекс эффективности операционных расходов (%);
- показатели энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход энергетических ресурсов) (тыс.руб.).

Анализ расходов проведен в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями.

Экспертами Минтарифов ВО скорректирован размер расходов по статьям затрат в соответствии с требованиями нормативных правовых актов Российской Федерации, регламентирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета, а также, регулирующих отношения в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, с учетом индексов потребительских цен Прогноза.

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

Экспертами проведена корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год в соответствии с Методическими указаниями, с соблюдением требований нормативных правовых актов, регулирующих отношения в сфере обращения с ТКО.

При формировании тарифов экспертами учтены показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2026 года (далее - Прогноз):

– индекс потребительских цен на 2024 год – 107,2%; 2025 год – 104,2%;

– индекс цен на электрическую энергию (регулируемых тарифов и рыночных цен, для всех категорий потребителей, исключая население) на 2024 год – 109,1%; 2025 год – 106,0%.

В целях корректировки долгосрочных тарифов в соответствии с п. 57 Основ ценообразования экспертами уточнена плановая необходимая валовая выручка на 2024 год с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

2.1.1 Текущие расходы определены в соответствии с п. 29 главы IV Методических указаний на следующем уровне:

2.1.1.1. Операционные расходы.

При установлении долгосрочных тарифов базовый уровень операционных расходов ООО «Полигон» на 2021 год был рассчитан экспертами с использованием метода экономических расходов (затрат) и составил 2124,89 тыс.руб.

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

На основании изложенного, скорректированные операционные расходы на 2024 год определены в размере 4773,20 тыс. руб.

2.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы ООО «Полигон» в составе необходимой валовой выручки на 2024 год приняты экспертами Минтарифов ВО в размере 982,74 тыс. руб., в том числе:

Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов скорректированы и определены в размере 835,63 тыс. руб., в соответствии со ставками платы за негативное воздействие на окружающую среду.

Расходы на прочие налоги и сборы (налог на УСН) скорректированы и определены в размере 147,11 тыс. руб.

2.3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

Расходы на электроэнергию на 2024 год не определены в связи с их отсутствием.

2.4. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов в составе необходимой валовой выручки на 2024 год не определены в связи с их отсутствием.

2.5. Расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов.

Согласно п. 14 Методических указаний от 21.11.2016 № 1638/16 расчетный объем твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) определяется на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

Следовательно, объем (масса) захоронения ТКО для операторов утверждается на основании фактических данных с учетом изменений объема (массы) ТКО, отраженных в территориальной схеме обращения с отходами на территории субъекта.

Расчет объема твердых коммунальных отходов для ООО «Полигон» выполнен в соответствии с п. 14 главы II Методических указаний. По форме - Расчет объема твердых коммунальных отходов Приложение 2.

Расчетный объем твердых коммунальных отходов для ООО «Полигон», на каждый год долгосрочного периода регулирования, определен экспертами Минтарифов ВО в размере 53,31 тыс.куб.м. Объем принят исходя из фактических данных, представленных в отчете об исполнении производственной программы за 2022 год.

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

3.1. Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль не учтена.

3.2. Расчетная предпринимательская прибыль.

Расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации не учтена.

4. Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.

Экспертами Минтарифов ВО произведен сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, расходов по отдельным статьям и прибыли ООО «Полигон» по отношению к предыдущим периодам регулирования.

В соответствии с расчетом, проведенным с учетом Методических указаний, экспертами Минтарифов ВО определены показатели с разбивкой по годам.

Таблица 2

№ п/п	Наименование	2023	2024	отклонение (%)	2025	отклонение (%)
1	Объем твердых коммунальных отходов (тыс.куб.м.)	64,93	53,31	100,00	53,31	100,00
2	Текущие расходы (тыс. руб.)	6765,92	5755,94	85,07	5920,13	102,85
3	Амортизация	-	-	-	-	-

	(тыс. руб.)					
4	Нормативная прибыль (тыс. руб.)	-	-	-	-	-
5	Расчетная предпринимательская прибыль (тыс. руб.)	287,41	-	-	-	-
6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (тыс. руб.)	-536,63	-852,21	158,81	-568,14	66,67
7	Необходимая валовая выручка (тыс. руб.)	6516,70	4903,73	75,25	5351,99	109,14

5. Расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов.

Расчет долгосрочных тарифов на захоронение ТКО выполнен в соответствии с главой VII Основ ценообразования и главой IV Методических указаний. По форме - Расчет тарифа методом индексации Приложение 13.

Общий размер корректировки необходимой валовой выручки за 2022 год, с учетом отклонения значений, учтенных при установлении тарифов, от фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитанный в соответствии с п. 48 Методических указаний, составляет -509,92 тыс. руб. В целях недопущения резких колебаний тарифов, данная сумма распределена в течение долгосрочного периода. Итоговая сумма корректировки на 2024 год с учетом корректировок за предыдущие периоды учтена в размере -852,21 тыс.руб.

Общая сумма необходимой валовой выручки определена экспертами Минтарифов ВО с учетом скорректированных текущих расходов и корректировки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, предусмотренной п. 58 Основ ценообразования на 2024 года в размере 4903,73 тыс.руб.

6. Выводы экспертов Минтарифов ВО по результатам настоящего экспертного заключения.

По результатам экспертной оценки, осуществленной в соответствии с принципами экономического регулирования и нормативными правовыми актами Российской Федерации в области обращения с твердыми коммунальными отходами, бухгалтерского и налогового учета, экспертами Минтарифов ВО предлагаются к утверждению предельные тарифы на захоронение, рассчитанные с применением метода индексации, для ООО «Полигон» на 2024-2025 годы с календарной разбивкой:

Период действия тарифа	руб. за 1 куб. м.	рост тарифа (%)
с 01.01.2024 по 30.06.2024	91,87	со снижением на 8,47% к тарифу, действующему с 01.12.2022 по 31.12.2023
с 01.07.2024 по 31.12.2024	92,10	с ростом 0,30 % к тарифу, предлагаемому к установлению на период с 01.01.2024 по 30.06.2024
с 01.01.2025 по 30.06.2025	92,10	на уровне тарифа, действующего с 01.07.2024 по 31.12.2024
с 01.07.2025 по 31.12.2025	108,69	с ростом на 18,00 % к тарифу, предлагаемому к установлению на период с 01.01.2025 по 30.06.2025

7. Рекомендации по результатам настоящего экспертного заключения.

Рекомендовать ООО «Полигон» при осуществлении регулируемого вида деятельности:

1) не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении захоронения твердых коммунальных отходов;

2) вести раздельный учет расходов и доходов, принятых ТКО по регулируемому виду деятельности в сфере обращения с ТКО и иных отходов в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, порядком ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций;

3) обеспечивать представление информации, подлежащей раскрытию в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.01.2023 №

109 «О стандартах раскрытия информации в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;

4) обеспечивать представление отчетности в Федеральной Государственной Информационной Системе «ЕИАС» ФАС России;

5) соблюдать действующие нормативные правовые акты Российской Федерации в области обращения с твердыми коммунальными отходами;

6) направлять в адрес Минтарифов ВО отчетную информацию о фактической массе твердых коммунальных отходов с учетом использования измерительных весов для взвешивания твердых коммунальных отходов на территории полигона;

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

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

Решение:

Принято единогласно.

27. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 18.12.2020 № 58/355 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «Богучарбытсервис», на период 2021 - 2025 годов»

Выступили: Перфильева Ф.О., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

На основании материалов, представленных обществом с ограниченной ответственностью «Богучарбытсервис» (далее – ООО «Богучарбытсервис») (вх. от 05.09.2023 № 55-11ГИС/60), приказом департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области от 12.09.2023открыто дело № 626-Д о корректировке предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов, установленных приказом ДГРТ ВО от 18.12.2020 № 58/355.

Состав экспертной группы Минтарифов ВО:

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

Перфильева Фаина Олеговна - советник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта.

Объект экспертизы: предложение ООО «Богучарбытсервис» о корректировке ранее установленных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на период с 01.01.2023 по 31.12.2025.

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

Методология работы - в соответствии с п. 57 основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484, необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Результат экспертизы - корректировка необходимой валовой выручки и предельных тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами на период с 01.01.2024 по 31.12.2025.

При корректировке тарифов на период с 01.01.2024 по 31.12.2025 эксперты руководствовались следующими нормативными правовыми актами Российской Федерации в области обращения с твердыми коммунальными отходами:

1) Федеральный закон Российской Федерации от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».

2) Постановления Правительства Российской Федерации:

- от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее - Основы ценообразования);

- от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов»;

- от 03.11.2016 № 1133 «Об утверждении Правил проведения торгов, по результатам которых формируются цены на услуги по сбору и транспортированию твердых коммунальных отходов для регионального оператора»;

- от 29.06.2018 № 758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее - постановление Правительства Российской Федерации от 29.06.2018 № 758);

- от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».

3) Приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами».

4) Закон Воронежской области от 03.11.2015 № 147-ОЗ «Об отходах производства и потребления на территории Воронежской области и о признании утратившими силу отдельных законодательных актов (положений законодательных актов) Воронежской области в сфере обращения с отходами производства и потребления».

5) Приказ департамента жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Воронежской области от 26.12.2022 № 319 «Об утверждении Территориальной схемы обращения с отходами на территории Воронежской области».

6) Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ и (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ.

7) Федеральный закон «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ.

Экспертами Минтарифов ВО рассмотрен проект производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходам (захоронение твердых коммунальных отходов) ООО «Богучарбытсервис». Проект производственной программы соответствует требованиям к содержанию производственной программы, согласно Постановлению № 424.

Расчет тарифа на захоронение ТКО для ООО «Богучарбытсервис» выполнен в соответствии с Методическими указаниями.

Согласно п. 20 главы V Основ ценообразования при установлении предельных тарифов на 2021-2025 годы для ООО «Богучарбытсервис» экспертами Минтарифов ВО выбран метод индексации с расчетом долгосрочных параметров регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования.

На 2023 год тарифы на захоронение ТКО для регулируемой организации утверждены приказом ДГРТ ВО с календарной разбивкой согласно таблице настоящего экспертного заключения в следующих размерах:

Период	руб. куб.м
с 01.12.2022 по 31.12.2023	87,51

Справочная информация.

Обоснование прав владения имуществом, используемым для осуществления деятельности.

В обоснование прав владения (пользования) имуществом, используемом для осуществления деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами ООО «Богучарбытсервис» представлены копии:

- лицензии по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности серия 036 № 00142 от 00142 выдана 16.02.2016.

- правоустанавливающих документов на эксплуатацию объектов по обращению с ТКО (Свидетельство серия 36 - АГ 608751 от 19.06.2012).

В соответствии с гл. 26.2. Налогового Кодекса Российской Федерации применяется упрощенная система налогообложения.

Согласно ст. 346.16 гл. 26.2, ч. 2 Налогового Кодекса РФ расходы на электроэнергию, материалы, другие работы и услуги, выполняемые сторонними организациями, подлежат включению в состав затрат с НДС.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами.

При проведении экспертизы экспертами Минтарифов ВО во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные уполномоченными представителями регулируемой организации, исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность предоставленной исходной информации несут уполномоченные лица регулируемой организации.

Представленные обосновывающие материалы и расчеты заверены подписью генерального директора Енина Виктора Дмитриевича.

2. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска услуг.

2.1. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов).

Оценка экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) на осуществление регулируемого вида деятельности и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности, принимаемых для расчета тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, производилась экспертами Минтарифов ВО на основе анализа заявления и представленных обосновывающих материалов, исходя из экономического обоснования исходных данных (применяемых индексов, норм и нормативов расчета, а также выбранного метода регулирования), в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о ценообразовании в сфере твердых коммунальных отходов, Методическими указаниями и нормативными правовыми актами, регламентирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета Российской Федерации.

При расчете долгосрочных тарифов методом индексации необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования, которые определяются на каждый год долгосрочного периода регулирования перед его началом и в течении которого не пересматриваются (за исключением случаев предусмотренных п. 21 Основ ценообразования) и включает в себя:

- базовый уровень операционных расходов (тыс.руб.);
- индекс эффективности операционных расходов (%);
- показатели энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход энергетических ресурсов) (тыс.руб.).

Анализ расходов проведен в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями, с учетом предложений и обосновывающих материалов, представленных регулируемой организацией в Минтарифов ВО.

Экспертами Минтарифов ВО скорректирован размер расходов по статьям затрат в соответствии с требованиями нормативных правовых актов Российской Федерации, регламентирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета, а также, регулирующих отношения в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, с учетом индексов потребительских цен Прогноза.

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

В предложениях ООО «Богучарбытсервис» о корректировке предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2024 год отсутствуют отклонения значений параметров расчета тарифов от ранее установленных.

Экспертами проведена корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год в соответствии с Методическими указаниями, с соблюдением требований нормативных правовых актов, регулирующих отношения в сфере обращения с ТКО.

При формировании тарифов экспертами учтены показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2026 года (далее - Прогноз):

– индекс потребительских цен на 2024 год – 107,2%; 2025 год – 104,2%;

– индекс цен на электрическую энергию (регулируемых тарифов и рыночных цен, для всех категорий потребителей, исключая население) на 2024 год – 109,1%; 2025 год – 106,0%.

В целях корректировки долгосрочных тарифов в соответствии с п. 57 Основ ценообразования экспертами уточнена плановая необходимая валовая выручка на 2024 год с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

2.1.1 Текущие расходы определены в соответствии с п. 29 главы IV Методических указаний на следующем уровне:

2.1.1.1. Операционные расходы.

При установлении долгосрочных тарифов базовый уровень операционных расходов ООО «Богучарбытсервис» на 2021 год был рассчитан экспертами с использованием метода экономических расходов (затрат) и составил 2227,04 тыс.руб.

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

На основании изложенного, скорректированные операционные расходы на 2023 год определены в размере 11601,07 тыс. руб.

2.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы ООО «Богучарбытсервис» в составе необходимой валовой выручки на 2024 год были приняты экспертами Минтарифов ВО в размере 2847,53 тыс. руб.

Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов скорректированы и определены в размере 756,68 тыс. руб., с учетом фактических данных за отчетный год, в соответствии со ставками платы за негативное воздействие на окружающую среду.

Расходы на прочие налоги и сборы (налог на УСН) скорректированы и определены в размере 424,11 тыс. руб.

Расходы на уплату транспортного налога скорректированы и определены в размере 6,40 тыс. руб.

Расходы на уплату земельного налога и арендной платы за землю определены в размере 71,00 тыс. руб.

Регулируемой организацией завялены расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов за 2022 год в размере 1722,14 тыс.руб., исходя из необходимости

проведения послойной пересыпки ТКО грунтом на полигоне, руководствуясь приказом Минстроя России от 17.11.2017 № 1555/пр «Об утверждении свода правил «Полигоны для твердых коммунальных отходов. Проектирование, эксплуатация и рекультивация», Инструкцией по проектированию, эксплуатации и рекультивации полигонов для твердых бытовых отходов, утвержденной Министерством строительства РФ 02.11.1996.

2.3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

Расходы на электроэнергию на 2024 год не заявлены.

2.4. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов рассчитаны экспертами Минтарифов ВО на основании нормативных правовых актов Российской Федерации, регулирующих отношения в сфере бухгалтерского учета в соответствии с п. 34 Основ ценообразования.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учтены в составе необходимой валовой выручки в размере 1168,85 тыс. руб.

Экспертами Минтарифов ВО затраты на амортизацию определены с учетом остаточной стоимости в рассматриваемых периодах в соответствии с представленной ведомостью по начислению амортизации.

2.5. Расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов.

Согласно п. 14 Методических указаний от 21.11.2016 № 1638/16 расчетный объем твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) определяется на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

Следовательно, объем (масса) захоронения ТКО для операторов утверждается на основании фактических данных с учетом изменений объема (массы) ТКО, отраженных в территориальной схеме обращения с отходами на территории субъекта.

Расчет объема твердых коммунальных отходов для ООО «Богучарбытсервис» выполнен в соответствии с п. 14 главы II Методических указаний. По форме - Расчет объема твердых коммунальных отходов Приложение 2.

Расчетный объем твердых коммунальных отходов для ООО «Богучарбытсервис» на 2024 и на каждый последующий год долгосрочного периода регулирования, определен экспертами в размере 158,220 тыс.куб.м. Объем принят исходя с учетом фактических данных, представленных в отчете об исполнении производственной программы за 2022 год, с учетом изменений в Территориальную схему в части изменения потоков транспортирования ТКО к объектам обращения с отходами.

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

3.1. Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль не заявлена.

3.2. Расчетная предпринимательская прибыль.

Расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определена на основании ст. 55 Основ ценообразования.

Величина расчетной предпринимательской прибыли для ООО «Богучарбытсервис» скорректирована экспертами Минтарифов ВО в связи с корректировкой текущих расходов и определена в размере 684,60 тыс.руб.

4. Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.

Экспертами Минтарифов ВО произведен сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, расходов по отдельным статьям и прибыли ООО «Богучарбытсервис» по отношению к предыдущим периодам регулирования.

В соответствии с расчетом, проведенным с учетом Методических указаний, экспертами Минтарифов ВО определены показатели с разбивкой по годам.

Таблица 2

№ п/п	Наименование	2023	2024	отклонение (%)	2025	отклонение (%)
1	Объем твердых коммунальных отходов (тыс.куб.м.)	174,44	158,22	90,70	158,22	100,00
2	Текущие расходы (тыс. руб.)	15322,90	14448,60	94,29	13235,41	91,60
3	Амортизация (тыс. руб.)	996,85	1168,85	117,25	713,63	61,05
4	Нормативная прибыль (тыс. руб.)	-	-	-	-	-
5	Расчетная предпринимательская прибыль (тыс. руб.)	679,27	684,60	100,78	623,94	91,14
6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (тыс. руб.)	-1734,62	-2164,94	124,81	-109,75	5,07
7	Необходимая валовая выручка (тыс. руб.)	15264,40	14137,11	92,61	14463,23	102,31

5. Расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов.

Расчет долгосрочных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов выполнен в соответствии с главой VII Основ ценообразования и главой IV Методических указаний. По форме - Расчет тарифа методом индексации Приложение 13.

Общий размер корректировки необходимой валовой выручки за 2022 год, с учетом отклонения значений, учтенных при установлении тарифов, от фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитанный в соответствии с п. 48 Методических указаний, составляет -311,70 тыс. руб. В целях недопущения резких колебаний тарифов, итоговая сумма корректировки с учетом корректировок за предыдущие периоды. распределена в течение долгосрочного периода. На 2024 год корректировка учтена в размере - -2164,94 тыс.руб.

Общая сумма необходимой валовой выручки определена экспертами Минтарифов ВО с учетом скорректированных текущих расходов и корректировки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, предусмотренной п. 58 Основ ценообразования на 2024 года в размере 14137,11 тыс.руб.

6. Выводы экспертов Минтарифов ВО по результатам настоящего экспертного заключения.

По результатам экспертной оценки, осуществленной в соответствии с принципами экономического регулирования и нормативными правовыми актами Российской Федерации в области обращения с твердыми коммунальными отходами, бухгалтерского и налогового учета, экспертами Минтарифов ВО предлагаются к утверждению предельные тарифы на захоронение, рассчитанные с применением метода индексации, для ООО «Богучарбытсервис» на 2024-2025 годы с календарной разбивкой:

Период действия тарифа	руб. за 1 куб. м.	рост тарифа (%)
с 01.01.2024 по 30.06.2024	87,51	на уровне тарифа, действующего с 01.12.2022 по 31.12.2023
с 01.07.2024 по 31.12.2024	91,19	с ростом 4,20 % к тарифу, предлагаемому к установлению на период с 01.01.2024 по 30.06.2024
с 01.01.2025 по 30.06.2025	91,19	на уровне тарифа, действующего с 01.07.2024 по 31.12.2024
с 01.07.2025 по 31.12.2025	91,63	с ростом 0,50 % к тарифу, предлагаемому к установлению на период с 01.01.2025 по 30.06.2025

7. Рекомендации по результатам настоящего экспертного заключения.

Рекомендовать ООО «Богучарбытсервис» при осуществлении регулируемого вида деятельности:

1) не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении захоронения твердых коммунальных отходов;

2) вести раздельный учет расходов и доходов, принятых ТКО по регулируемому виду деятельности в сфере обращения с ТКО и иных отходов в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, порядком ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций;

3) обеспечивать представление информации, подлежащей раскрытию в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.01.2023 № 109 «О стандартах раскрытия информации в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;

4) обеспечивать представление отчетности в Федеральной Государственной Информационной Системе «ЕИАС» ФАС России;

5) соблюдать действующие нормативные правовые акты Российской Федерации в области обращения с твердыми коммунальными отходами;

6) направлять в адрес Минтарифов ВО отчетную информацию о фактической массе твердых коммунальных отходов с учетом использования измерительных весов для взвешивания твердых коммунальных отходов на территории полигона;

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

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

Решение:

Принято единогласно.

28. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 18.12.2020 № 58/356 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «Жилсервис», на период 2021 - 2025 годов»

Выступили: Перфильева Ф.О., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

На основании материалов представленных обществом с ограниченной ответственностью «Жилсервис» (далее – ООО «Жилсервис», регулируемая организация) (вх. от 05.09.2023 № 55-11ГИС/61) приказом департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области от 19.09.2023 № 634-Д открыто дело о корректировке тарифов на захоронение ТКО, установленных приказом ДГРТ ВО от 18.12.2020 № 58/356.

Состав экспертной группы Минтарифов ВО:

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

Перфильева Фаина Олеговна - советник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта.

Объект экспертизы: предложение ООО «Жилсервис» о корректировке ранее установленных тарифов на захоронение ТКО на период с 01.01.2021 по 31.12.2025.

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

Методология работы - в соответствии с п. 57 основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением

Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484, необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Результат экспертизы - корректировка необходимой валовой выручки и предельных тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами на период с 01.01.2024 по 31.12.2025.

При корректировке тарифов на период с 01.01.2024 по 31.12.2025 эксперты руководствовались следующими нормативными правовыми актами Российской Федерации в области обращения с твердыми коммунальными отходами:

1) Федеральный закон Российской Федерации от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».

2) Постановления Правительства Российской Федерации:

- от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее - Основы ценообразования);

- от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов»;

- от 03.11.2016 № 1133 «Об утверждении Правил проведения торгов, по результатам которых формируются цены на услуги по сбору и транспортированию твердых коммунальных отходов для регионального оператора»;

- от 29.06.2018 № 758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее - постановление Правительства Российской Федерации от 29.06.2018 № 758);

- от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».

3) Приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами».

4) Закон Воронежской области от 03.11.2015 № 147-ОЗ «Об отходах производства и потребления на территории Воронежской области и о признании утратившими силу отдельных законодательных актов (положений законодательных актов) Воронежской области в сфере обращения с отходами производства и потребления».

5) Приказ департамента жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Воронежской области от 26.12.2022 № 319 «Об утверждении Территориальной схемы обращения с отходами на территории Воронежской области».

6) Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ и (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ.

7) Федеральный закон «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ.

Экспертами Минтарифов ВО рассмотрен проект производственной программы в области обращения с ТКО ООО «Жилсервис». Проект производственной программы соответствует требованиям к содержанию производственной программы, согласно Постановлению № 424.

Расчет тарифа на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Жилсервис» выполнен в соответствии с Методическими указаниями.

Согласно п. 20 главы V Основ ценообразования при установлении предельных тарифов на 2021-2025 годы для ООО «Жилсервис» экспертами Минтарифов ВО выбран

метод индексации с расчетом долгосрочных параметров регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования, с учетом предложений предприятия.

На 2023 год тарифы на захоронение ТКО для регулируемой организации утверждены приказом Минтарифов ВО с календарной разбивкой согласно таблице настоящего экспертного заключения в следующих размерах:

Период	руб. куб.м
с 01.12.2022 по 31.12.2023	98,99

Справочная информация.

Обоснование прав владения имуществом, используемым для осуществления деятельности.

В обоснование прав владения (пользования) имуществом, используемом для осуществления деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами ООО «Жилсервис» представлены копии:

- лицензии по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности серия 036 № 00207 от 03.06.2016

- правоустанавливающих документов на эксплуатацию объектов по обращению с ТКО (Договор безвозмездного пользования от 03.05.2011).

В соответствии с гл. 26.2. Налогового Кодекса Российской Федерации применяется упрощенная (доходы, уменьшенные на величину расходов) система налогообложения.

Согласно ст. 346.16 гл. 26.2, ч. 2 Налогового Кодекса РФ расходы на электроэнергию, материалы, другие работы и услуги, выполняемые сторонними организациями, подлежат включению в состав затрат с НДС.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами.

При проведении экспертизы экспертами Минтарифов ВО во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные уполномоченными представителями регулируемой организации, исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность предоставленной исходной информации несут уполномоченные лица регулируемой организации.

Представленные обосновывающие материалы и расчеты заверены подписью директора Муконина Сергея Николаевича.

2. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска услуг.

2.1. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов).

Оценка экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) на осуществление регулируемого вида деятельности и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности, принимаемых для расчета тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, производилась экспертами Минтарифов ВО на основе анализа заявления и представленных обосновывающих материалов, исходя из экономического обоснования исходных данных (применяемых индексов, норм и нормативов расчета, а также выбранного метода регулирования), в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о ценообразовании в сфере твердых коммунальных отходов, Методическими указаниями и нормативными правовыми актами, регламентирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета Российской Федерации.

При расчете долгосрочных тарифов методом индексации необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования, которые определяются на каждый год долгосрочного периода регулирования перед его началом и в течении которого не пересматриваются (за исключением случаев предусмотренных п. 21 Основ ценообразования) и включает в себя:

- базовый уровень операционных расходов (тыс.руб.);
- индекс эффективности операционных расходов (%);
- показатели энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход энергетических ресурсов) (тыс.руб.).

Анализ расходов проведен в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями.

Экспертами Минтарифов ВО скорректирован размер расходов по статьям затрат в соответствии с требованиями нормативных правовых актов Российской Федерации, регламентирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета, а также, регулирующих отношения в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, с учетом индексов потребительских цен Прогноза.

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

Экспертами проведена корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год в соответствии с Методическими указаниями, с соблюдением требований нормативных правовых актов, регулирующих отношения в сфере обращения с ТКО.

При формировании тарифов экспертами учтены показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2026 года (далее - Прогноз):

– индекс потребительских цен на 2024 год – 107,2%; 2025 год – 104,2%;

– индекс цен на электрическую энергию (регулируемых тарифов и рыночных цен, для всех категорий потребителей, исключая население) на 2024 год – 109,1%; 2025 год – 106,0%.

В целях корректировки долгосрочных тарифов в соответствии с п. 57 Основ ценообразования экспертами уточнена плановая необходимая валовая выручка на 2024 год с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

2.1.1 Текущие расходы определены в соответствии с п. 29 главы IV Методических указаний на следующем уровне:

2.1.1.1. Операционные расходы.

При установлении долгосрочных тарифов базовый уровень операционных расходов ООО «Жилсервис» на 2021 год был рассчитан экспертами с использованием метода экономических расходов (затрат) и составил 1636,17 тыс.руб.

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

На основании изложенного, скорректированные операционные расходы определены в размере 4488,00 тыс. руб.

2.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы ООО «Жилсервис» в составе необходимой валовой выручки на 2024 год приняты экспертами Минтарифов ВО в размере 436,94 тыс. руб., в том числе:

Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов скорректированы и определены в размере 395,58 тыс. руб., с учетом фактических данных за отчетный год, в соответствии со ставками платы за негативное воздействие на окружающую среду.

Расходы на прочие налоги и сборы (налог на УСН) скорректированы и определены в размере 41,36 тыс. руб.

2.3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

Расходы на электроэнергию на 2024 год не заявлены.

2.4. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов в составе необходимой валовой выручки на 2024 год не заявлены.

2.5. Расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов.

Согласно п. 14 Методических указаний от 21.11.2016 № 1638/16 расчетный объем твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) определяется на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

Следовательно, объем (масса) захоронения ТКО для операторов утверждается на основании фактических данных с учетом изменений объема (массы) ТКО, отраженных в территориальной схеме обращения с отходами на территории субъекта.

Расчет объема твердых коммунальных отходов для ООО «Жилсервис» выполнен в соответствии с п. 14 главы II Методических указаний. По форме - Расчет объема твердых коммунальных отходов Приложение 2.

Расчетный объем твердых коммунальных отходов для ООО «Жилсервис» на 2024 и на каждый последующий год долгосрочного периода регулирования, определен экспертами Минтарифов ВО в размере 42,40 тыс.куб.м. Объем принят исходя из фактических данных, представленных в отчете об исполнении производственной программы за 2022 год, что также подтверждается счетами-фактурами за фактически оплаченный региональным оператором объем захоронения ТКО на полигоне регулируемой организации.

Регулируемой организацией не предоставлены подтверждающие документы о фактической массе ТКО в тоннах за 2021 год в виду отсутствия подтверждения измерительных весов для взвешивания твердых коммунальных отходов на территории полигона, а также копии акта о допуске средства измерения к эксплуатации. Расчетная масса ТКО на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) экспертами Минтарифов ВО не определена.

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

3.1. Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль не заявлена.

3.2. Расчетная предпринимательская прибыль.

Расчетная предпринимательская прибыль не заявлена.

4. Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.

Экспертами Минтарифов ВО произведен сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, расходов по отдельным статьям и прибыли ООО «Жилсервис» по отношению к предыдущим периодам регулирования.

В соответствии с расчетом, проведенным с учетом Методических указаний, экспертами Минтарифов ВО определены показатели с разбивкой по годам.

Таблица 2

№ п/п	Наименование	2023	2024	отклонение (%)	2025	отклонение (%)
1	Объем твердых коммунальных отходов (тыс.куб.м.)	35,50	42,39	119,40	42,39	100,00
2	Текущие расходы (тыс. руб.)	4133,44	4264,13	103,16	4378,50	102,68
3	Амортизация (тыс. руб.)	-	-	-	-	-
4	Нормативная прибыль (тыс. руб.)	-	-	-	-	-
5	Расчетная предпринимательская прибыль (тыс. руб.)	-	-	-	-	-
6	Корректировка с целью учета отклонения	-619,44	-788,74	127,33	-525,82	66,67

	фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (тыс. руб.)					
7	Необходимая валовая выручка (тыс. руб.)	3514,00	3644,69	103,72	4214,55	115,64

5. Расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов.

Расчет долгосрочных тарифов на захоронение ТКО выполнен в соответствии с главой VII Основ ценообразования и главой IV Методических указаний. По форме - Расчет тарифа методом индексации Приложение 13.

Общий размер корректировки необходимой валовой выручки за 2022 год, с учетом отклонения значений, учтенных при установлении тарифов, от фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитанный в соответствии с п. 48 Методических указаний, составляет -531,17 тыс. руб. В целях недопущения резких колебаний тарифов, итоговая сумма корректировки с учетом корректировок за предыдущие периоды распределена в течение долгосрочного периода. На 2024 год корректировка учтена в размере -788,74 тыс.руб.

Общая сумма необходимой валовой выручки определена экспертами Минтарифов ВО с учетом скорректированных текущих расходов и корректировки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, предусмотренной п. 58 Основ ценообразования на 2024 года в размере 4136,20 тыс.руб.

6. Выводы экспертов Минтарифов ВО по результатам настоящего экспертного заключения.

По результатам экспертной оценки, осуществленной в соответствии с принципами экономического регулирования и нормативными правовыми актами Российской Федерации в области обращения с твердыми коммунальными отходами, бухгалтерского и налогового учета, экспертами Минтарифов ВО предлагаются к утверждению предельные тарифы на захоронение, рассчитанные с применением метода индексации, для ООО «Жилсервис» на 2024-2025 годы с календарной разбивкой:

Период действия тарифа	руб. за 1 куб. м.	рост тарифа (%)
с 01.01.2024 по 30.06.2024	97,48	со снижением на 1,53% к тариф, действующему с 01.12.2022 по 31.12.2023
с 01.07.2024 по 31.12.2024	97,69	с ростом 0,20 % к тарифу, предлагаемому к установлению на период с 01.01.2024 по 30.06.2024
с 01.01.2025 по 30.06.2025	97,69	на уровне тарифа, действующего с 01.07.2024 по 31.12.2024
с 01.07.2025 по 31.12.2025	116,76	с ростом 19,50 % к тарифу, предлагаемому к установлению на период с 01.01.2025 по 30.06.2025

7. Рекомендации по результатам настоящего экспертного заключения.

Рекомендовать ООО «Жилсервис» при осуществлении регулируемого вида деятельности:

1) не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении захоронения твердых коммунальных отходов;

2) вести раздельный учет расходов и доходов, принятых ТКО по регулируемому виду деятельности в сфере обращения с ТКО и иных отходов в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, порядком ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций;

3) обеспечивать представление информации, подлежащей раскрытию в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.01.2023 № 109 «О стандартах раскрытия информации в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;

4) обеспечивать представление отчетности в Федеральной Государственной Информационной Системе «ЕИАС» ФАС России;

5) соблюдать действующие нормативные правовые акты Российской Федерации в области обращения с твердыми коммунальными отходами;

6) направлять в адрес Минтарифов ВО отчетную информацию о фактической массе твердых коммунальных отходов с учетом использования измерительных весов для взвешивания твердых коммунальных отходов на территории полигона;

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

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

Решение:

Принято единогласно.

29. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 18.12.2020 № 58/361 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «Благоустройство», на период 2021 - 2025 годов

Выступили: Перфильева Ф.О., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

На основании материалов, представленных Обществом с ограниченной ответственностью «Благоустройство» (далее – ООО «Благоустройство», регулируемая организация) (вх. от 25.08.2023 № 55-10ГИС/238), приказом департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области от 08.09.2023 № 620-Д открыто дело о корректировке предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов, установленных приказом ДГРТ ВО от 18.12.2020 №58/361.

Состав экспертной группы Минтарифов ВО:

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

Перфильева Фаина Олеговна - советник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта.

Объект экспертизы: предложение ООО «Благоустройство» о корректировке ранее установленных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на период с 01.01.2021 по 31.12.2025.

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

Методология работы - в соответствии с п. 57 основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484, необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Результат экспертизы - корректировка необходимой валовой выручки и предельных тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами на период с 01.01.2024 по 31.12.2025.

При корректировке тарифов на период с 01.01.2024 по 31.12.2025 эксперты руководствовались следующими нормативными правовыми актами Российской Федерации в области обращения с твердыми коммунальными отходами:

1) Федеральный закон Российской Федерации от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».

2) Постановления Правительства Российской Федерации:

- от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее - Основы ценообразования);

- от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов»;

- от 03.11.2016 № 1133 «Об утверждении Правил проведения торгов, по результатам которых формируются цены на услуги по сбору и транспортированию твердых коммунальных отходов для регионального оператора»;

- от 29.06.2018 № 758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее - постановление Правительства Российской Федерации от 29.06.2018 № 758);

- от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».

3) Приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами».

4) Закон Воронежской области от 03.11.2015 № 147-ОЗ «Об отходах производства и потребления на территории Воронежской области и о признании утратившими силу отдельных законодательных актов (положений законодательных актов) Воронежской области в сфере обращения с отходами производства и потребления».

5) Приказ департамента жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Воронежской области от 26.12.2022 № 319 «Об утверждении Территориальной схемы обращения с отходами на территории Воронежской области».

6) Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ и (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ.

7) Федеральный закон «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ.

Экспертами Минтарифов ВО рассмотрен проект производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходам (захоронение ТКО) ООО «Благоустройство». Проект производственной программы соответствует требованиям к содержанию производственной программы, согласно Постановлению № 424.

Расчет тарифа на захоронение твердых коммунальных отходов ООО «Благоустройство» выполнен в соответствии с Методическими указаниями.

Согласно п. 20 главы V Основ ценообразования при установлении предельных тарифов на 2021-2025 годы для ООО «Благоустройство» экспертами Минтарифов ВО выбран метод индексации с расчетом долгосрочных параметров регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования, с учетом предложений предприятия.

На 2023 год тарифы на захоронение ТКО для регулируемой организации утверждены приказом ДГРТ ВО с календарной разбивкой согласно таблице настоящего экспертного заключения в следующих размерах:

Период	руб. куб.м
с 01.12.2022 по 31.12.2023	100,85

Справочная информация.

Обоснование прав владения имуществом, используемым для осуществления деятельности.

В обоснование прав владения (пользования) имуществом, используемом для осуществления деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами ООО «Благоустройство» представлены копии:

- лицензии по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности серия 036 № 00263 от 10 августа 2016;

- правоустанавливающих документов на эксплуатацию объектов по обращению с ТКО (договор аренды земельного участка от 15.08.2012 № 113, договор аренды земельного участка от 16.04.2012 № 37, договор аренды земельного участка от 17.01.2012 № 4).

В соответствии с гл. 26.2. Налогового Кодекса Российской Федерации применяется упрощенная система налогообложения.

Согласно ст. 346.16 гл. 26.2, ч. 2 Налогового Кодекса РФ расходы на электроэнергию, материалы, другие работы и услуги, выполняемые сторонними организациями, подлежат включению в состав затрат с НДС.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами.

При проведении экспертизы экспертами Минтарифов ВО во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные уполномоченными представителями регулируемой организации, исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность предоставленной исходной информации несут уполномоченные лица регулируемой организации.

Представленные обосновывающие материалы и расчеты заверены подписью Генерального директора Щалпегиной Наталии Николаевны.

2. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска услуг.

2.1. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов).

Оценка экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) на осуществление регулируемого вида деятельности и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности, принимаемых для расчета тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, производилась экспертами Минтарифов ВО на основе анализа заявления и представленных обосновывающих материалов, исходя из экономического обоснования исходных данных (применяемых индексов, норм и нормативов расчета, а также выбранного метода регулирования), в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о ценообразовании в сфере твердых коммунальных отходов, Методическими указаниями и нормативными правовыми актами, регламентирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета Российской Федерации.

При расчете долгосрочных тарифов методом индексации необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования, которые определяются на каждый год долгосрочного периода регулирования перед его началом и в течении которого не пересматриваются (за исключением случаев предусмотренных п. 21 Основ ценообразования) и включает в себя:

- базовый уровень операционных расходов (тыс.руб.);
- индекс эффективности операционных расходов (%);
- показатели энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход энергетических ресурсов) (тыс.руб.).

Анализ расходов проведен в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями, с учетом предложений и обосновывающих материалов, представленных регулируемой организацией в Минтарифов ВО.Экспертами Минтарифов ВО скорректирован размер расходов по статьям затрат в соответствии с требованиями нормативных правовых актов Российской Федерации, регламентирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета, а также, регулирующих отношения в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, с учетом индексов потребительских цен Прогноза.

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

Экспертами проведена корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год в соответствии с Методическими указаниями, с соблюдением требований нормативных правовых актов, регулирующих отношения в сфере обращения с ТКО.

При формировании тарифов экспертами учтены показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2026 года (далее - Прогноз):

– индекс потребительских цен на 2024 год – 107,2%; 2025 год – 104,2%;

– индекс цен на электрическую энергию (регулируемых тарифов и рыночных цен, для всех категорий потребителей, исключая население) на 2024 год – 109,1%; 2025 год – 106,0%.

В целях корректировки долгосрочных тарифов в соответствии с п. 57 Основ ценообразования экспертами уточнена плановая необходимая валовая выручка на 2024 год с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

2.1.1 Текущие расходы определены в соответствии с п. 29 главы IV Методических указаний на следующем уровне:

2.1.1.1. Операционные расходы.

При установлении долгосрочных тарифов базовый уровень операционных расходов ООО «Благоустройство» на 2021 год был рассчитан экспертами с использованием метода экономических расходов (затрат) и составил 14631,89 тыс.руб.

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

На основании изложенного, скорректированные операционные расходы на 2023 год определены в размере 25222,68 тыс. руб.

2.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы ООО «Благоустройство» в составе необходимой валовой выручки на 2024 год приняты экспертами Минтарифов ВО в размере 4093,55 тыс. руб.

Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов скорректированы и определены в размере 2707,48 тыс. руб., с учетом фактических данных за отчетный год, в соответствии со ставками платы за негативное воздействие на окружающую среду.

Расходы на прочие налоги и сборы (налог на УСН) скорректированы и определены в размере 951,40 тыс. руб.

Расходы на уплату земельного налога и арендной платы за землю скорректированы и определены в размере 434,67 тыс. руб.

2.3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

Фактические расходы на электроэнергию за 2022 год ООО «Благоустройство» составили 755,45 тыс. руб., фактическая цена электрической энергии, согласно счетам-фактурам, составила 9,03 руб./кВт.ч.

Плановые расходы на электроэнергию на 2024 год определены в размере 640,18 тыс. руб., исходя из удельного расход электрической энергии, определенного на каждый год долгосрочного периода в размере 0,19 кВт-ч/куб.м. Стоимость покупки единицы энергетического ресурса принята экспертами с учетом фактического значения за 2022 год и индексов изменения цен, определенных в Прогнозе в размере - 10,74 руб./кВт-ч

2.4. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов рассчитаны экспертами Минтарифов ВО на основании нормативных правовых актов Российской

Федерации, регулирующих отношения в сфере бухгалтерского учета в соответствии с п. 34 Основ ценообразования.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учтены в составе необходимой валовой выручки на 2024 год в размере 647,80 тыс. руб.

Экспертами Минтарифов ВО затраты на амортизацию определены с учетом остаточной стоимости в рассматриваемых периодах в соответствии с представленными обосновывающими материалами.

2.5. Расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов.

Согласно п. 14 Методических указаний от 21.11.2016 № 1638/16 расчетный объем твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) определяется на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

Следовательно, объем (масса) захоронения ТКО для операторов утверждается на основании фактических данных с учетом изменений объема (массы) ТКО, отраженных в территориальной схеме обращения с отходами на территории субъекта.

Расчет объема твердых коммунальных отходов для ООО «Благоустройство» выполнен в соответствии с п. 14 главы II Методических указаний. По форме - Расчет объема твердых коммунальных отходов Приложение 2.

Расчетный объем твердых коммунальных отходов для ООО «Благоустройство» на 2024 и на каждый последующий год долгосрочного периода, определен экспертами Минтарифов ВО в размере 313,720 тыс.куб.м. Объем принят исходя из фактических данных, представленных в отчете об исполнении производственной программы за 2022 год, что также подтверждается счетами-фактурами за фактически оплаченный региональным оператором объем захоронения ТКО на полигоне регулируемой организации.

ООО «Благоустройство» предоставлены показатели о фактической массе твердых коммунальных отходов в тоннах, однако такие данные не могут быть приняты в расчет в связи с непредставлением регулируемой организацией Акта о допуске средства измерения к эксплуатации, наличие которого, согласно Постановлению Правительства РФ от 03.06.2016 № 505 «Об утверждении Правил коммерческого учета объема и (или) массы твердых коммунальных отходов», является обязательным при осуществлении регулируемой деятельности в сфере обращения с ТКО.

Также, ООО «Благоустройство» не представлены экономическое обоснование предлагаемого уровня расчетной расчетный массы ТКО.

Расчетный уровень массы твердых коммунальных отходов (тонна) на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) экспертами Минтарифов ВО не определен.

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

3.1. Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль не заявлена.

3.2. Расчетная предпринимательская прибыль.

Расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определена на основании ст. 55 Основ ценообразования.

Величина расчетной предпринимательской прибыли для ООО «Благоустройство» скорректирована экспертами Минтарифов ВО в связи с корректировкой текущих расходов и определена в размере 1362,45 тыс.руб.

4. Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.

Экспертами Минтарифов ВО произведен сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, расходов по отдельным статьям и прибыли ООО «Благоустройство» по отношению к предыдущим периодам регулирования.

В соответствии с расчетом, проведенным с учетом Методических указаний, экспертами Минтарифов ВО определены показатели с разбивкой по годам.

№ п/п	Наименование	2023	2024	отклонение (%)	2025	отклонение (%)
1	Объем твердых коммунальных отходов (тыс.куб.м.)	280,52	313,72	111,84	313,72	100,00
2	Текущие расходы (тыс. руб.)	27226,75	29956,41	110,03	30810,42	102,85
3	Амортизация (тыс. руб.)	517,05	647,80	125,29	647,80	100,00
4	Нормативная прибыль (тыс. руб.)	-	-	-	-	-
5	Расчетная предпринимательская прибыль (тыс. руб.)	1167,33	1362,45	116,71	1405,15	103,13
6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (тыс. руб.)	-621,46	-252,88	40,69	-505,76	200,00
7	Необходимая валовая выручка (тыс. руб.)	28289,67	31713,78	112,10	32357,61	102,03

5. Расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов.

Расчет долгосрочных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов выполнен в соответствии с главой VII Основ ценообразования и главой IV Методических указаний. По форме - Расчет тарифа методом индексации Приложение 13.

Общий размер корректировки необходимой валовой выручки за 2022 год, учтенной на 2024 год, с учетом отклонения значений, учтенных при установлении тарифов, от фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитанный в соответствии с п. 48 Методических указаний, составляет -758,64 тыс. руб.

Общая сумма необходимой валовой выручки определена экспертами Минтарифов ВО с учетом скорректированных текущих расходов и корректировки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, предусмотренной п. 58 Основ ценообразования на 2024 года в размере 31713,78 тыс.руб.

6. Выводы экспертов Минтарифов ВО по результатам настоящего экспертного заключения.

По результатам экспертной оценки, осуществленной в соответствии с принципами экономического регулирования и нормативными правовыми актами Российской Федерации в области обращения с твердыми коммунальными отходами, бухгалтерского и

налогового учета, экспертами Минтарифов ВО предлагаются к утверждению предельные тарифы на захоронение, рассчитанные с применением метода индексации, для ООО «Благоустройство» на 2024-2025 годы с календарной разбивкой:

Период действия тарифа	руб. за 1 куб. м.	рост тарифа (%)
с 01.01.2024 по 30.06.2024	100,85	на уровне тарифа, действующего с 01.12.2022 по 31.12.2023
с 01.07.2024 по 31.12.2024	101,33	с ростом 0,50 % к тарифу, предлагаемому к установлению на период с 01.01.2024 по 30.06.2024
с 01.01.2025 по 30.06.2025	101,33	на уровне тарифа, действующего с 01.07.2024 по 31.12.2024
с 01.07.2025 по 31.12.2025	104,95	со снижением 3,60 % к тарифу, предлагаемому к установлению на период с 01.01.2025 по 30.06.2025

7. Рекомендации по результатам настоящего экспертного заключения.

Рекомендовать ООО «Благоустройство» при осуществлении регулируемого вида деятельности:

1) не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении захоронения твердых коммунальных отходов;

2) вести раздельный учет расходов и доходов, принятых ТКО по регулируемому виду деятельности в сфере обращения с ТКО и иных отходов в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, порядком ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций;

3) обеспечивать представление информации, подлежащей раскрытию в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.01.2023 № 109 «О стандартах раскрытия информации в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;

4) обеспечивать представление отчетности в Федеральной Государственной Информационной Системе «ЕИАС» ФАС России;

5) соблюдать действующие нормативные правовые акты Российской Федерации в области обращения с твердыми коммунальными отходами;

6) направлять в адрес Минтарифов ВО отчетную информацию о фактической массе твердых коммунальных отходов с учетом использования измерительных весов для взвешивания твердых коммунальных отходов на территории полигона;

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

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

Решение:

Принято единогласно.

30. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 18.12.2020 № 58/358 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для муниципального унитарного предприятия «Давыдовское коммунальное хозяйство» Лискинского муниципального района Воронежской области, на период 2021 - 2025 годов»

Выступили: Перфильева Ф.О., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

На основании материалов, представленных муниципальным унитарным предприятием «Давыдовское коммунальное хозяйство» Лискинского муниципального района Воронежской области (далее – МУП «Давыдовское коммунальное хозяйство», регулируемая организация) (вх. № 31.08.2023 № 55-10ГИС/269), приказом департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области от 21.09.2023 № 637-Д

открыто дело о корректировке предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов, установленных приказом ДГРТ ВО от 18.12.2020 №58/358.

Состав экспертной группы Минтарифов ВО:

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

Перфильева Фаина Олеговна - советник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта.

Объект экспертизы: предложение МУП «Давыдовское коммунальное хозяйство» о корректировке ранее установленных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на период с 01.01.2021 по 31.12.2025.

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

Методология работы - в соответствии с п. 57 основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484, необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Результат экспертизы - корректировка необходимой валовой выручки и предельных тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами на период с 01.01.2024 по 31.12.2025.

При корректировке тарифов на период с 01.01.2024 по 31.12.2025 эксперты руководствовались следующими нормативными правовыми актами Российской Федерации в области обращения с твердыми коммунальными отходами:

1) Федеральный закон Российской Федерации от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».

2) Постановления Правительства Российской Федерации:

- от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее - Основы ценообразования);

- от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов»;

- от 03.11.2016 № 1133 «Об утверждении Правил проведения торгов, по результатам которых формируются цены на услуги по сбору и транспортированию твердых коммунальных отходов для регионального оператора»;

- от 29.06.2018 № 758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее - постановление Правительства Российской Федерации от 29.06.2018 № 758);

- от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».

3) Приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами».

4) Закон Воронежской области от 03.11.2015 № 147-ОЗ «Об отходах производства и потребления на территории Воронежской области и о признании утратившими силу отдельных законодательных актов (положений законодательных актов) Воронежской области в сфере обращения с отходами производства и потребления».

5) Приказ департамента жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Воронежской области от 26.12.2022 № 319 «Об утверждении Территориальной схемы обращения с отходами на территории Воронежской области».

6) Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ и (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ.

7) Федеральный закон «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ.

Экспертами Минтарифов ВО рассмотрен проект производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходам (захоронение твердых коммунальных отходов) МУП «Давыдовское коммунальное хозяйство». Проект производственной программы соответствует требованиям к содержанию производственной программы, согласно Постановлению № 424.

Расчет тарифа на захоронение твердых коммунальных отходов МУП «Давыдовское коммунальное хозяйство» выполнен в соответствии с Методическими указаниями.

Согласно п. 20 главы V Основ ценообразования при установлении предельных тарифов на 2021-2025 годы для МУП «Давыдовское коммунальное хозяйство» экспертами Минтарифов ВО выбран метод индексации с расчетом долгосрочных параметров регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования, с учетом предложений предприятия.

На 2023 год тарифы на захоронение ТКО для регулируемой организации утверждены приказом Минтарифов ВО с календарной разбивкой согласно таблице настоящего экспертного заключения в следующих размерах:

Таблица 1

Период	руб. куб.м
с 01.12.2022 по 31.12.2023	106,05

Справочная информация.

Обоснование прав владения имуществом, используемым для осуществления деятельности.

В обоснование прав владения (пользования) имуществом, используемом для осуществления деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами МУП «Давыдовское коммунальное хозяйство» представлены копии:

- лицензии по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности серия 036 № 00231 от 30 июня 2016г.

- правоустанавливающих документов на эксплуатацию объектов по обращению с ТКО (договор аренды земли № 21-Д от 03.12.2012, договор аренды земли № 2-д от 01.02.2012).

В соответствии с гл. 26.2. Налогового Кодекса Российской Федерации применяется упрощенная система налогообложения.

Согласно ст. 346.16 гл. 26.2, ч. 2 Налогового Кодекса РФ расходы на электроэнергию, материалы, другие работы и услуги, выполняемые сторонними организациями, подлежат включению в состав затрат с НДС.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами.

При проведении экспертизы экспертами Минтарифов ВО во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные уполномоченными представителями регулируемой организации, исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность предоставленной исходной информации несут уполномоченные лица регулируемой организации.

Представленные обосновывающие материалы и расчеты заверены подписью директора Хамлова Сергея Геннадьевича.

2. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска услуг.

2.1. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов).

Оценка экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) на осуществление регулируемого вида деятельности и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности, принимаемых для расчета тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, производилась экспертами Минтарифов ВО на основе анализа заявления и представленных обосновывающих материалов, исходя из экономического обоснования исходных данных (применяемых индексов, норм и нормативов расчета, а также выбранного метода регулирования), в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о ценообразовании в сфере твердых коммунальных отходов, Методическими указаниями и нормативными правовыми актами, регламентирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета Российской Федерации.

При расчете долгосрочных тарифов методом индексации необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования, которые определяются на каждый год долгосрочного периода регулирования перед его началом и в течении которого не пересматриваются (за исключением случаев предусмотренных п. 21 Основ ценообразования) и включает в себя:

- базовый уровень операционных расходов (тыс.руб.);
- индекс эффективности операционных расходов (%);
- показатели энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход энергетических ресурсов) (тыс.руб.).

Анализ расходов проведен в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями, с учетом предложений и обосновывающих материалов, представленных регулируемой организацией в Минтарифов ВО.

Экспертами Минтарифов ВО скорректирован размер расходов по статьям затрат в соответствии с требованиями нормативных правовых актов Российской Федерации, регламентирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета, а также, регулирующих отношения в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, с учетом индексов потребительских цен Прогноза.

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

В предложениях МУП «Давыдовское коммунальное хозяйство» о корректировке предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2024 год отсутствуют отклонения значений параметров расчета тарифов от ранее установленных.

Экспертами проведена корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год в соответствии с Методическими указаниями, с соблюдением требований нормативных правовых актов, регулирующих отношения в сфере обращения с ТКО.

При формировании тарифов экспертами учтены показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2026 года (далее - Прогноз):

– индекс потребительских цен на 2024 год – 107,2%; 2025 год – 104,2%;

– индекс цен на электрическую энергию (регулируемых тарифов и рыночных цен, для всех категорий потребителей, исключая население) на 2024 год – 109,1%; 2025 год – 106,0%.

В целях корректировки долгосрочных тарифов в соответствии с п. 57 Основ ценообразования экспертами уточнена плановая необходимая валовая выручка на 2024 год с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

2.1.1 Текущие расходы определены в соответствии с п. 29 главы IV Методических указаний на следующем уровне:

2.1.1.1. Операционные расходы.

При установлении долгосрочных тарифов базовый уровень операционных расходов МУП «Давыдовское коммунальное хозяйство» на 2021 год был рассчитан экспертами Минтарифов ВО с использованием метода экономических расходов (затрат) и составил 2036,40 тыс.руб.

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

На основании изложенного, скорректированные операционные расходы на 2024 год определены в размере 2913,71 тыс. руб.

2.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы МУП «Давыдовское коммунальное хозяйство» в составе необходимой валовой выручки на 2024 год приняты экспертами Минтарифов ВО в размере 288,59 тыс. руб.

Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов скорректированы и определены в размере 244,48 тыс. руб., с учетом фактических данных за отчетный год, в соответствии со ставками платы за негативное воздействие на окружающую среду.

Расходы на прочие налоги и сборы (налог на УСН) скорректированы и определены в размере 32,64 тыс. руб.

Расходы на уплату арендной платы определены в размере платы за арендованный земельный участок 11,47 тыс. руб.

2.3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

Расходы на электроэнергию на 2024 год не заявлены.

2.4. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов рассчитаны экспертами Минтарифов ВО на основании нормативных правовых актов Российской Федерации, регулирующих отношения в сфере бухгалтерского учета в соответствии с п. 34 Основ ценообразования.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учтены в составе необходимой валовой выручки на 2024 год в размере 196,67 тыс. руб.

Экспертами Минтарифов ВО затраты на амортизацию определены с учетом остаточной стоимости в рассматриваемых периодах в соответствии с представленными обосновывающими материалами.

2.5. Расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов.

Согласно п. 14 Методических указаний от 21.11.2016 № 1638/16 расчетный объем твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) определяется на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

Следовательно, объем (масса) захоронения ТКО для операторов утверждается на основании фактических данных с учетом изменений объема (массы) ТКО, отраженных в территориальной схеме обращения с отходами на территории субъекта.

Расчет объема твердых коммунальных отходов для МУП «Давыдовское коммунальное хозяйство» выполнен в соответствии с п. 14 главы II Методических указаний. По форме - Расчет объема твердых коммунальных отходов Приложение 2.

Расчетный объем твердых коммунальных отходов для МУП «Давыдовское коммунальное хозяйство» на 2024 и на каждый последующий год долгосрочного периода

регулирования, определен экспертами Минтарифов ВО в размере 29,10 тыс.куб.м. Объем принят исходя из фактических данных, представленных в отчете об исполнении производственной программы за 2022 год, что также подтверждается счетами-фактурами за фактически оплаченный региональным оператором объем захоронения ТКО на полигоне регулируемой организации».

Регулируемой организацией не предоставлены подтверждающие документы о фактической массе ТКО в тоннах за 2022 год в виду отсутствия подтверждения измерительных весов для взвешивания твердых коммунальных отходов на территории полигона, а также копии акта о допуске средства измерения к эксплуатации. Расчетная масса ТКО на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) экспертами Минтарифов ВО не определена.

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

3.1. Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль не заявлена.

3.2. Расчетная предпринимательская прибыль.

Расчетная предпринимательская прибыль не заявлена.

4. Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.

Экспертами Минтарифов ВО произведен сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, расходов по отдельным статьям и прибыли МУП «Давыдовское коммунальное хозяйство» по отношению к предыдущим периодам регулирования.

В соответствии с расчетом, проведенным с учетом Методических указаний, экспертами Минтарифов ВО определены показатели с разбивкой по годам.

Таблица 2

№ п/п	Наименование	2023	2024	отклонение (%)	2025	отклонение (%)
1	Объем твердых коммунальных отходов (тыс.куб.м.)	32,25	29,10	90,24	29,10	100,00
2	Текущие расходы (тыс. руб.)	3599,20	3202,30	88,97	3295,23	102,90
3	Амортизация (тыс. руб.)	209,96	196,67	93,67	196,67	100,00
4	Нормативная прибыль (тыс. руб.)	-	-	-	-	-
5	Расчетная предпринимательская прибыль (тыс. руб.)	-	-	-	-	-
6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (тыс. руб.)	-389,12	-134,55	34,58	-135,42	100,65
7	Необходимая валовая выручка (тыс. руб.)	3420,04	3911,93	114,38	4006,22	102,41

5. Расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов.

Расчет долгосрочных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов выполнен в соответствии с главой VII Основ ценообразования и главой IV Методических указаний. По форме - Расчет тарифа методом индексации Приложение 13.

Размер корректировки необходимой валовой выручки за 2022 год, с учетом отклонения значений, учтенных при установлении тарифов, от фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитанный в соответствии с п. 48 Методических указаний, составляет -269,97 тыс. руб. В целях недопущения резких колебаний тарифов, итоговая сумма корректировки с учетом корректировок за предыдущие периоды учтена в размере -134,55 тыс.руб.

Общая сумма необходимой валовой выручки определена экспертами Минтарифов ВО с учетом скорректированных текущих расходов и корректировки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при

установлении тарифов, предусмотренной п. 58 Основ ценообразования на 2024 года в размере 3264,42 тыс.руб.

6. Выводы экспертов Минтарифов ВО по результатам настоящего экспертного заключения.

По результатам экспертной оценки, осуществленной в соответствии с принципами экономического регулирования и нормативными правовыми актами Российской Федерации в области обращения с твердыми коммунальными отходами, бухгалтерского и налогового учета, экспертами Минтарифов ВО предлагаются к утверждению предельные тарифы на захоронение, рассчитанные с применением метода индексации, для МУП «Давыдовское коммунальное хозяйство» на 2024-2025 годы с календарной разбивкой:

Период действия тарифа	руб. за 1 куб. м.	рост тарифа (%)
с 01.01.2024 по 30.06.2024	106,05	на уровне тарифа, действующего с 01.07.2023 по 31.12.2023
с 01.07.2024 по 31.12.2024	118,29	с ростом 11,50 % к тарифу, предлагаемому к установлению на период с 01.01.2024 по 30.06.2024
с 01.01.2025 по 30.06.2025	118,29	на уровне тарифа, предлагаемому к установлению с 01.07.2024 по 31.12.2024
с 01.07.2025 по 31.12.2025	112,38	со снижением 5,00 % к тарифу, предлагаемому к установлению на период с 01.01.2025 по 30.06.2025

7. Рекомендации по результатам настоящего экспертного заключения.

Рекомендовать МУП «Давыдовское коммунальное хозяйство» при осуществлении регулируемого вида деятельности:

1) не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении захоронения твердых коммунальных отходов;

2) вести раздельный учет расходов и доходов, принятых ТКО по регулируемому виду деятельности в сфере обращения с ТКО и иных отходов в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, порядком ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций;

3) обеспечивать представление информации, подлежащей раскрытию в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.01.2023 № 109 «О стандартах раскрытия информации в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;

4) обеспечивать представление отчетности в Федеральной Государственной Информационной Системе «ЕИАС» ФАС России;

5) соблюдать действующие нормативные правовые акты Российской Федерации в области обращения с твердыми коммунальными отходами;

6) направлять в адрес Минтарифов ВО отчетную информацию о фактической массе твердых коммунальных отходов с учетом использования измерительных весов для взвешивания твердых коммунальных отходов на территории полигона;

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

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

Решение:

Принято единогласно.

31. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 18.12.2020 № 58/359 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «МУП по уборке города», на период 2021 - 2025 годов»

Выступили: Перфильева Ф.О., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

На основании материалов, представленных обществом с ограниченной ответственностью «МУП по уборке города» (далее – ООО «МУП по уборке города», регулируемая организация) (вх. № 55-10/5146 от 01.09.2022), приказом департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области от 21.09.2023 № 636-Д открыто дело о корректировке предельных тарифов на захоронение ТКО, установленных приказом ДГРТ ВО от 18.12.2020 № 58/359.

Состав экспертной группы Минтарифов ВО:

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

Перфильева Фаина Олеговна - советник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта.

Объект экспертизы: предложение ООО «МУП по уборке города» о корректировке ранее установленных тарифов на захоронение ТКО на период с 01.01.2021 по 31.12.2025.

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

Методология работы - в соответствии с п. 57 основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484, необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Результат экспертизы - корректировка необходимой валовой выручки и предельных тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами на период с 01.01.2024 по 31.12.2025.

При корректировке тарифов на период с 01.01.2024 по 31.12.2025 эксперты руководствовались следующими нормативными правовыми актами Российской Федерации в области обращения с твердыми коммунальными отходами:

1) Федеральный закон Российской Федерации от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».

2) Постановления Правительства Российской Федерации:

- от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее - Основы ценообразования);

- от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов»;

- от 03.11.2016 № 1133 «Об утверждении Правил проведения торгов, по результатам которых формируются цены на услуги по сбору и транспортированию твердых коммунальных отходов для регионального оператора»;

- от 29.06.2018 № 758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее - постановление Правительства Российской Федерации от 29.06.2018 № 758);

- от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».

3) Приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами».

4) Закон Воронежской области от 03.11.2015 № 147-ОЗ «Об отходах производства и потребления на территории Воронежской области и о признании утратившими силу отдельных законодательных актов (положений законодательных актов) Воронежской области в сфере обращения с отходами производства и потребления».

5) Приказ департамента жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Воронежской области от 26.12.2022 № 319 «Об утверждении Территориальной схемы обращения с отходами на территории Воронежской области».

6) Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ и (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ.

7) Федеральный закон «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ.

Экспертами Минтарифов ВО рассмотрен проект производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходам (захоронение ТКО) ООО «МУП по уборке города». Проект производственной программы соответствует требованиям к содержанию производственной программы, согласно Постановлению № 424.

Расчет тарифа на захоронение ТКО ООО «МУП по уборке города» выполнен в соответствии с Методическими указаниями.

Согласно п. 20 главы V Основ ценообразования при установлении предельных тарифов на 2021-2025 для ООО «МУП по уборке города» экспертами Минтарифов ВО выбран метод индексации с расчетом долгосрочных параметров регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования, с учетом предложений предприятия.

На 2023 год тарифы на захоронение ТКО для регулируемой организации утверждены приказом Минтарифов ВО с календарной разбивкой согласно таблице настоящего экспертного заключения в следующих размерах:

Период	руб. куб.м
с 01.12.2022 по 31.12.2023	87,62

Справочная информация.

Обоснование прав владения имуществом, используемым для осуществления деятельности.

В обоснование прав владения (пользования) имуществом, используемом для осуществления деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами ООО «МУП по уборке города» представлены копии:

- лицензии по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности серия 036 №00382.
- правоустанавливающих документов на эксплуатацию объектов по обращению с ТКО (Свидетельство о государственной регистрации права).

В соответствии с гл. 26.2. Налогового Кодекса Российской Федерации применяется упрощенная система налогообложения.

Согласно ст. 346.16 гл. 26.2, ч. 2 Налогового Кодекса РФ расходы на электроэнергию, материалы, другие работы и услуги, выполняемые сторонними организациями, подлежат включению в состав затрат с НДС.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами.

При проведении экспертизы экспертами Минтарифов ВО во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные уполномоченными представителями регулируемой организации, исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность предоставленной исходной информации несут уполномоченные лица регулируемой организации.

Представленные обосновывающие материалы и расчеты заверены подписью генерального директора Морозовой Ольги Алексеевны.

2. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска услуг.

2.1. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов).

Оценка экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) на осуществление регулируемого вида деятельности и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности, принимаемых для расчета тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, производилась экспертами МИНТАРИФОВ ВО на основе анализа заявления и представленных обосновывающих материалов, исходя из экономического обоснования исходных данных (применяемых индексов, норм и нормативов расчета, а также выбранного метода регулирования), в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о ценообразовании в сфере твердых коммунальных отходов, Методическими указаниями и нормативными правовыми актами, регламентирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета Российской Федерации.

При расчете долгосрочных тарифов методом индексации необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования, которые определяются на каждый год долгосрочного периода регулирования перед его началом и в течении которого не пересматриваются (за исключением случаев предусмотренных п. 21 Основ ценообразования) и включает в себя:

- базовый уровень операционных расходов (тыс.руб.);
- индекс эффективности операционных расходов (%);
- показатели энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход энергетических ресурсов) (тыс.руб.).

Анализ расходов проведен в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями, с учетом предложений и обосновывающих материалов, представленных регулируемой организацией в Минтарифов ВО.Экспертами Минтарифов ВО скорректирован размер расходов по статьям затрат в соответствии с требованиями нормативных правовых актов Российской Федерации, регламентирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета, а также, регулирующих отношения в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, с учетом индексов потребительских цен Прогноза.

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

В предложениях ООО «МУП по уборке города» о корректировке предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2024 год отсутствуют отклонения значений параметров расчета тарифов от ранее установленных.

Экспертами проведена корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год в соответствии с Методическими указаниями, с соблюдением требований нормативных правовых актов, регулирующих отношения в сфере обращения с ТКО.

При формировании тарифов экспертами учтены показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2026 года (далее - Прогноз):

– индекс потребительских цен на 2024 год – 107,2%; 2025 год – 104,2%;

– индекс цен на электрическую энергию (регулируемых тарифов и рыночных цен, для всех категорий потребителей, исключая население) на 2024 год – 109,1%; 2025 год – 106,0%.

В целях корректировки долгосрочных тарифов в соответствии с п. 57 Основ ценообразования экспертами уточнена плановая необходимая валовая выручка на 2024 год с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

2.1.1 Текущие расходы определены в соответствии с п. 29 главы IV Методических указаний на следующем уровне:

2.1.1.1. Операционные расходы.

При установлении долгосрочных тарифов базовый уровень операционных расходов ООО «МУП по уборке города» на 2021 год был рассчитан экспертами Минтарифов ВО с использованием метода экономических расходов (затрат) и составил 7080,89 тыс.руб.

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

На основании изложенного, скорректированные операционные расходы на 2024 год определены в размере 11278,32 тыс. руб.

2.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы ООО «МУП по уборке города» в составе необходимой валовой выручки были приняты экспертами Минтарифов ВО в размере 2547,77 тыс. руб.

Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов скорректированы и определены в размере 1534,28 тыс. руб., с учетом фактических данных за отчетный год, в соответствии со ставками платы за негативное воздействие на окружающую среду.

Расходы на прочие налоги и сборы (налог на УСН) скорректированы и определены в размере 523,46 тыс. руб.

Расходы на уплату транспортного налога скорректированы и определены в размере 13,26 тыс. руб.

Расходы на уплату земельного налога и арендной платы за землю скорректированы и определены в размере 476,77 тыс. руб.

2.3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

Фактические расходы на электроэнергию за 2022 год ООО «МУП по уборке города» составили 48,91 тыс. руб., фактическая цена электрической энергии составила 7,94 руб./кВт.ч.

Плановые расходы на электроэнергию на 2024 год определены в размере 56,92 тыс. руб., исходя из удельного расхода электрической энергии, определенного на каждый год долгосрочного периода в размере 0,03 кВт-ч/куб.м. Стоимость покупки единицы энергетического ресурса принята экспертами с учетом фактического значения год и индексов изменения цен, определенных в Прогнозе в размере 9,44 руб./кВт-ч

2.4. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов рассчитаны экспертами Минтарифов ВО на основании нормативных правовых актов Российской Федерации, регулирующих отношения в сфере бухгалтерского учета в соответствии с п. 34 Основ ценообразования.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учтены в составе необходимой валовой выручки в размере 4168,48 тыс. руб.

2.5. Расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов.

Согласно п. 14 Методических указаний от 21.11.2016 № 1638/16 расчетный объем твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) определяется на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

Следовательно, объем (масса) захоронения ТКО для операторов утверждается на основании фактических данных с учетом изменений объема (массы) ТКО, отраженных в территориальной схеме обращения с отходами на территории субъекта.

Расчет объема твердых коммунальных отходов для ООО «МУП по уборке города» выполнен в соответствии с п. 14 главы II Методических указаний. По форме - Расчет объема твердых коммунальных отходов Приложение 2.

Расчетный объем твердых коммунальных отходов для ООО «МУП по уборке города» на 2024 и на каждый последующий год долгосрочного периода регулирования, определен экспертами Минтарифов ВО в размере 201,10 тыс.куб.м. Объем принят исходя с учетом фактических данных, представленных в отчете об исполнении производственной программы за 2022 год, что также подтверждается счетами-фактурами за фактически оплаченный региональным оператором объем захоронения ТКО на полигоне регулируемой организации.

Регулируемой организацией не предоставлены подтверждающие документы о фактической массе ТКО в тоннах за 2022 год в виду отсутствия подтверждения измерительных весов для взвешивания твердых коммунальных отходов на территории полигона, а также копии акта о допуске средства измерения к эксплуатации. Расчетная масса ТКО на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) экспертами Минтарифов ВО не определена.

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

3.1. Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль не заявлена.

3.2. Расчетная предпринимательская прибыль.

Расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определена на основании ст. 55 Основ ценообразования.

Величина расчетной предпринимательской прибыли для ООО «МУП по уборке города» скорректирована экспертами Минтарифов ВО в связи с корректировкой текущих расходов и определена в размере 617,44 тыс.руб.

4. Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.

Экспертами Минтарифов ВО произведен сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, расходов по отдельным статьям и прибыли ООО «МУП по уборке города» по отношению к предыдущим периодам регулирования.

В соответствии с расчетом, проведенным с учетом Методических указаний, экспертами Минтарифов ВО определены показатели с разбивкой по годам.

Таблица 2

№ п/п	Наименование	2023	2024	отклонение (%)	2025	отклонение (%)
1	Объем твердых коммунальных отходов (тыс.куб.м.)	186,86	201,10	105,90	201,10	100,00
2	Текущие расходы (тыс. руб.)	14484,30	13883,01	95,85	14251,39	102,65
3	Амортизация (тыс. руб.)	3877,20	4168,48	107,51	4015,79	96,34
4	Нормативная прибыль (тыс. руб.)	-				
5	Расчетная предпринимательская прибыль (тыс. руб.)	771,62	617,44	80,02	635,86	102,98
6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (тыс. руб.)	-2760,40	-1220,29	44,21	-1220,29	100,00
7	Необходимая валовая выручка (тыс. руб.)	16372,72	17448,63	106,57	17682,74	101,34

5. Расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов.

Расчет долгосрочных тарифов на захоронение ТКО выполнен в соответствии с главой VII Основ ценообразования и главой IV Методических указаний. По форме - Расчет тарифа методом индексации Приложение 13.

Общий размер корректировки необходимой валовой выручки за 2022 год, с учетом отклонения значений, учтенных при установлении тарифов, от фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитанный в соответствии с п. 48 Методических указаний, составляет -419,13 тыс. руб. В целях недопущения резких колебаний тарифов, итоговая сумма корректировки с учетом корректировок за предыдущие периоды распределена в течение долгосрочного периода. На 2024 год корректировка учтена в размере -1220,29 тыс.руб.

Общая сумма необходимой валовой выручки определена экспертами Минтарифов ВО с учетом скорректированных текущих расходов и корректировки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, предусмотренной п. 58 Основ ценообразования на 2024 года в размере 17448,63 тыс.руб.

6. Выводы экспертов Минтарифов ВО по результатам настоящего экспертного заключения.

По результатам экспертной оценки, осуществленной в соответствии с принципами экономического регулирования и нормативными правовыми актами Российской Федерации в области обращения с твердыми коммунальными отходами, бухгалтерского и налогового учета, экспертами Минтарифов ВО предлагаются к утверждению предельные тарифы на захоронение, рассчитанные с применением метода индексации, для ООО «МУП по уборке города» на 2024-2025 годы с календарной разбивкой:

Период действия тарифа	руб. за 1 куб. м.	рост тарифа (%)
с 01.01.2024 по 30.06.2024	86,10	Со снижением на 1,73% от тарифа, действующего с 01.12.2022 по 31.12.2023
с 01.07.2024 по 31.12.2024	87,43	с ростом 1,50 % к тарифу, предлагаемому к установлению на период с 01.01.2024 по 30.06.2024
с 01.01.2025 по 30.06.2025	87,43	на уровне тарифа, действующего с 01.07.2024 по 31.12.2024
с 01.07.2025 по 31.12.2025	88,43	с ростом 1,10 % к тарифу, предлагаемому к установлению на период с 01.01.2025 по 30.06.2025

7. Рекомендации по результатам настоящего экспертного заключения.

Рекомендовать ООО «МУП по уборке города» при осуществлении регулируемого вида деятельности:

1) не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении захоронения твердых коммунальных отходов;

2) вести раздельный учет расходов и доходов, принятых ТКО по регулируемому виду деятельности в сфере обращения с ТКО и иных отходов в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, порядком ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций;

3) обеспечивать представление информации, подлежащей раскрытию в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.01.2023 № 109 «О стандартах раскрытия информации в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;

4) обеспечивать представление отчетности в Федеральной Государственной Информационной Системе «ЕИАС» ФАС России;

5) соблюдать действующие нормативные правовые акты Российской Федерации в области обращения с твердыми коммунальными отходами;

6) направлять в адрес Минтарифов ВО отчетную информацию о фактической массе твердых коммунальных отходов с учетом использования измерительных весов для взвешивания твердых коммунальных отходов на территории полигона;

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

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

Решение:

Принято единогласно.

32. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 18.12.2020 № 58/11 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Россошанские коммунальные системы», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах городского поселения - город Россошь Россошанского муниципального района Воронежской области, на период 2021 - 2025 годов»

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

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

33. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 18.12.2020 № 58/362 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «Теплосеть плюс», на период 2021 - 2025 годов»

Выступили: Перфильева Ф.О., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

На основании материалов, представленных обществом с ограниченной ответственностью «Теплосеть плюс» (далее – ООО «Теплосеть плюс», регулируемая организация) (вх. № 31.08.2023 № 55-10ГИС/268), приказом департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области от 08.09.2023 № 619-Д открыто дело о корректировке предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов, установленных приказом ДГРТ ВО от 18.12.2020 №58/362.

Состав экспертной группы Минтарифов ВО:

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

Перфильева Фаина Олеговна - советник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта.

Объект экспертизы: предложение ООО «Теплосеть плюс» о корректировке ранее установленных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на период с 01.01.2021 по 31.12.2025.

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

Методология работы - в соответствии с п. 57 основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484, необходимая валовая выручка

регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Результат экспертизы - корректировка необходимой валовой выручки и предельных тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами на период с 01.01.2024 по 31.12.2025.

При корректировке тарифов на период с 01.01.2024 по 31.12.2025 эксперты руководствовались следующими нормативными правовыми актами Российской Федерации в области обращения с твердыми коммунальными отходами:

1) Федеральный закон Российской Федерации от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».

2) Постановления Правительства Российской Федерации:

- от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее - Основы ценообразования);

- от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов»;

- от 03.11.2016 № 1133 «Об утверждении Правил проведения торгов, по результатам которых формируются цены на услуги по сбору и транспортированию твердых коммунальных отходов для регионального оператора»;

- от 29.06.2018 № 758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее - постановление Правительства Российской Федерации от 29.06.2018 № 758);

- от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».

3) Приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами».

4) Закон Воронежской области от 03.11.2015 № 147-ОЗ «Об отходах производства и потребления на территории Воронежской области и о признании утратившими силу отдельных законодательных актов (положений законодательных актов) Воронежской области в сфере обращения с отходами производства и потребления».

5) Приказ департамента жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Воронежской области от 26.12.2022 № 319 «Об утверждении Территориальной схемы обращения с отходами на территории Воронежской области».

6) Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ и (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ.

7) Федеральный закон «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ.

Экспертами Минтарифов ВО рассмотрен проект производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходам (захоронение твердых коммунальных отходов) ООО «Теплосеть плюс». Проект производственной программы соответствует требованиям к содержанию производственной программы, согласно Постановлению № 424.

Расчет тарифа на захоронение твердых коммунальных отходов ООО «Теплосеть плюс» выполнен в соответствии с Методическими указаниями.

Согласно п. 20 главы V Основ ценообразования при установлении предельных тарифов на 2021-2025 годы для ООО «Теплосеть плюс» экспертами выбран метод

индексации с расчетом долгосрочных параметров регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования, с учетом предложений предприятия.

На 2023 год тарифы на захоронение ТКО для регулируемой организации утверждены приказом ДГРТ ВО с календарной разбивкой согласно таблице настоящего экспертного заключения в следующих размерах:

Период	руб. куб.м
с 01.12.2022 по 31.12.2023	113,35

Справочная информация.

Обоснование прав владения имуществом, используемым для осуществления деятельности.

В обоснование прав владения (пользования) имуществом, используемом для осуществления деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами ООО «Теплосеть плюс» представлены копии:

- лицензии по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности серия 036 № 00195 от 28.04.2016.

- правоустанавливающих документов на эксплуатацию объектов по обращению с ТКО (договор аренды муниципального имущества от 18.12.2018 № 1).

В соответствии с гл. 26.2. Налогового Кодекса Российской Федерации применяется упрощенная система налогообложения.

Согласно ст. 346.16 гл. 26.2, ч. 2 Налогового Кодекса РФ расходы на электроэнергию, материалы, другие работы и услуги, выполняемые сторонними организациями, подлежат включению в состав затрат с НДС.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами.

При проведении экспертизы экспертами Минтарифов ВО во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные уполномоченными представителями регулируемой организации, исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность предоставленной исходной информации несут уполномоченные лица регулируемой организации.

Представленные обосновывающие материалы и расчеты заверены подписью Генерального директора Морозова Виктора Ивановича.

2. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска услуг.

2.1. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов).

Оценка экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) на осуществление регулируемого вида деятельности и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности, принимаемых для расчета тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, производилась экспертами Минтарифов ВО на основе анализа заявления и представленных обосновывающих материалов, исходя из экономического обоснования исходных данных (применяемых индексов, норм и нормативов расчета, а также выбранного метода регулирования), в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о ценообразовании в сфере твердых коммунальных отходов, Методическими указаниями и нормативными правовыми актами, регламентирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета Российской Федерации.

При расчете долгосрочных тарифов методом индексации необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования, которые определяются на каждый год долгосрочного периода регулирования перед его началом и в

течении которого не пересматриваются (за исключением случаев предусмотренных п. 21 Основ ценообразования) и включает в себя:

- базовый уровень операционных расходов (тыс.руб.);
- индекс эффективности операционных расходов (%);
- показатели энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход энергетических ресурсов) (тыс.руб.).

Анализ расходов проведен в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями, с учетом предложений и обосновывающих материалов, представленных регулируемой организацией в Минтарифов ВО.

Экспертами Минтарифов ВО скорректирован размер расходов по статьям затрат в соответствии с требованиями нормативных правовых актов Российской Федерации, регламентирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета, а также, регулирующих отношения в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, с учетом индексов потребительских цен Прогноза.

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

Экспертами проведена корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год в соответствии с Методическими указаниями, с соблюдением требований нормативных правовых актов, регулирующих отношения в сфере обращения с ТКО.

При формировании тарифов экспертами учтены показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2026 года (далее - Прогноз):

– индекс потребительских цен на 2024 год – 107,2%; 2025 год – 104,2%;

– индекс цен на электрическую энергию (регулируемых тарифов и рыночных цен, для всех категорий потребителей, исключая население) на 2024 год – 109,1%; 2025 год – 106,0%.

В целях корректировки долгосрочных тарифов в соответствии с п. 57 Основ ценообразования экспертами уточнена плановая необходимая валовая выручка на 2024 год с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

2.1.1 Текущие расходы определены в соответствии с п. 29 главы IV Методических указаний на следующем уровне:

2.1.1.1. Операционные расходы.

При установлении долгосрочных тарифов базовый уровень операционных расходов ООО «Теплосеть плюс» на 2021 год был рассчитан экспертами Минтарифов ВО с использованием метода экономических расходов (затрат) и составил 3737,95 тыс.руб.

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

На основании изложенного, скорректированные операционные расходы на 2024 год определены в размере 7294,04 тыс. руб.

2.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы ООО «Теплосеть плюс» в составе необходимой валовой выручки на 2024 год приняты экспертами Минтарифов ВО в размере 1068,71 тыс. руб.

Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов скорректированы и определены в размере 745,59 тыс. руб., с учетом фактических данных за отчетный год, в соответствии со ставками платы за негативное воздействие на окружающую среду.

Расходы на прочие налоги и сборы (налог на УСН) скорректированы и определены в размере 86,95 тыс. руб.

Расходы на уплату транспортного налога определены в размере 13,17 тыс. руб.

Расходы на уплату земельного налога и арендной платы за землю скорректированы и определены в размере 80,29 тыс. руб., на основании из земельного налога за земельный участок, находящийся в распоряжении регулируемой организации.

Расходы на аренду имущества по договору от 18.12.2018 учтены в размере 142,71 тыс. руб. с учетом доли, относимой на регулируемый вид деятельности.

2.3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

Фактические расходы на электроэнергию за 2022 год ООО «Теплосеть плюс» составили 31,25 тыс. руб., фактическая цена электрической энергии составила 7,83 руб./кВт.ч.

Плановые расходы на электроэнергию на 2024 год определены в размере 81,85 тыс. руб., исходя из удельного расход электрической энергии, определенного на каждый год долгосрочного периода в размере 0,12 кВт-ч/куб.м. Стоимость покупки единицы энергетического ресурса принята экспертами с учетом фактического значения за 2022 год и индексов изменения цен, определенных в Прогнозе в размере 9,31 руб./кВт-ч

2.4. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов рассчитаны экспертами Минтарифов ВО на основании нормативных правовых актов Российской Федерации, регулирующих отношения в сфере бухгалтерского учета в соответствии с п. 34 Основ ценообразования.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учтены в составе необходимой валовой выручки на 2024 год в размере 380,57 тыс. руб.

Экспертами Минтарифов ВО затраты на амортизацию определены с учетом остаточной стоимости в рассматриваемых периодах в соответствии с представленными обосновывающими материалами.

2.5. Расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов.

Согласно п. 14 Методических указаний от 21.11.2016 № 1638/16 расчетный объем твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) определяется на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

Следовательно, объем (масса) захоронения ТКО для операторов утверждается на основании фактических данных с учетом изменений объема (массы) ТКО, отраженных в территориальной схеме обращения с отходами на территории субъекта.

Расчет объема твердых коммунальных отходов для ООО «Теплосеть плюс» выполнен в соответствии с п. 14 главы II Методических указаний. По форме - Расчет объема твердых коммунальных отходов Приложение 2.

Расчетный объем твердых коммунальных отходов для ООО «Теплосеть плюс» на 2024 и на каждый последующий год долгосрочного периода регулирования определен экспертами Минтарифов ВО в размере 73,27 тыс.куб.м. Объем принят исходя из фактических данных, представленных в отчете об исполнении производственной программы за 2022 год, что также подтверждается счетами-фактурами за фактически оплаченный региональным оператором объем захоронения ТКО на полигоне регулируемой организации.

Регулируемой организацией не предоставлены подтверждающие документы о фактической массе ТКО в тоннах за 2022 год в виду отсутствия подтверждения измерительных весов для взвешивания твердых коммунальных отходов на территории полигона, а также копии акта о допуске средства измерения к эксплуатации. Расчетная

масса ТКО на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) экспертами Минтарифов ВО не определена.

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

3.1. Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль не заявлена.

3.2. Расчетная предпринимательская прибыль.

Расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определена на основании ст. 55 Основ ценообразования.

Величина расчетной предпринимательской прибыли для ООО «Теплосеть плюс» скорректирована экспертами Минтарифов ВО в связи с корректировкой текущих расходов и определена на 2024 год в размере 403,98 тыс.руб.

4. Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.

Экспертами Минтарифов ВО произведен сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, расходов по отдельным статьям и прибыли ООО «Теплосеть плюс» по отношению к предыдущим периодам регулирования.

В соответствии с расчетом, проведенным с учетом Методических указаний, экспертами Минтарифов ВО определены показатели с разбивкой по годам.

№ п/п	Наименование	2023	2024	отклонение (%)	2025	отклонение (%)
1	Объем твердых коммунальных отходов (тыс.куб.м.)	54,42	73,27	134,64	73,27	100,00
2	Текущие расходы (тыс. руб.)	6115,00	8444,60	138,10	8687,77	102,88
3	Амортизация (тыс. руб.)	313,25	380,57	121,49	380,57	100,00
4	Нормативная прибыль (тыс. руб.)	-	-	-	-	-
5	Расчетная предпринимательская прибыль (тыс. руб.)	278,76	403,98	144,92	416,14	103,01
6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (тыс. руб.)	-538,45	-534,62	99,29	-	-
7	Необходимая валовая выручка (тыс. руб.)	6168,56	8694,53	140,95	9484,48	109,09

5. Расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов.

Расчет долгосрочных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов выполнен в соответствии с главой VII Основ ценообразования и главой IV Методических указаний. По форме - Расчет тарифа методом индексации Приложение 13.

Общий размер корректировки необходимой валовой выручки за 2022 год, с учетом отклонения значений, учтенных при установлении тарифов, от фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитанный в соответствии с п. 48 Методических указаний, составляет -265,40 тыс. руб. В целях недопущения резких колебаний тарифов, итоговая сумма корректировки с учетом корректировок за предыдущие периоды. распределена в течение долгосрочного периода. На 2024 год корректировка учтена в размере -534,62 тыс.руб.

Общая сумма необходимой валовой выручки определена экспертами Минтарифов ВО с учетом скорректированных текущих расходов и корректировки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, предусмотренной п. 58 Основ ценообразования на 2024 года в размере 8694,53 тыс.руб.

6. Выводы экспертов Минтарифов ВО по результатам настоящего экспертного заключения.

По результатам экспертной оценки, осуществленной в соответствии с принципами экономического регулирования и нормативными правовыми актами Российской

Федерации в области обращения с твердыми коммунальными отходами, бухгалтерского и налогового учета, экспертами Минтарифов ВО предлагаются к утверждению предельные тарифы на захоронение, рассчитанные с применением метода индексации, для ООО «Теплосеть плюс» на 2024-2025 годы с календарной разбивкой:

Период действия тарифа	руб. за 1 куб. м.	рост тарифа (%)
с 01.01.2024 по 30.06.2024	113,35	на уровне тарифа, действующего с 01.12.2022 по 31.12.2023
с 01.07.2024 по 31.12.2024	123,98	с ростом 9,40 % к тарифу, предлагаемому к установлению на период с 01.01.2024 по 30.06.2024
с 01.01.2025 по 30.06.2025	123,98	на уровне тарифа, действующего с 01.07.2024 по 31.12.2024
с 01.07.2025 по 31.12.2025	134,91	с ростом 8,80 % к тарифу, предлагаемому к установлению на период с 01.01.2025 по 30.06.2025

7. Рекомендации по результатам настоящего экспертного заключения.

Рекомендовать ООО «Теплосеть плюс» при осуществлении регулируемого вида деятельности:

1) не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении захоронения твердых коммунальных отходов;

2) вести раздельный учет расходов и доходов, принятых ТКО по регулируемому виду деятельности в сфере обращения с ТКО и иных отходов в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, порядком ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций;

3) обеспечивать представление информации, подлежащей раскрытию в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.01.2023 № 109 «О стандартах раскрытия информации в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;

4) обеспечивать представление отчетности в Федеральной Государственной Информационной Системе «ЕИАС» ФАС России;

5) соблюдать действующие нормативные правовые акты Российской Федерации в области обращения с твердыми коммунальными отходами;

6) направлять в адрес Минтарифов ВО отчетную информацию о фактической массе твердых коммунальных отходов с учетом использования измерительных весов для взвешивания твердых коммунальных отходов на территории полигона;

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

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

Решение:

Принято единогласно.

34. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 18.12.2020 № 58/352 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для индивидуального предпринимателя Лунева Алексея Ивановича, на период 2021 - 2025 годов»

Выступили: Перфильева Ф.О., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

На основании материалов, представленных Индивидуальным предпринимателем Луневым Алексеем Ивановичем (далее – ИП Лунев А.И., регулируемая организация) (вх. от 31.08.2023 № 55-10ГИС/263), приказом департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области от 19.09.2023 № 632-Д открыто дело о корректировке тарифов на захоронение ТКО, установленных приказом ДГРТ ВО от 18.12.2020 № 58/352.

Состав экспертной группы Минтарифов ВО:

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

Перфильева Фаина Олеговна - советник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта.

Объект экспертизы: предложение ИП Лунев А.И. о корректировке ранее установленных тарифов на захоронение ТКО на период с 01.01.2021 по 31.12.2025.

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

Методология работы - в соответствии с п. 57 основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484, необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Результат экспертизы - корректировка необходимой валовой выручки и предельных тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами на период с 01.01.2024 по 31.12.2025.

При корректировке тарифов на период с 01.01.2024 по 31.12.2025 эксперты руководствовались следующими нормативными правовыми актами Российской Федерации в области обращения с твердыми коммунальными отходами:

1) Федеральный закон Российской Федерации от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».

2) Постановления Правительства Российской Федерации:

- от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее - Основы ценообразования);

- от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов»;

- от 03.11.2016 № 1133 «Об утверждении Правил проведения торгов, по результатам которых формируются цены на услуги по сбору и транспортированию твердых коммунальных отходов для регионального оператора»;

- от 29.06.2018 № 758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее - постановление Правительства Российской Федерации от 29.06.2018 № 758);

- от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».

3) Приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами».

4) Закон Воронежской области от 03.11.2015 № 147-ОЗ «Об отходах производства и потребления на территории Воронежской области и о признании утратившими силу отдельных законодательных актов (положений законодательных актов) Воронежской области в сфере обращения с отходами производства и потребления».

5) Приказ департамента жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Воронежской области от 26.12.2022 № 319 «Об утверждении Территориальной схемы обращения с отходами на территории Воронежской области».

6) Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ и (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ.

7) Федеральный закон «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ.

Экспертами Минтарифов ВО рассмотрен проект производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходам (захоронение ТКО) ИП Лунев А.И. Проект производственной программы соответствует требованиям к содержанию производственной программы, согласно Постановлению № 424.

Расчет тарифа на захоронение ТКО для ИП Лунев А.И. выполнен в соответствии с Методическими указаниями.

Согласно п. 20 главы V Основ ценообразования при регулировании предельных тарифов на 2021-2025 ИП Лунев А.И. экспертами Минтарифов ВО выбран метод индексации с расчетом долгосрочных параметров регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования, с учетом предложений предприятия.

На 2023 год тарифы на захоронение ТКО для регулируемой организации утверждены приказом Минтарифов ВО с календарной разбивкой согласно таблице настоящего экспертного заключения в следующих размерах:

Таблица 1

Период	руб. куб.м
с 01.12.2022 по 31.12.2023	128,82

Справочная информация.

Обоснование прав владения имуществом, используемым для осуществления деятельности.

В обоснование прав владения (пользования) имуществом, используемом для осуществления деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами ИП Лунев А.И. представлены копии:

- лицензии по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности серия 036 № 00307 от 17.11.2016.

- правоустанавливающих документов на эксплуатацию объектов по обращению с ТКО (Договор субаренды от 26.11.2021 № 11).

В соответствии с гл. 26.2. Налогового Кодекса Российской Федерации применяется упрощенная система налогообложения.

Согласно ст. 346.16 гл. 26.2, ч. 2 Налогового Кодекса РФ расходы на электроэнергию, материалы, другие работы и услуги, выполняемые сторонними организациями, подлежат включению в состав затрат с НДС.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами.

При проведении экспертизы экспертами Минтарифов ВО во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные уполномоченными представителями регулируемой организации, исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность предоставленной исходной информации несут уполномоченные лица регулируемой организации.

Представленные обосновывающие материалы и расчеты заверены подписью Лунева Алексея Ивановича.

2. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска услуг.

2.1. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов).

Оценка экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) на осуществление регулируемого вида деятельности и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности, принимаемых для расчета тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, производилась экспертами Минтарифов

ВО на основе анализа заявления и представленных обосновывающих материалов, исходя из экономического обоснования исходных данных (применяемых индексов, норм и нормативов расчета, а также выбранного метода регулирования), в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о ценообразовании в сфере твердых коммунальных отходов, Методическими указаниями и нормативными правовыми актами, регламентирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета Российской Федерации.

При расчете долгосрочных тарифов методом индексации необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования, которые определяются на каждый год долгосрочного периода регулирования перед его началом и в течении которого не пересматриваются (за исключением случаев предусмотренных п. 21 Основ ценообразования) и включает в себя:

- базовый уровень операционных расходов (тыс.руб.);
- индекс эффективности операционных расходов (%);
- показатели энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход энергетических ресурсов) (тыс.руб.).

Анализ расходов проведен в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями, с учетом предложений и обосновывающих материалов, представленных регулируемой организацией в Минтарифов ВО.

Экспертами Минтарифов ВО скорректирован размер расходов по статьям затрат в соответствии с требованиями нормативных правовых актов Российской Федерации, регламентирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета, а также, регулирующих отношения в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, с учетом индексов потребительских цен Прогноза.

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

Экспертами проведена корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год в соответствии с Методическими указаниями, с соблюдением требований нормативных правовых актов, регулирующих отношения в сфере обращения с ТКО.

При формировании тарифов экспертами учтены показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2026 года (далее - Прогноз):

– индекс потребительских цен на 2024 год – 107,2%; 2025 год – 104,2%;

– индекс цен на электрическую энергию (регулируемых тарифов и рыночных цен, для всех категорий потребителей, исключая население) на 2024 год – 109,1%; 2025 год – 106,0%.

В целях корректировки долгосрочных тарифов в соответствии с п. 57 Основ ценообразования экспертами уточнена плановая необходимая валовая выручка на 2024 год с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

2.1.1 Текущие расходы определены в соответствии с п. 29 главы IV Методических указаний на следующем уровне:

2.1.1.1. Операционные расходы.

При установлении долгосрочных тарифов базовый уровень операционных расходов ИП Лунев А.И. на 2021 год был рассчитан экспертами Минтарифов ВО с использованием метода экономических расходов (затрат) и составил 2799,59 тыс.руб.

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

На основании изложенного, скорректированные операционные расходы на 2024 год определены в размере 7249,85 тыс. руб.

2.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы ИП Лунев А.И. в составе необходимой валовой выручки на 2024 год приняты экспертами Минтарифов ВО в размере 1206,16 тыс. руб.

Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов скорректированы и определены в размере 847,73 тыс. руб., с учетом фактических данных за отчетный год, в соответствии со ставками платы за негативное воздействие на окружающую среду.

Расходы на прочие налоги и сборы (налог на УСН) скорректированы и определены в размере 215,77 тыс. руб.

Расходы на уплату арендной платы определены в размере платы земельного налога за арендованный земельный участок в размере 137,06 тыс. руб.

Расходы на уплату транспортного налога учтены в размере 5,60 тыс.руб.

2.3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

Расходы на электроэнергию на 2024 год не заявлены.

2.4. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов в составе необходимой валовой выручки на 2024 год не заявлены.

2.5. Расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов.

Согласно п. 14 Методических указаний от 21.11.2016 № 1638/16 расчетный объем твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) определяется на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

Следовательно, объем (масса) захоронения ТКО для операторов утверждается на основании фактических данных с учетом изменений объема (массы) ТКО, отраженных в территориальной схеме обращения с отходами на территории субъекта.

Расчет объема твердых коммунальных отходов для ИП Лунев А.И. выполнен в соответствии с п. 14 главы II Методических указаний. По форме - Расчет объема твердых коммунальных отходов Приложение 2.

Расчетный объем твердых коммунальных отходов для ИП Лунев А.И. на 2023 год и на каждый последующий год долгосрочного периода регулирования, определен экспертами Минтарифов ВО в размере 55,26 тыс.куб.м.

Регулируемой организацией не предоставлены подтверждающие документы о фактической массе ТКО в тоннах за 2022 год в виду отсутствия подтверждения измерительных весов для взвешивания твердых коммунальных отходов на территории полигона, а также копии акта о допуске средства измерения к эксплуатации. Расчетная масса ТКО на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) экспертами Минтарифов ВО не определена.

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

3.1. Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль не заявлена.

3.2. Расчетная предпринимательская прибыль.

Расчетная предпринимательская прибыль не заявлена.

4. Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.

Экспертами Минтарифов ВО произведен сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, расходов по отдельным статьям и прибыли ИП Лунев А.И. по отношению к предыдущим периодам регулирования.

В соответствии с расчетом, проведенным с учетом Методических указаний, экспертами Минтарифов ВО определены показатели с разбивкой по годам.

Таблица 2

№ п/п	Наименование	2023	2024	отклонение (%)	2025	отклонение (%)
1	Объем твердых коммунальных отходов (тыс.куб.м.)	60,81	55,26	90,87	55,26	100,00
2	Текущие расходы (тыс. руб.)	92,42	8456,01	96,66	8726,78	103,20
3	Амортизация (тыс. руб.)	-	-	-	-	-
4	Нормативная прибыль (тыс. руб.)	-	-	-	-	-
5	Расчетная предпринимательская прибыль (тыс. руб.)	-	-	-	-	-
6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (тыс. руб.)	-914,10	-1263,60	138,23	-140,40	11,11
7	Необходимая валовая выручка (тыс. руб.)	7833,82	7192,41	91,81	8586,38	119,38

5. Расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов.

Расчет долгосрочных тарифов на захоронение ТКО выполнен в соответствии с главой VII Основ ценообразования и главой IV Методических указаний. По форме - Расчет тарифа методом индексации Приложение 13.

Общий размер корректировки необходимой валовой выручки за 2022год, с учетом отклонения значений, учтенных при установлении тарифов, от фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитанный в соответствии с п. 48 Методических указаний, составляет -1404,00 тыс. руб. В целях недопущения резких колебаний тарифов, данная сумма распределена в течение долгосрочного периода. Итоговая сумма корректировки на 2024 год с учетом корректировок за предыдущие периоды учтена в размере -1263,60 тыс.руб.

Общая сумма необходимой валовой выручки определена экспертами Минтарифов ВО с учетом скорректированных текущих расходов и корректировки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, предусмотренной п. 58 Основ ценообразования на 2024 года в размере 7192,41 тыс.руб.

6. Выводы экспертов Минтарифов ВО по результатам настоящего экспертного заключения.

По результатам экспертной оценки, осуществленной в соответствии с принципами экономического регулирования и нормативными правовыми актами Российской Федерации в области обращения с твердыми коммунальными отходами, бухгалтерского и налогового учета, экспертами Минтарифов ВО предлагаются к утверждению предельные тарифы на захоронение, рассчитанные с применением метода индексации, для ИП Лунев А.И. на 2024-2025 годы с календарной разбивкой:

Период действия тарифа	руб. за 1 куб. м.	рост тарифа (%)
с 01.01.2024 по 30.06.2024	128,82	на уровне тарифа, действующего с 01.07.2023 по 31.12.2023
с 01.07.2024 по 31.12.2024	131,49	с ростом 1,10 % к тарифу, предлагаемому к установлению на период с 01.01.2024 по 30.06.2024
с 01.01.2025 по 30.06.2025	131,49	на уровне тарифа, действующего с 01.07.2024 по 31.12.2024
с 01.07.2025 по 31.12.2025	179,27	с ростом на 36,30 % к тарифу, предлагаемому к установлению на период с 01.01.2025 по 30.06.2025

7. Рекомендации по результатам настоящего экспертного заключения.

Рекомендовать ИП Лунев А.И. при осуществлении регулируемого вида деятельности:

1) не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении захоронения твердых коммунальных отходов;

2) вести раздельный учет расходов и доходов, принятых ТКО по регулируемому виду деятельности в сфере обращения с ТКО и иных отходов в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, порядком ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций;

3) обеспечивать представление информации, подлежащей раскрытию в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.01.2023 № 109 «О стандартах раскрытия информации в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;

4) обеспечивать представление отчетности в Федеральной Государственной Информационной Системе «ЕИАС» ФАС России;

5) соблюдать действующие нормативные правовые акты Российской Федерации в области обращения с твердыми коммунальными отходами;

6) направлять в адрес Минтарифов ВО отчетную информацию о фактической массе твердых коммунальных отходов с учетом использования измерительных весов для взвешивания твердых коммунальных отходов на территории полигона;

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

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

Решение:

Принято единогласно.

35. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 18.12.2020 № 58/360 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для муниципального унитарного предприятия «Острогожский комбинат по благоустройству», на период 2021 - 2025 годов»

Выступили: Перфильева Ф.О., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

На основании материалов, представленных муниципальным унитарным предприятием «Острогожский комбинат по благоустройству» (далее – МУП «ОКБ», регулируемая организация) (вх. от 04.09.2023 № 55-10ГИС/274), приказом департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области от 19.09.2023 № 631-Д открыто дело о корректировке предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов, установленных приказом ДГРТ ВО от 18.12.2020 №58/360.

Состав экспертной группы Минтарифов ВО:

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

Перфильева Фаина Олеговна - советник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта.

Объект экспертизы: предложение МУП «ОКБ» о корректировке ранее установленных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на период с 01.01.2021 по 31.12.2025.

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

Методология работы - в соответствии с п. 57 основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484, необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Результат экспертизы - корректировка необходимой валовой выручки и предельных тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами на период с 01.01.2024 по 31.12.2025.

При корректировке тарифов на период с 01.01.2024 по 31.12.2025 эксперты руководствовались следующими нормативными правовыми актами Российской Федерации в области обращения с твердыми коммунальными отходами:

1) Федеральный закон Российской Федерации от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».

2) Постановления Правительства Российской Федерации:

- от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее - Основы ценообразования);

- от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов»;

- от 03.11.2016 № 1133 «Об утверждении Правил проведения торгов, по результатам которых формируются цены на услуги по сбору и транспортированию твердых коммунальных отходов для регионального оператора»;

- от 29.06.2018 № 758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее - постановление Правительства Российской Федерации от 29.06.2018 № 758);

- от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».

3) Приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами».

4) Закон Воронежской области от 03.11.2015 № 147-ОЗ «Об отходах производства и потребления на территории Воронежской области и о признании утратившими силу отдельных законодательных актов (положений законодательных актов) Воронежской области в сфере обращения с отходами производства и потребления».

5) Приказ департамента жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Воронежской области от 26.12.2022 № 319 «Об утверждении Территориальной схемы обращения с отходами на территории Воронежской области».

6) Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ и (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ.

7) Федеральный закон «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ.

Экспертами Минтарифов ВО рассмотрен проект производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходам (захоронение твердых коммунальных отходов) МУП «ОКБ». Проект производственной программы соответствует требованиям к содержанию производственной программы, согласно Постановлению № 424.

Расчет тарифа на захоронение твердых коммунальных отходов для МУП «ОКБ» выполнен в соответствии с Методическими указаниями.

Согласно п. 20 главы V Основ ценообразования при установлении предельных тарифов на 2021-2025 годы для МУП «ОКБ» экспертами Минтарифов ВО выбран метод индексации с расчетом долгосрочных параметров регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования, с учетом предложений предприятия.

На 2023 год тарифы на захоронение ТКО для регулируемой организации утверждены приказом Минтарифов ВО с календарной разбивкой согласно таблице настоящего экспертного заключения в следующих размерах:

Таблица 1

Период	руб. куб.м
с 01.12.2022 по 31.12.2023	79,46

Справочная информация.

Обоснование прав владения имуществом, используемым для осуществления деятельности.

В обоснование прав владения (пользования) имуществом, используемом для осуществления деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами МУП «ОКБ» представлены копии:

- лицензии по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности серия 036 №00398 от 23 ноября 2017.

- правоустанавливающих документов на эксплуатацию объектов по обращению с ТКО (Договор №555 от 17.11.2008).

В соответствии с гл. 26.2. Налогового Кодекса Российской Федерации применяется упрощенная система налогообложения система налогообложения.

Согласно ст. 346.16 гл. 26.2, ч. 2 Налогового Кодекса РФ расходы на электроэнергию, материалы, другие работы и услуги, выполняемые сторонними организациями, подлежат включению в состав затрат с НДС.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами.

При проведении экспертизы экспертами Минтарифов ВО во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные уполномоченными представителями регулируемой организации, исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность предоставленной исходной информации несут уполномоченные лица регулируемой организации.

Представленные обосновывающие материалы и расчеты заверены подписью директора Головина Владимира Викторовича.

2. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска услуг.

2.1. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов).

Оценка экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) на осуществление регулируемого вида деятельности и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности, принимаемых для расчета тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, производилась экспертами Минтарифов ВО на основе анализа заявления и представленных обосновывающих материалов, исходя из экономического обоснования исходных данных (применяемых индексов, норм и нормативов расчета, а также выбранного метода регулирования), в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о ценообразовании в сфере твердых коммунальных отходов, Методическими указаниями и нормативными правовыми актами, регламентирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета Российской Федерации.

При расчете долгосрочных тарифов методом индексации необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования, которые

определяются на каждый год долгосрочного периода регулирования перед его началом и в течении которого не пересматриваются (за исключением случаев предусмотренных п. 21 Основ ценообразования) и включает в себя:

- базовый уровень операционных расходов (тыс.руб.);
- индекс эффективности операционных расходов (%);
- показатели энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход энергетических ресурсов) (тыс.руб.).

Анализ расходов проведен в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями, с учетом предложений и обосновывающих материалов, представленных регулируемой организацией в Минтарифов ВО.

Экспертами Минтарифов ВО скорректирован размер расходов по статьям затрат в соответствии с требованиями нормативных правовых актов Российской Федерации, регламентирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета, а также, регулирующих отношения в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, с учетом индексов потребительских цен Прогноза.

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

В предложениях МУП «ОКБ» о корректировке предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2024 год отсутствуют отклонения значений параметров расчета тарифов от ранее установленных.

Экспертами проведена корректировка необходимой валовой выручки на 2023 год в соответствии с Методическими указаниями, с соблюдением требований нормативных правовых актов, регулирующих отношения в сфере обращения с ТКО.

При формировании тарифов экспертами учтены показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2026 года (далее - Прогноз):

– индекс потребительских цен на 2024 год – 107,2%; 2025 год – 104,2%;

– индекс цен на электрическую энергию (регулируемых тарифов и рыночных цен, для всех категорий потребителей, исключая население) на 2024 год – 109,1%; 2025 год – 106,0%.

В целях корректировки долгосрочных тарифов в соответствии с п. 57 Основ ценообразования экспертами уточнена плановая необходимая валовая выручка на 2024 год с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

2.1.1 Текущие расходы определены в соответствии с п. 29 главы IV Методических указаний на следующем уровне:

2.1.1.1. Операционные расходы.

При установлении долгосрочных тарифов базовый уровень операционных расходов МУП «ОКБ» на 2021 год был рассчитан экспертами с использованием метода экономических расходов (затрат) и составил 5377,85 тыс.руб.

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

На основании изложенного, скорректированные операционные расходы на 2023 год определены в размере 6164,28 тыс. руб.

2.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы МУП «ОКБ» в составе необходимой валовой выручки на 2022 год приняты экспертами Минтарифов ВО в размере 1938,58 тыс. руб.

Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов скорректированы и определены в размере

902,45 тыс. руб., с учетом фактических данных за отчетный год, в соответствии со ставками платы за негативное воздействие на окружающую среду.

Расходы на прочие налоги и сборы (налог на УСН) скорректированы и определены в размере 77,85 тыс. руб.

Расходы на уплату арендной платы определены в размере платы земельного налога за арендованный земельный участок 217,73 тыс. руб.

Также экспертами учтены заявленные регулируемой организацией экономически обоснованные расходы за 2022 год в размере 740,55 тыс. руб. с учетом доли, относимой на регулируемый вид деятельности.

2.3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

Расходы на электроэнергию на 2024 год не заявлены.

2.4. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов в составе необходимой валовой выручки на 2024 год не заявлены.

2.5. Расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов.

Согласно п. 14 Методических указаний от 21.11.2016 № 1638/16 расчетный объем твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) определяется на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

Следовательно, объем (масса) захоронения ТКО для операторов утверждается на основании фактических данных с учетом изменений объема (массы) ТКО, отраженных в территориальной схеме обращения с отходами на территории субъекта.

Расчет объема твердых коммунальных отходов для МУП «ОКБ» выполнен в соответствии с п. 14 главы II Методических указаний. По форме - Расчет объема твердых коммунальных отходов Приложение 2.

Расчетный объем твердых коммунальных отходов для МУП «ОКБ», на каждый год долгосрочного периода регулирования, определен экспертами Минтарифов ВО в размере 94,880 тыс.куб.м. Объем принят исходя из фактических данных, представленных в отчете об исполнении производственной программы за 2022 год, что также подтверждается счетами-фактурами за фактически оплаченный региональным оператором объем захоронения ТКО на полигоне регулируемой организации».

Регулируемой организацией не предоставлены подтверждающие документы о фактической массе ТКО в тоннах за 2022 год в виду отсутствия подтверждения измерительных весов для взвешивания твердых коммунальных отходов на территории полигона, а также копии акта о допуске средства измерения к эксплуатации.

Расчетная масса ТКО на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) экспертами Минтарифов ВО не определена.

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

3.1. Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль не заявлена.

3.2. Расчетная предпринимательская прибыль.

Расчетная предпринимательская прибыль не заявлена.

4. Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.

Экспертами Минтарифов ВО произведен сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, расходов по отдельным статьям и прибыли МУП «ОКБ» по отношению к предыдущим периодам регулирования.

В соответствии с расчетом, проведенным с учетом Методических указаний, экспертами Минтарифов ВО определены показатели с разбивкой по годам.

Таблица 2

№ п/п	Наименование	2023	2024	отклонение (%)	2025	отклонение (%)
1	Объем твердых коммунальных отходов (тыс.куб.м.)	110,020	94,88	86,24	94,88	100,00
2	Текущие расходы (тыс. руб.)	9362,25	8102,86	86,55	7551,47	93,20
3	Амортизация (тыс. руб.)	-	-	-	-	-
4	Нормативная прибыль (тыс. руб.)	-	-	-	-	-
5	Расчетная предпринимательская прибыль (тыс. руб.)	-	-	-	-	-
6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (тыс. руб.)	-620,071	-317,76	51,25	-317,76	100,00
7	Необходимая валовая выручка (тыс. руб.)	8742,18	7785,10	89,05	7233,71	92,92

5. Расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов.

Расчет долгосрочных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов выполнен в соответствии с главой VII Основ ценообразования и главой IV Методических указаний. По форме - Расчет тарифа методом индексации Приложение 13.

Общий размер корректировки необходимой валовой выручки за 2022 год, с учетом отклонения значений, учтенных при установлении тарифов, от фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитанный в соответствии с п. 48 Методических указаний, составляет -222,14 тыс. руб. В целях недопущения резких колебаний тарифов, итоговая сумма корректировки с учетом корректировок за предыдущие периоды. распределена в течение долгосрочного периода. На 2023 год корректировка учтена в размере -317,76 тыс.руб.

Общая сумма необходимой валовой выручки определена экспертами Минтарифов ВО с учетом скорректированных текущих расходов и корректировки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, предусмотренной п. 58 Основ ценообразования на 2024 года в размере 7785,10 тыс.руб.

6. Выводы экспертов Минтарифов ВО по результатам настоящего экспертного заключения.

По результатам экспертной оценки, осуществленной в соответствии с принципами экономического регулирования и нормативными правовыми актами Российской Федерации в области обращения с твердыми коммунальными отходами, бухгалтерского и налогового учета, экспертами Минтарифов ВО предлагаются к утверждению предельные тарифы на захоронение, рассчитанные с применением метода индексации, для МУП «ОКБ» на 2024-2025 годы с календарной разбивкой:

Период действия тарифа	руб. за 1 куб. м.	рост тарифа (%)
с 01.01.2024 по 30.06.2024	79,46	на уровне тарифа, действующего с 01. 12.2022 по 31.12.2023
с 01.07.2024 по 31.12.2024	84,64	С ростом 6,50 % к тарифу, предлагаемому к установлению на период с 01.01.2024 по 30.06.2024
с 01.01.2025 по 30.06.2025	76,14	со снижением на 10,04% к тарифу, предлагаемому к установлению с 01.07.2024 по 31.12.2024
с 01.07.2025 по 31.12.2025	76,34	ростом 0,30 % к тарифу, предлагаемому к установлению на период с 01.01.2025 по 30.06.2025

7. Рекомендации по результатам настоящего экспертного заключения.

Рекомендовать МУП «ОКБ» при осуществлении регулируемого вида деятельности:

1) не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении захоронения твердых коммунальных отходов;

2) вести раздельный учет расходов и доходов, принятых ТКО по регулируемому виду деятельности в сфере обращения с ТКО и иных отходов в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, порядком ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций;

3) обеспечивать представление информации, подлежащей раскрытию в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.01.2023 № 109 «О стандартах раскрытия информации в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;

4) обеспечивать представление отчетности в Федеральной Государственной Информационной Системе «ЕИАС» ФАС России;

5) соблюдать действующие нормативные правовые акты Российской Федерации в области обращения с твердыми коммунальными отходами;

6) направлять в адрес Минтарифов ВО отчетную информацию о фактической массе твердых коммунальных отходов с учетом использования измерительных весов для взвешивания твердых коммунальных отходов на территории полигона;

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

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

Решение:

Принято единогласно.

36. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 18.12.2020 № 58/350 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для Павловского муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства, на период 2021 - 2025 годов»

Выступили: Перфильева Ф.О., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

На основании материалов, представленных Павловским муниципальным унитарным предприятием жилищно-коммунального хозяйства (далее - Павловское МУП ЖКХ, регулируемая организация) (вх. 31.08.2023 № 55-10ГИС/270), приказом департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области от 22.09.2023 № 642-Д открыто дело о корректировке предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов, установленных приказом ДГРТ ВО от 18.12.2020 № 58/350.

Состав экспертной группы Минтарифов ВО:

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

Перфильева Ф.О. - советник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта.

Объект экспертизы:

1) предложение Павловского МУП ЖКХ о корректировке ранее установленных тарифов на захоронение ТКО на период с 01.01.2021 по 31.12.2025.

Цель экспертизы - экспертная оценка предложения, в соответствии с принципами экономического регулирования и нормативными правовыми актами Российской Федерации в области обращения с твердыми коммунальными отходами, об установлении тарифов на 2021-2025 для Павловское МУП ЖКХ на долгосрочный период регулирования.

Методология работы - в соответствии с п. 57 основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484, необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Результат экспертизы - корректировка необходимой валовой выручки и предельных тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами на период с 01.01.2024 по 31.12.2025.

При корректировке тарифов на период с 01.01.2024 по 31.12.2025 эксперты руководствовались следующими нормативными правовыми актами Российской Федерации в области обращения с твердыми коммунальными отходами:

1) Федеральный закон Российской Федерации от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (далее – Федеральный закон № 89-ФЗ).

2) Постановления Правительства Российской Федерации:

- от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее - Основы ценообразования);

- от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов»;

- от 03.11.2016 № 1133 «Об утверждении Правил проведения торгов, по результатам которых формируются цены на услуги по сбору и транспортированию твердых коммунальных отходов для регионального оператора»;

- от 29.06.2018 № 758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее - постановление Правительства Российской Федерации от 29.06.2018 № 758);

- от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».

3) Приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами».

4) Закон Воронежской области от 03.11.2015 № 147-ОЗ «Об отходах производства и потребления на территории Воронежской области и о признании утратившими силу отдельных законодательных актов (положений законодательных актов) Воронежской области в сфере обращения с отходами производства и потребления».

5) Приказ департамента жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Воронежской области от 26.12.2022 № 319 «Об утверждении Территориальной схемы обращения с отходами на территории Воронежской области».

6) Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ и (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ.

7) Федеральный закон «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ.

Экспертами Минтарифов ВО рассмотрен проект производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами Павловское МУП ЖКХ. Проект производственной программы соответствует требованиям к содержанию производственной программы, согласно Постановлению № 424.

Расчет тарифа на захоронение ТКО для Павловское МУП ЖКХ выполнен в соответствии с Методическими указаниями.

Согласно Основам ценообразования, при регулировании тарифов на 2021-2025 Павловское МУП ЖКХ, экспертами выбран метод индексации, с расчетом долгосрочных параметров регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования.

На 2023 год тарифы на захоронение ТКО для регулируемой организации утверждены приказом МИНТАРИФОВ ВО с календарной разбивкой согласно таблице настоящего экспертного заключения в следующих размерах:

Таблица 1

Период	рублей за 1 куб. м
с 01.12.2022 по 31.12.2023	129,05

В обоснование прав владения (пользования) имуществом, используемом для осуществления деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами Павловское МУП ЖКХ представлены:

1) Лицензия (36)-360114-СТОР/П от 19.11.2021;

2) Договор о передаче (закреплении) муниципального имущества на праве хозяйственного ведения от 09.07.2010 и дополнительное соглашение к указанному договору от 20.09.2022 № 4-2022, договоры аренды земельных участков от 24.08.2020 № 8, от 01.04.2020 № 3, Постановление администрации городского поселения - город Павловск Павловского муниципального района Воронежской области от 20.09.2022 № 315.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами.

При проведении экспертизы экспертами Минтарифов ВО во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные уполномоченными представителями регулируемой организации, исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность предоставленной исходной информации несут уполномоченные лица регулируемой организации, согласно приказам, распоряжениям и должностным инструкциям по распределению прав, обязанностей и ответственности по организации.

2. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска услуг.

2.1. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов).

Оценка экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) на осуществление регулируемого вида деятельности и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности, принимаемых для расчета тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, производилась экспертами Минтарифов ВО на основе анализа заявления и представленных обосновывающих материалов в Минтарифов ВО, исходя из экономического обоснования исходных данных (применяемых индексов, норм и нормативов расчета, а также выбранного метода регулирования), в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о ценообразовании в сфере твердых коммунальных отходов, Методическими указаниями и нормативными правовыми актами, регламентирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета Российской Федерации.

При расчете долгосрочных тарифов методом индексации необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования, которые определяются на каждый год долгосрочного периода регулирования перед его началом и в течении которого не пересматриваются (за исключением случаев предусмотренных п. 21 Основ ценообразования) и включает в себя:

- базовый уровень операционных расходов (тыс.руб.);
- индекс эффективности операционных расходов (%);
- показатели энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход энергетических ресурсов) (тыс.руб.).

Анализ расходов проведен в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями, с учетом предложений и обосновывающих материалов, представленных регулируемой организацией в Минтарифов ВО.

Экспертами Минтарифов ВО скорректирован размер расходов по статьям затрат в соответствии с требованиями нормативных правовых актов Российской Федерации, регламентирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета, а также, регулирующих отношения в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, с учетом индексов потребительский цен Прогноза.

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

Экспертами проведена корректировка необходимой валовой выручки на 2023 год в соответствии с Методическими указаниями, с соблюдением требований нормативных правовых актов, регулирующих отношения в сфере обращения с ТКО.

При формировании тарифов экспертами учтены показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2026 года (далее - Прогноз):

– индекс потребительских цен на 2024 год – 107,2%; 2025 год – 104,2%;

– индекс цен на электрическую энергию (регулируемых тарифов и рыночных цен, для всех категорий потребителей, исключая население) на 2024 год – 109,1%; 2025 год – 106,0%.

В целях корректировки долгосрочных тарифов в соответствии с п. 57 Основ ценообразования экспертами уточнена плановая необходимая валовая выручка на 2024 год с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

2.1.1 Текущие расходы определены в соответствии с п. 29 раздела IV Методических указаний на следующем уровне:

2.1.1.1. Операционные расходы.

Базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов для Павловское МУП ЖКХ на 2021 год определен экспертами органа регулирования на первый год долгосрочного периода, в размере 3857,75 тыс. руб. В связи с приобретением Павловское МУП ЖКХ объектов, используемых для обработки ТКО, на основании п. 21 Основ ценообразования, долгосрочные параметры регулирования тарифов на 2022 год были пересмотрены, в связи с чем, базовый уровень операционных расходов был рассчитан экспертами органа регулирования и составил 8421,48 тыс.руб.

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

На основании изложенного, скорректированные операционные расходы на 2023 год определены в размере 8780,43 тыс. руб.

2.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы в составе необходимой валовой выручки на 2024 год приняты экспертами Минтарифов ВО в размере 2008,88 тыс.руб.

Расходы на уплату арендной платы определены в размере платы земельного налога за арендованный земельный участок 63,31 тыс. руб.

Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов принято экспертами Минтарифов ВО в соответствии с законодательством Российской Федерации в размере 1945,57 тыс.руб. из расчета объема ТКО, подлежащего захоронению, после прохождения обработки ТКО и в соответствии со ставками платы за негативное воздействие на окружающую среду.

2.3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

Фактические расходы на электроэнергию за 2022 год, ввиду неполного года работы мусоросортировочного комплекса, составили 14,53 тыс. руб., фактическая цена электрической энергии составила 7,63 руб./кВт.ч.

Плановые расходы на электроэнергию на 2024 год определены в размере 1432,13 тыс. руб., исходя из удельного расход электрической энергии, определенного на каждый год долгосрочного периода в размере 2,01 кВт-ч/куб.м. Стоимость покупки единицы энергетического ресурса принята экспертами с учетом фактического значения за 2022 год и индексов изменения цен, определенных в Прогнозе в размере 9,31 руб./кВт-ч

2.4. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Предложение регулируемой организации на 2024 год составляет 3258,55 тыс. руб.

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

Согласно п. 1 ст. 256 ч. 2 Налогового кодекса Российской Федерации, имущество бюджетных организаций, за исключением имущества, приобретенного в связи с осуществлением предпринимательской деятельности и используемого для осуществления такой деятельности, не подлежит амортизации.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов на 2024 год экспертами Минтарифов отклонены.

2.5. Расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов.

Расчетный объем твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) определяется на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

Следовательно, объем (масса) захоронения ТКО для операторов утверждается на основании фактических данных с учетом изменений объема (массы) ТКО, отраженных в территориальной схеме обращения с отходами на территории субъекта.

Расчет объема твердых коммунальных отходов для Павловское МУП ЖКХ выполнен в соответствии с п. 14 раздела II Методических указаний. По форме - Расчет объема твердых коммунальных отходов Приложение 2.

Расчетный объем твердых коммунальных отходов для Павловское МУП ЖКХ, на каждый год долгосрочного периода регулирования, определен экспертами Минтарифов ВО в размере 78,47 тыс.куб.м. Объем принят с учетом фактических данных принятых ТКО, представленных в отчете об исполнении производственной программы за 2022 год, что также подтверждается счетами-фактурами за фактически оплаченный региональным оператором объем захоронения ТКО на полигоне регулируемой организацией, с учетом предложения регулируемой организации.

Объемы ТКО, подлежащие захоронению после прохождения обработки таких отходов, определены экспертами МИНТАРИФОВ ВО в размере 66,39 тыс.куб.м., согласно техническое документации мусоросортировочного комплекса.

Регулируемой организацией не предоставлены подтверждающие документы о фактической массе ТКО в тоннах за 2022 год в виду отсутствия подтверждения измерительных весов для взвешивания твердых коммунальных отходов на территории полигона, а также копии акта о допуске средства измерения к эксплуатации. Расчетная

масса ТКО на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) экспертами Минтарифов ВО не определена.

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

3.1. Нормативная прибыль.

Величина нормативной прибыли в составе необходимой валовой выручки Павловское МУП ЖКХ не заявлена.

3.2. Расчетная предпринимательская прибыль.

Расчетная предпринимательская прибыль не заявлена.

4. Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.

Экспертами Минтарифов ВО произведен сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, расходов по отдельным статьям и прибыли Павловское МУП ЖКХ по отношению к предыдущим периодам регулирования.

В соответствии с расчетом, проведенным с учетом Методических указаний, экспертами Минтарифов ВО определены показатели с разбивкой по годам, согласно таблице 3 настоящего экспертного заключения.

Таблица 3

№ п/п	Наименование	2023	2024	отклонение (%)	2025	отклонение (%)
1	Объем твердых коммунальных отходов (тыс.куб.м.)	78,47	78,47	100,00	78,47	100,00
2	Текущие расходы (тыс. руб.)	10372,62	12221,44	117,82	12583,91	102,97
3	Амортизация (тыс. руб.)	-	-	-	-	-
4	Нормативная прибыль (тыс. руб.)	-	-	-	-	-
5	Расчетная предпринимательская прибыль (тыс. руб.)	-	-	-	-	-
6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (тыс. руб.)	-245,99	-1505,10	611,85	-	-
7	Необходимая валовая выручка (тыс. руб.)	10126,63	10716,34	105,82	12583,91	117,43
8	Тариф	129,05	136,57	105,83	160,37	117,43

5. Расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов.

Расчет долгосрочных тарифов на захоронение ТКО выполнен в соответствии с главой VII Основ ценообразования и главой IV Методических указаний. По форме - Расчет тарифа методом индексации Приложение 13.

Общий размер корректировки необходимой валовой выручки за 2022 год, с учетом отклонения значений, учтенных при установлении тарифов, от фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитанный в соответствии с п. 48 Методических указаний, составляет -1505,10 тыс. руб.

Общая сумма необходимой валовой выручки определена экспертами Минтарифов ВО с учетом скорректированных текущих расходов и корректировки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, предусмотренной п. 58 Основ ценообразования на 2023 года в размере 10716,34 тыс.руб.

6. Выводы экспертов Минтарифов ВО по результатам настоящего экспертного заключения.

По результатам экспертной оценки, осуществленной в соответствии с принципами экономического регулирования и нормативными правовыми актами Российской Федерации в области обращения с твердыми коммунальными отходами, бухгалтерского и

налогового учета, экспертами Минтарифов ВО предлагаются к утверждению предельные тарифы на захоронение, рассчитанные с применением метода индексации, для Павловское МУП ЖКХ на 2024-2025 годы с календарной разбивкой:

Период действия тарифа	руб. за 1 куб. м.	рост тарифа (%)
с 01.01.2024 по 30.06.2024	129,05	на уровне тарифа, действующего с 01.12.2022 по 31.12.2023
с 01.07.2024 по 31.12.2024	144,08	с ростом на 11,60 % к тарифу, предлагаемому к установлению на период с 01.01.2024 по 30.06.2024
с 01.01.2025 по 30.06.2025	144,08	на уровне тарифа, предлагаемому к установлению с 01.07.2024 по 31.12.2024
с 01.07.2025 по 31.12.2025	176,65	со снижением на 22,60 % к тарифу, предлагаемому к установлению на период с 01.01.2025 по 30.06.2025

7. Рекомендации по результатам настоящего экспертного заключения.

Рекомендовать Павловское МУП ЖКХ при осуществлении регулируемого вида деятельности:

1) не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении захоронения и обработки твердых коммунальных отходов;

2) вести раздельный учет расходов и доходов, принятых ТКО по регулируемому виду деятельности в сфере обращения с ТКО и иных отходов в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, порядком ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций;

3) обеспечивать представление информации, подлежащей раскрытию в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.01.2023 № 109 «О стандартах раскрытия информации в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;

4) обеспечивать представление отчетности в Федеральной Государственной Информационной Системе «ЕИАС» ФАС России;

5) соблюдать действующие нормативные правовые акты Российской Федерации в области обращения с твердыми коммунальными отходами;

6) направлять в адрес Минтарифов ВО отчетную информацию о фактической массе твердых коммунальных отходов с учетом использования измерительных весов для взвешивания твердых коммунальных отходов на территории полигона;

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

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

Решение:

Принято единогласно.

37. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 18.12.2020 № 58/353 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «Подгоренский коммунальный центр», на период 2021 - 2025 годов»

Выступили: Перфильева Ф.О., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

На основании материалов, представленных Обществом с ограниченной ответственностью «Подгоренским коммунальным центром» (далее – ООО «ПКЦ», регулируемая организация) (вх. 29.08.2023 № 55-10ГИС/245), приказом департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области от 05.09.2023 № 608-Д открыто дело о корректировке тарифов на захоронение ТКО, установленных приказом ДГРТ ВО от 18.12.2020 № 58/353.

Состав экспертной группы Минтарифов ВО:

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

Перфильева Фаина Олеговна - советник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта.

Объект экспертизы: предложение ООО «ПКЦ» о корректировке ранее установленных тарифов на захоронение ТКО на период с 01.01.2021 по 31.12.2025.

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

Методология работы - в соответствии с п. 57 основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484, необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Результат экспертизы - корректировка необходимой валовой выручки и предельных тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами на период с 01.01.2024 по 31.12.2025.

При корректировке тарифов на период с 01.01.2024 по 31.12.2025 эксперты руководствовались следующими нормативными правовыми актами Российской Федерации в области обращения с твердыми коммунальными отходами:

1) Федеральный закон Российской Федерации от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».

2) Постановления Правительства Российской Федерации:

- от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее - Основы ценообразования);

- от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов»;

- от 03.11.2016 № 1133 «Об утверждении Правил проведения торгов, по результатам которых формируются цены на услуги по сбору и транспортированию твердых коммунальных отходов для регионального оператора»;

- от 29.06.2018 № 758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее - постановление Правительства Российской Федерации от 29.06.2018 № 758);

- от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».

3) Приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами».

4) Закон Воронежской области от 03.11.2015 № 147-ОЗ «Об отходах производства и потребления на территории Воронежской области и о признании утратившими силу отдельных законодательных актов (положений законодательных актов) Воронежской области в сфере обращения с отходами производства и потребления».

5) Приказ департамента жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Воронежской области от 26.12.2022 № 319 «Об утверждении Территориальной схемы обращения с отходами на территории Воронежской области».

6) Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 № 146-ФЗ и (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ.

7) Федеральный закон «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ.

Экспертами Минтарифов ВО рассмотрен проект производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходам (захоронение твердых коммунальных отходов) ООО «ПКЦ». Проект производственной программы соответствует требованиям к содержанию производственной программы, согласно Постановлению № 424.

Расчет тарифа на захоронение твердых коммунальных отходов ООО «ПКЦ» выполнен в соответствии с Методическими указаниями.

Согласно п. 20 главы V Основ ценообразования при регулировании предельных тарифов на 2021-2025 ООО «ПКЦ» экспертами Минтарифов ВО выбран метод индексации с расчетом долгосрочных параметров регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования, с учетом предложений предприятия.

На 2023 год тарифы на захоронение ТКО для регулируемой организации утверждены приказом ДГРТ ВО с календарной разбивкой согласно таблице настоящего экспертного заключения в следующих размерах:

Таблица 1

Период	рублей за 1 куб. м
с 01.12.2022 по 31.12.2023	82,53

Справочная информация.

Обоснование прав владения имуществом, используемым для осуществления деятельности.

В обоснование прав владения (пользования) имуществом, используемом для осуществления деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами ООО «ПКЦ» представлены копии:

- лицензии по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности серия лицензия 036 № 00411 от 26.12.2017 г. (переоформление лицензии 036 № 00126 от 31.12.2015 г.).

- правоустанавливающих документов на эксплуатацию объектов по обращению с ТКО (договор аренды муниципального имущества № 1 от 13.12.2019 г., дополнительное соглашение к договору от 21.09.2022 № 1).

В соответствии с гл. 26.2. Налогового Кодекса Российской Федерации применяется упрощенную (доходы) система налогообложения.

Согласно ст. 346.16 гл. 26.2, ч. 2 Налогового Кодекса РФ расходы на электроэнергию, материалы, другие работы и услуги, выполняемые сторонними организациями, подлежат включению в состав затрат с НДС.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами.

При проведении экспертизы экспертами Минтарифов ВО во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные уполномоченными представителями регулируемой организации, исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность предоставленной исходной информации несут уполномоченные лица регулируемой организации.

Представленные обосновывающие материалы и расчеты заверены подписью директора Курбакова Максима Егоровича.

2. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска услуг.

2.1. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов).

Оценка экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) на осуществление регулируемого вида деятельности и необходимой валовой

выручки от регулируемой деятельности, принимаемых для расчета тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, производилась экспертами Минтарифов ВО на основе анализа заявления и представленных обосновывающих материалов, исходя из экономического обоснования исходных данных (применяемых индексов, норм и нормативов расчета, а также выбранного метода регулирования), в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о ценообразовании в сфере твердых коммунальных отходов, Методическими указаниями и нормативными правовыми актами, регламентирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета Российской Федерации.

При расчете долгосрочных тарифов методом индексации необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования, которые определяются на каждый год долгосрочного периода регулирования перед его началом и в течении которого не пересматриваются (за исключением случаев предусмотренных п. 21 Основ ценообразования) и включает в себя:

- базовый уровень операционных расходов (тыс.руб.);
- индекс эффективности операционных расходов (%);
- показатели энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход энергетических ресурсов) (тыс.руб.).

Анализ расходов проведен в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями, с учетом предложений и обосновывающих материалов, представленных регулируемой организацией в Минтарифов ВО.

Экспертами Минтарифов ВО скорректирован размер расходов по статьям затрат в соответствии с требованиями нормативных правовых актов Российской Федерации, регламентирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета, а также, регулирующих отношения в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, с учетом индексов потребительских цен Прогноза.

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

Экспертами проведена корректировка необходимой валовой выручки на 2023 год в соответствии с Методическими указаниями, с соблюдением требований нормативных правовых актов, регулирующих отношения в сфере обращения с ТКО.

При формировании тарифов экспертами учтены показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2026 года (далее - Прогноз):

– индекс потребительских цен на 2024 год – 107,2%; 2025 год – 104,2%;

– индекс цен на электрическую энергию (регулируемых тарифов и рыночных цен, для всех категорий потребителей, исключая население) на 2024 год – 109,1%; 2025 год – 106,0%.

В целях корректировки долгосрочных тарифов в соответствии с п. 57 Основ ценообразования экспертами уточнена плановая необходимая валовая выручка на 2024 год с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

2.1.1 Текущие расходы определены в соответствии с п. 29 главы IV Методических указаний на следующем уровне:

2.1.1.1. Операционные расходы.

При установлении долгосрочных тарифов базовый уровень операционных расходов ООО «ПКЦ» на 2021 год был рассчитан экспертами Минтарифов ВО с использованием метода экономических расходов (затрат) и составил 1309,1 тыс.руб.

Скорректированные операционные расходы на 2023 год определены в целях корректировки долгосрочного тарифа исходя из базового уровня операционных расходов, индекса эффективности операционных расходов 1%, с применением уточненных значений индекса потребительских цен на основании Прогноза 106,0%, индекса изменения количества активов - 100%.

На основании изложенного, скорректированные операционные расходы на 2024 год определены в размере 2923,89 тыс. руб.

2.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы ООО «ПКЦ» в составе необходимой валовой выручки на 2024 год приняты экспертами Минтарифов ВО в размере 586,69 тыс. руб., в том числе:

Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов скорректированы и определены в размере 482,85 тыс. руб., с учетом фактических данных за отчетный год, в соответствии со ставками платы за негативное воздействие на окружающую среду.

Расходы на уплату арендной платы определены в размере платы земельного налога за арендованный земельный участок в размере 67,22 тыс. руб.

Расходы на прочие налоги и сборы (налог на УСН) скорректированы и определены в размере 36,62 тыс. руб.

2.3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

Расходы на электроэнергию на 2024 год не заявлены.

2.4. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов в составе необходимой валовой выручки на 2024 год не заявлены.

2.5. Расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов.

Согласно п. 14 Методических указаний от 21.11.2016 № 1638/16 расчетный объем твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) определяется на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

Следовательно, объем (масса) захоронения ТКО для операторов утверждается на основании фактических данных с учетом изменений объема (массы) ТКО, отраженных в территориальной схеме обращения с отходами на территории субъекта.

Расчет объема твердых коммунальных отходов для ООО «ПКЦ» выполнен в соответствии с п. 14 главы II Методических указаний. По форме - Расчет объема твердых коммунальных отходов Приложение 2.

Расчетный объем твердых коммунальных отходов для ООО «ПКЦ» на 2023 и на каждый последующий год долгосрочного периода регулирования, определен экспертами Минтарифов ВО в размере 44,20 тыс.куб.м. Объем принят с учетом фактических данных, представленных в отчете об исполнении производственной программы за 2022 год.

Регулируемой организацией не предоставлены подтверждающие документы о фактической массе ТКО в тоннах за 2022 год в виду отсутствия подтверждения измерительных весов для взвешивания твердых коммунальных отходов на территории полигона, а также копии акта о допуске средства измерения к эксплуатации. Расчетная масса ТКО на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) экспертами Минтарифов ВО не определена.

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

3.1. Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль не заявлена.

3.2. Расчетная предпринимательская прибыль.

Расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования.

Величина расчетной предпринимательской прибыли для ООО «ПКЦ» скорректирована экспертами Минтарифов ВО в связи с корректировкой текущих расходов и определена на 2024 год в размере 151,39 тыс.руб.

4. Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.

Экспертами Минтарифов ВО произведен сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, расходов по отдельным статьям и прибыли ООО «ПКЦ» по отношению к предыдущим периодам регулирования.

В соответствии с расчетом, проведенным с учетом Методических указаний, экспертами Минтарифов ВО определены показатели с разбивкой по годам.

Таблица 2

№ п/п	Наименование	2023	2024	отклонение (%)	2025	отклонение (%)
1	Объем твердых коммунальных отходов (тыс.куб.м.)	45,62	44,20	96,89	44,20	100,00
2	Текущие расходы (тыс. руб.)	3633,61	3510,58	96,61	3603,90	102,66
3	Амортизация (тыс. руб.)	-	-	-	-	-
4	Нормативная прибыль (тыс. руб.)	-	-	-	-	-
5	Расчетная предпринимательская прибыль (тыс. руб.)	145,92	151,39	103,75	156,05	103,08
6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (тыс. руб.)	-14,01	-	-	-	-
7	Необходимая валовая выручка (тыс. руб.)	3765,52	3661,97	97,25	3759,95	102,68

5. Расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов.

Расчет долгосрочных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов выполнен в соответствии с главой VII Основ ценообразования и главой IV Методических указаний. По форме - Расчет тарифа методом индексации Приложение 13.

Общая сумма необходимой валовой выручки определена экспертами Минтарифов ВО с учетом скорректированных текущих расходов и корректировки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, предусмотренной п. 58 Основ ценообразования на 2024 года в размере 3661,97 тыс.руб.

6. Выводы экспертов Минтарифов ВО по результатам настоящего экспертного заключения.

По результатам экспертной оценки, осуществленной в соответствии с принципами экономического регулирования и нормативными правовыми актами Российской Федерации в области обращения с твердыми коммунальными отходами, бухгалтерского и налогового учета, экспертами Минтарифов ВО предлагаются к утверждению предельные тарифы на захоронение, рассчитанные с применением метода индексации, для ООО «ПКЦ» на 2024-2025 годы с календарной разбивкой:

Период действия тарифа	руб. за 1 куб. м.	рост тарифа (%)
с 01.01.2024 по 30.06.2024	79,90	Со снижением на 3,19% к тарифу, действующего с 01.12.2022 по 31.12.2023
с 01.07.2024 по 31.12.2024	85,80	с ростом 7,40 % к тарифу, предлагаемому к установлению на период с 01.01.2024 по 30.06.2024
с 01.01.2025 по 30.06.2025	85,80	на уровне тарифа, действующего с 01.07.2024 по 31.12.2024
с 01.07.2025 по 31.12.2025	84,33	со снижением 1,70% к тарифу, предлагаемому к установлению на период с 01.01.2025 по 30.06.2025

7. Рекомендации по результатам настоящего экспертного заключения.

Рекомендовать ООО «ПКЦ» при осуществлении регулируемого вида деятельности:

1) не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении захоронения твердых коммунальных отходов;

2) вести раздельный учет расходов и доходов, принятых ТКО по регулируемому виду деятельности в сфере обращения с ТКО и иных отходов в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, порядком ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций;

3) обеспечивать представление информации, подлежащей раскрытию в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.01.2023 № 109 «О стандартах раскрытия информации в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;

4) обеспечивать представление отчетности в Федеральной Государственной Информационной Системе «ЕИАС» ФАС России;

5) соблюдать действующие нормативные правовые акты Российской Федерации в области обращения с твердыми коммунальными отходами;

6) направлять в адрес Минтарифов ВО отчетную информацию о фактической массе твердых коммунальных отходов с учетом использования измерительных весов для взвешивания твердых коммунальных отходов на территории полигона;

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

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

Решение:

Принято единогласно.

38. Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «ЭКОСИСТЕМС», на период 2024 - 2028 годов

Выступили: Перфильева Ф.О., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., 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: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

39. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 13.12.2021 № 68/7 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для сельскохозяйственного потребительского обслуживающего кооператива «Водоснабжение Митрофановского сельского поселения и хутора Новопавловка Михайловского сельского поселения», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Митрофановского сельского поселения (село Митрофановка) , Михайловского сельского поселения (хутор Новопавловка) Кантемировского муниципального района Воронежской области, на период 2022-2024 годов»

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

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

40. О внесении изменений в решение Правления от 16.11.2022 № 67/173 «Об установлении предельных тарифов на обработку твердых коммунальных отходов для акционерного общества «Экотехнологии», на период 2023 - 2027 годов

Выступили: Филатова В.Ю., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

На основании материалов, представленных акционерным обществом «Экотехнологии» (далее – АО «Экотехнологии», регулируемая организация) (вх. № 55-10ГИС/272 от 31.08.2023), приказом департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области от 22.09.2023 открыто дело № 640-Д о корректировке тарифов на обработку твердых коммунальных отходов, установленных приказом ДГРТ ВО от 16.11.2022 № 67/173 (в редакции от 28.11.2022 № 72/6).

Состав экспертной группы Минтарифов ВО:

Жегульская Ольга Викторовна - заместитель министра-начальник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта;

Филатова Виктория Юрьевна - советник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта;

Объект экспертизы: предложение АО «Экотехнологии» о корректировке ранее установленных тарифов на обработку ТКО на период с 01.01.2024 по 31.12.2027.

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

Методология работы - в соответствии с п. 57 основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484, необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Результат экспертизы - корректировка необходимой валовой выручки и предельных тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами на период с 01.01.2024 по 31.12.2027.

При корректировке тарифов на период с 01.01.2024 по 31.12.2027 эксперты руководствовались следующими нормативными правовыми актами Российской Федерации:

1. Гражданский кодекс Российской Федерации.

2. Налоговый кодекс Российской Федерации.

3. Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».

4. Федеральным закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».

5. Федеральный закон от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете».

6. Постановления Правительства Российской Федерации:

- от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее - Основы ценообразования/Правила регулирования);

- от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области

обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов»;- от 03.11.2016 № 1133 «Об утверждении Правил проведения торгов, по результатам которых формируются цены на услуги по сбору и транспортированию твердых коммунальных отходов для регионального оператора». 7. Закон Воронежской области от 03.11.2015 № 147-ОЗ «Об отходах производства и потребления на территории Воронежской области и о признании утратившими силу отдельных законодательных актов (положений законодательных актов) Воронежской области в сфере обращения с отходами производства и потребления».8. Приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – Методические указания).9. Приказ департамента жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Воронежской области от 26.12.2022 № 319 «Об утверждении Территориальной схемы обращения с отходами на территории Воронежской области».10. Постановление Правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о министерстве тарифного регулирования Воронежской области».

11. Иные нормативные правовые акты Российской Федерации.

Экспертами рассмотрен проект производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходам АО «Экотехнологии». Проект производственной программы соответствует требованиям к содержанию производственной программы, согласно Постановлению № 424.

Расчет тарифа на обработку ТКО АО «Экотехнологии» выполнен в соответствии с Методическими указаниями.

Согласно п. 20 главы V Основ ценообразования при установлении предельных тарифов на 2023-2027 для АО «Экотехнологии» экспертами применяется метод индексации с расчетом долгосрочных параметров регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования.

Тарифы для АО «Экотехнологии» на захоронение ТКО утверждены с календарной разбивкой согласно таблице настоящего экспертного заключения в следующих размерах:

Период	руб. куб.м <*>
с 01.12.2022 по 31.12.2023	47,81

<*> Налогом на добавленную стоимость (НДС) не облагается в соответствии с подпунктом «а» пункта 2 Федерального закона № 211-ФЗ «О внесении изменений в главы 21 и 25 части второй Налогового кодекса Российской Федерации».

Справочная информация.

Обоснование прав владения имуществом, используемым для осуществления деятельности.

В обоснование прав владения (пользования) имуществом, используемом для осуществления деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами АО «Экотехнологии» представлены копии:

- Лицензия № (36)-6630-СТО/П от 24.04.2019 г.

- Правоустанавливающих документов на эксплуатацию объектов по обращению с ТКО (концессионное соглашение от 06.04.2017 г.; распоряжение администрации Девицкого сельского поселения Семилукского муниципального района Воронежской области от 06.04.2017 № 15-р «О заключении концессионного соглашения»).

В соответствии с гл. 26.2. Налогового Кодекса Российской Федерации применяется общая система налогообложения.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами.

При проведении экспертизы экспертами во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные уполномоченными представителями регулируемой организации, исходя из того, что информация,

содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность предоставленной исходной информации несут уполномоченные лица регулируемой организации.

Представленные обосновывающие материалы и расчеты заверены подписью Батищева Михаила Юрьевича, генерального директора АО «Экотехнологии» (Приказ ОАО «Экотехнологии» от 18.02.2014 № 9 «О вступлении в должность генерального директора»).

2. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска услуг.

2.1. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов).

Оценка экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) на осуществление регулируемого вида деятельности и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности, принимаемых для расчета тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, производилась экспертами на основе анализа заявления и представленных обосновывающих материалов, исходя из экономического обоснования исходных данных (применяемых индексов, норм и нормативов расчета, а также выбранного метода регулирования), в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о ценообразовании в сфере твердых коммунальных отходов, Методическими указаниями и нормативными правовыми актами, регламентирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета Российской Федерации.

При расчете долгосрочных тарифов методом индексации необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования, которые определяются на каждый год долгосрочного периода регулирования перед его началом и в течении которого не пересматриваются (за исключением случаев предусмотренных п. 21 Основ ценообразования) и включает в себя:

- базовый уровень операционных расходов (тыс.руб.);
- индекс эффективности операционных расходов (%);
- показатели энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход энергетических ресурсов) (тыс.руб.).

Анализ расходов проведен в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями, с учетом предложений и обосновывающих материалов, представленных регулируемой организацией в Минтарифов ВО.

Экспертами скорректирован размер расходов по статьям затрат в соответствии с требованиями нормативных правовых актов Российской Федерации, регламентирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета, а также, регулирующих отношения в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, с учетом индексов потребительских цен Прогноза.

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

Экспертами проведена корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год в соответствии с Методическими указаниями (Приложение 13), с соблюдением требований нормативных правовых актов, регулирующих отношения в сфере обращения с ТКО.

При формировании тарифов экспертами учтены показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2026 года (далее - Прогноз):

– индекс потребительских цен на 2024 год – 107,2%;

– индекс цен на электрическую энергию (регулируемых тарифов и рыночных цен, для всех категорий потребителей, исключая население) на 2024 год – 109,1%.

В целях корректировки долгосрочных тарифов в соответствии с п. 57 Основ ценообразования экспертами уточнена плановая необходимая валовая выручка на 2024 год с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

2.1.1 Текущие расходы определены в соответствии с п. 29 главы IV Методических указаний на следующем уровне:

2.1.1.1. Операционные расходы.

При установлении долгосрочных тарифов базовый уровень операционных расходов АО «Экотехнологии» на 2023 год был рассчитан экспертами с использованием метода экономических расходов (затрат) и составил 121127,72 тыс. руб.

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

На основании изложенного, скорректированные операционные расходы на 2024 год определены в размере 128550,43 тыс. руб.

2.2. Неподконтрольные расходы.

Предложение АО «Экотехнологии» на 2024 год составляет 15733,61 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы в составе необходимой валовой выручки на 2024 год скорректированы экспертами и определены методом экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с главой III и п. 32 раздела IV Методических указаний в размере 14743,73 тыс. руб. по форме - Расчет неподконтрольных расходов Приложение 17.

Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей заявлены регулируемой организацией в размере 8957,25 тыс. руб. Предложение регулируемой организации на 2024 год скорректировано экспертами и определено в размере 8946,17 тыс. руб.

Расходы на уплату налога на имущество организации определены на 2024 год в размере 6843,52 тыс. руб.

Расходы арендной платы за землю на 2024 год определены экспертами на основании договора аренды земельного участка № 36:28:8400013:252 от 02.05.2017 № 1, в соответствии п. 35 раз. VI Основ ценообразования, в размере 1873,34 тыс. руб.

Расходы на уплату транспортного налога определены на 2024 год в размере 229,31 тыс. руб.

Расходы на лизинговые платежи определены на 2024 год в размере 5688,60 тыс. руб. исходя из стоимости договора лизинга и сроков амортизации транспортных средств, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1.

Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду определена экспертами исходя из планируемого объема (массы) ТКО с учетом темпа прироста поступающих отходов на МСЗ от фактических данных за 2022 год и ставок платы за размещение отходов производства по классам опасности (малоопасные) и приняты в размере 108,96 тыс. руб.

Расходы на уплату водного налога отклонены экспертами на основании п. 14 раз. III Основ ценообразования, в связи с отсутствием экономической обоснованности при определении расчетных значений.

2.3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

Фактические расходы на электроэнергию за 2022 год ООО «ЭкоСФЕРА» составили 3636,90 тыс. руб., фактическая цена электрической энергии, согласно счетам-фактурам, составила 6,36 руб./кВт.ч.

Плановые расходы на электроэнергию на 2024 год определены в размере 4106,28 тыс. руб., исходя из удельного расход электрической энергии, определенного на каждый год долгосрочного периода в размере 0,14 кВт-ч/куб.м. Стоимость покупки единицы энергетического ресурса принята экспертами с учетом фактического значения за 2022 год и индексов изменения цен, определенных в Прогнозе в размере – 7,56 руб./кВт-ч

2.4. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов рассчитаны экспертами на основании нормативных правовых актов Российской Федерации, регулирующих отношения в сфере бухгалтерского учета, в соответствии с п. 34 раздела IV Методических указаний.

Предложение АО «Экотехнологии» на 2024 год составляет 6831,50 тыс. руб.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов в составе необходимой валовой выручки на 2024 год скорректированы экспертами с учетом остаточной стоимости в рассматриваемых периодах в соответствии с представленной ведомостью по начислению амортизации, и определены, для АО «Экотехнологии», в размере 5402,58 тыс. руб.

2.5. Расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов.

Предложение регулируемой организации на 2024 год составляет 3880 тыс. куб. м.

Расчетный объем твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) определяется на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

Расчет объема твердых коммунальных отходов для регулируемой организации выполнен в соответствии с п. 14 раздела II Методических указаний. По форме - Расчет объема твердых коммунальных отходов Приложение 2.

Расчетный объем твердых коммунальных отходов для АО «Экотехнологии», на долгосрочный период регулирования, определен экспертами в размере 3880 тыс. куб. м. Объем принят с учетом фактических данных, представленных в отчете об исполнении производственной программы за 2022 год, подтвержденных счетами-фактурами за фактически оплаченный региональным оператором объем ТКО, поступающий на линию обработки регулируемой организации.

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

3.1. Нормативная прибыль.

Величина нормативной прибыли с применением метода индексации определена экспертами в соответствии с п. 38 и особенностями п. 54 Основ ценообразования.

Нормативная прибыль включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в экономически обоснованном размере с учетом утвержденной инвестиционной программой по строительству мусоросортировочного завода мощностью 440 тыс. тонн в год на территории юго-восточной части карьера «Средний» Семилукского муниципального района Воронежской области на 2017-2025 годы, утвержденной Приказом департамента жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Воронежской области от 16.08.2017 № 189 (в ред. приказа ДЖКХ и Э ВО от 20.12.2021 № 230).

Величина нормативной прибыли на 2024 год определена экспертами в размере 30565,97 тыс. руб.

3.2. Расчетная предпринимательская прибыль.

Расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в соответствии с п. 36 раздела IV Методических указаний в размере 5 процентов, включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования текущих расходов (за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

В соответствии с п. 39 Основ ценообразования при установлении (корректировке) тарифов в области обращения с ТКО на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации не устанавливается для регулируемой организации: являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием; владеющей объектом (объектами) в области обращения с ТКО исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет.

Величина расчетной предпринимательской прибыли для АО «Экотехнологии» скорректирована экспертами в связи с корректировкой текущих расходов и определена на 2024 год в размере 6914,43 тыс. руб.

4. Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.

Экспертами произведен сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, расходов по отдельным статьям и прибыли АО «Экотехнологии» по отношению к предыдущим периодам регулирования.

В соответствии с расчетом, проведенным с учетом Методических указаний, экспертами определены показатели с разбивкой по годам.

Таблица 2

№ п/п	Наименование	2023	2024	отклонение (%)	2025	отклонение (%)	2026	отклонение (%)	2027	отклонение (%)
1	Объем твердых коммунальных отходов (тыс. куб. м.)	3800,00	3880,00	2	3880,00	-	3880,00	-	3880,00	-
2	Текущие расходы (тыс. руб.)	140220,80	147400,44	5	151704,81	3	155847,35	3	156947,37	1
3	Амортизация (тыс. руб.)	5 402,57	5402,58	-	4212,68	-22	4212,68	-	2964,18	-30
4	Нормативная прибыль (тыс. руб.)	32417,66	30565,97	-6	63900,51	109	-	-	-	-
5	Расчетная предпринимательская прибыль (тыс. руб.)	7281,17	6914,43	-5	7572,88	10	7769,14	3	7751,12	-
6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (тыс. руб.)	-2636,75	-	-	-	-	3253,19	-	-	-100
7	Корректировка НВВ с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств	-1007,82	304,03	-130	-	-100	-	-	-	-
8	Сглаживание НВВ (тыс. руб.)	-	-	-	-21000,00	-	18000,00	-186	3000,00	-83
9	Необходимая валовая	181677,63	190587,45	5	206390,88	8	189082,36	-8	170662,67	-10

	выручка (тыс. руб.)									
10	Тариф, руб./куб. м.	47,81	49,12	3	53,19	8	48,73	-8	43,99	-10

5. Расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов.

Расчет долгосрочных тарифов на захоронение ТКО выполнен в соответствии с главой VII Основ ценообразования и главой IV Методических указаний. По форме - Расчет тарифа методом индексации Приложение 13.

Общий размер корректировки необходимой валовой выручки за 2022 год, с учетом отклонения значений, учтенных при установлении тарифов, от фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитанный в соответствии с п. 48 Методических указаний, составляет – 8526,68 тыс. руб.

Общий размер корректировки необходимой валовой выручки за 2022 год, с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения по эксплуатации объектов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, соглашения о государственно-частном партнерстве, муниципально-частном партнерстве, по договору аренды соответствующих объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы регулируемой организации при недостижении регулируемой организацией показателей эффективности, предусмотренной п. 58 Основ ценообразования, составляет – 304,03 тыс. руб.

Итоговая сумма корректировки с учетом корректировок за предыдущие периоды составляет – 3557,22 тыс. руб. В целях недопущения резких колебаний тарифов, данная сумма распределена в течение долгосрочного периода и принята на 2024 год в размере – 304,03 тыс. руб.

Общая сумма необходимой валовой выручки определена экспертами с учетом скорректированных текущих расходов и корректировок, предусмотренных п. 48, 58 Основ ценообразования на 2024 года в размере 190587,45 тыс. руб.

В целях сглаживания роста тарифов обусловленного их установлением с календарной разбивкой по полугодиям в соответствии с HYPERLI№K «co№sulta№tplus://offli№e/ref=C091BF5CF58A6C6B142F30E30AED870A2683167CE0A39568613E22FEA705BA0DDFD97FE8653A5098C7C3D4A58A0106B701B79EC506E91ABAT3j5I» п. 7 Основ ценообразования экспертами перераспределена необходимая валовая выручка регулируемой организации по последующим годам долгосрочного периода регулирования.

Размер перераспределения необходимой валовой выручки рассчитан экспертами в пределах, не более 12 процентов, в размере 21000,00 тыс. руб.

6. Выводы экспертов по результатам настоящего экспертного заключения.

По результатам экспертной оценки, осуществленной в соответствии с принципами экономического регулирования и нормативными правовыми актами Российской Федерации в области обращения с твердыми коммунальными отходами, бухгалтерского и налогового учета, экспертами предлагаются к утверждению предельные тарифы на обработку, рассчитанные с применением метода индексации, для АО «Экотехнологии» на период с 01.01.2024 по 31.12.2027:

Период действия тарифа	руб. за 1 куб. м. без НДС <*>	рост тарифа (%)
с 01.01.2024 по 30.06.2024	47,81	на уровне тарифа, действующего с 01.12.2022 по 31.12.2023
с 01.07.2024 по 31.12.2024	50,43	с ростом 5,48 % к тарифу, предлагаемому к установлению на период с 01.01.2024 по 30.06.2024
с 01.01.2025 по 30.06.2025	50,43	на уровне тарифа, действующего с 01.07.2024 по 31.12.2024
с 01.07.2025 по 31.12.2025	55,96	с ростом 10,97 % к тарифу, предлагаемому к установлению на период с 01.01.2025 по 30.06.2025
с 01.01.2026 по 30.06.2026	48,00	со снижением на 14,22 % к тарифу, предлагаемому к установлению с 01.07.2025 по 31.12.2025

с 01.07.2026 по 31.12.2026	49,47	с ростом 3,1 % к тарифу, предлагаемому к установлению на период с 01.01.2026 по 30.06.2026
с 01.01.2027 по 30.06.2027	43,00	со снижением на 13,08 % к тарифу, предлагаемому к установлению с 01.07.2026 по 31.12.2026
с 01.07.2027 по 31.12.2027	44,97	с ростом 4,58 % к тарифу, предлагаемому к установлению на период с 01.01.2027 по 30.06.2027

<*> Налогом на добавленную стоимость (НДС) не облагается в соответствии с подпунктом «а» пункта 2 Федерального закона № 211-ФЗ «О внесении изменений в главы 21 и 25 части второй Налогового кодекса Российской Федерации».

7. Рекомендации по результатам настоящего экспертного заключения.

Рекомендовать АО «Экотехнологии» при осуществлении регулируемого вида деятельности:

1) не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении захоронения твердых коммунальных отходов;

2) вести раздельный учет расходов и доходов, принятых ТКО по регулируемому виду деятельности в сфере обращения с ТКО и иных отходов в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, порядком ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций;

3) обеспечивать представление информации, подлежащей раскрытию в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.01.2023 № 109 «О стандартах раскрытия информации в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;

4) обеспечивать представление отчетности в Федеральной Государственной Информационной Системе «ЕИАС» ФАС России;

5) соблюдать действующие нормативные правовые акты Российской Федерации в области обращения с твердыми коммунальными отходами;

6) направлять в адрес Минтарифов ВО отчетную информацию о фактической массе твердых коммунальных отходов с учетом использования измерительных весов для взвешивания твердых коммунальных отходов на территории полигона;

7) обеспечивать предоставление в Минтарифов ВО ежегодных отчетов о фактическом исполнении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, утвержденных приказом ДГРТ ВО от 25.01.2023 № 3/2 в срок до 1 февраля года, следующего за отчетным. Приложения согласно Методическим указаниям от 21.11.2016 № 1638/16.

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

Решение:

Принято единогласно.

41. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 19.01.2023 № 2/7 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для муниципального казенного предприятия городского поселения город Калач «Благоустройство» на период 2023 - 2025 годов»

Выступили: Филатова В.Ю., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

На основании материалов, представленных муниципальным казённым предприятием городского поселения города Калач «Благоустройство» (далее – МКП «Благоустройство») (вх. 55-10ГИС/237 от 25.08.2023), приказом департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области от 06.09.2023 открыто дело № 616-Д о корректировке предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов, установленных приказом ДГРТ ВО от 19.01.2023 г № 2/7.

Состав экспертной группы Минтарифов ВО:

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

Филатова Виктория Юрьевна - советник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта.

Объект экспертизы: предложение МКП «Благоустройство» о корректировке ранее установленных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на период с 01.01.2024 по 31.12.2025.

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

Методология работы - в соответствии с п. 57 основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484, необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Результат экспертизы - корректировка необходимой валовой выручки и предельных тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами на период с 01.01.2024 по 31.12.2025.

При корректировке тарифов на период с 01.01.2024 по 31.12.2025 эксперты руководствовались следующими нормативными правовыми актами Российской Федерации:

1. Гражданский кодекс Российской Федерации.
2. Налоговый кодекс Российской Федерации.
3. Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».
4. Федеральным закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».
5. Федеральный закон от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете».
6. Постановления Правительства Российской Федерации:

- от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее - Основы ценообразования/Правила регулирования);
- от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов»;
- от 03.11.2016 № 1133 «Об утверждении Правил проведения торгов, по результатам которых формируются цены на услуги по сбору и транспортированию твердых коммунальных отходов для регионального оператора».

7. Закон Воронежской области от 03.11.2015 № 147-ОЗ «Об отходах производства и потребления на территории Воронежской области и о признании утратившими силу отдельных законодательных актов (положений законодательных актов) Воронежской области в сфере обращения с отходами производства и потребления».
8. Приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – Методические указания).
9. Приказ департамента жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Воронежской области от 26.12.2022 № 319 «Об утверждении Территориальной схемы обращения с отходами на территории Воронежской области».
10. Постановление Правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о министерстве тарифного регулирования Воронежской области».
11. Иные нормативные правовые акты Российской Федерации.

Экспертами рассмотрен проект производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходам МКП «Благоустройство». Проект производственной

программы соответствует требованиям к содержанию производственной программы, согласно Постановлению № 424.

Расчет тарифа на захоронение твердых коммунальных отходов МКП «Благоустройство» выполнен в соответствии с Методическими указаниями.

Согласно п. 20 главы V Основ ценообразования при регулировании предельных тарифов на 2023-2025 МКП «Благоустройство» экспертами выбран метод индексации с расчетом долгосрочных параметров регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования, с учетом предложений предприятия.

Тарифы для МКП «Благоустройство» на захоронение твердых коммунальных отходов утверждены с календарной разбивкой согласно таблице настоящего экспертного заключения в следующих размерах:

Период	руб. куб. м (без НДС)
с 26.01.2023 по 31.12.2023	90,15

Справочная информация.

Обоснование прав владения имуществом, используемым для осуществления деятельности.

В обоснование прав владения (пользования) имуществом, используемом для осуществления деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами муниципального казенного предприятия городского поселения город Калач «Благоустройство» представлены копии:

- Постановления администрации Калачеевского муниципального района Воронежской области от 11.07.2019 № 434 о предоставлении в постоянное (бессрочное) пользование земельного участка;
- Приказа от 23.12.2022 № 317 «Об утверждении перечня объектов размещения ТКО, расположенных на территории Калачеевского и Таловского муниципальных районов Воронежской области, введенных в эксплуатацию до 1 января 2019 г. и не имеющих документации, предусмотренной законодательством РФ»;
- Лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности серии 036 № 00381 от 04.08.2017.

В соответствии со статьями 346.11, 346.12. 346.13 части II Налогового кодекса Российской Федерации организация применяет упрощенную систему налогообложения.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами.

При проведении экспертизы экспертами во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные уполномоченными представителями регулируемой организации, исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность предоставленной исходной информации несут уполномоченные лица регулируемой организации.

Представленные обосновывающие материалы и расчеты заверены подписью Лисова Алексея Викторовича, директора МКП «Благоустройство» (Распоряжение администрации городского поселения города Калач Калачеевского района Воронежской области от 01.04.2021 № 34).

2. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска услуг.

2.1. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов).

Оценка экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) на осуществление регулируемого вида деятельности и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности, принимаемых для расчета тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, производилась экспертами на основе анализа заявления и представленных обосновывающих материалов, исходя из экономического обоснования исходных данных (применяемых индексов, норм и

нормативов расчета, а также выбранного метода регулирования), в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о ценообразовании в сфере твердых коммунальных отходов, Методическими указаниями и нормативными правовыми актами, регламентирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета Российской Федерации.

При расчете долгосрочных тарифов методом индексации необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования, которые определяются на каждый год долгосрочного периода регулирования перед его началом и в течении которого не пересматриваются (за исключением случаев предусмотренных п. 21 Основ ценообразования) и включает в себя:

- базовый уровень операционных расходов (тыс. руб.);
- индекс эффективности операционных расходов (%);
- показатели энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход энергетических ресурсов) (тыс. руб.).

Анализ расходов проведен в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями, с учетом предложений и обосновывающих материалов, представленных регулируемой организацией в Минтарифов ВО.

Экспертами скорректирован размер расходов по статьям затрат в соответствии с требованиями нормативных правовых актов Российской Федерации, регламентирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета, а также, регулирующих отношения в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, с учетом индексов потребительских цен Прогноза.

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

Экспертами проведена корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год в соответствии с Методическими указаниями (Приложение 13), с соблюдением требований нормативных правовых актов, регулирующих отношения в сфере обращения с ТКО.

При формировании тарифов экспертами учтены показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2026 года (далее - Прогноз):

– индекс потребительских цен на 2024 год – 107,2%; 2025 год – 104,2%;

– индекс цен на электрическую энергию (регулируемых тарифов и рыночных цен, для всех категорий потребителей, исключая население) на 2024 год – 109,1%; 2025 год – 106,0%.

В целях корректировки долгосрочных тарифов в соответствии с п. 57 Основ ценообразования экспертами уточнена плановая необходимая валовая выручка на 2024 год с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

2.1.1 Текущие расходы определены в соответствии с п. 29 главы IV Методических указаний на следующем уровне:

2.1.1.1. Операционные расходы.

При установлении долгосрочных тарифов базовый уровень операционных расходов МКП «Благоустройство» на 2023 год был рассчитан экспертами с использованием метода экономических расходов (затрат) и составил 12441,89 тыс. руб.

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

На основании изложенного, скорректированные операционные расходы на 2024 год определены в размере 13993,98 тыс. руб.

2.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы в составе необходимой валовой выручки на 2024 год скорректированы экспертами и определены методом экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с главой III и п. 32 раздела IV Методических указаний в размере 2888,09 тыс. руб. по форме - Расчет неподконтрольных расходов Приложение 17.

Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей заявлены регулируемой организацией в размере 94,82 тыс. руб. Предложение регулируемой организации на 2024 год определено экспертами в размере 94,82 тыс. руб.

Расходы на уплату земельного налога и арендной платы за землю на 2024 год определены экспертами в соответствии п. 35 раз. VI Основ ценообразования на основании договора аренды земельного участка от 21.12.2018 № 38 с учетом кадастровой стоимости участка и исчисления земельного налога с применением налоговой ставки, утвержденной Решением Совета народных депутатов городского поселение город Калач Калачеевского муниципального района Воронежской области «Об установлении ставок и сроков уплаты земельного налога на территории городского поселения город Калач Калачеевского муниципального района Воронежской области на 2020 год».

Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов определены на 2024 год в размере 2793,27 тыс. руб., в соответствии со ставками платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении ТКО IV класса опасности (малоопасные), утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 29.06.2018 № 758.

2.3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

Предложение регулируемой организацией не заявлено**.**

2.4. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Предложение регулируемой организацией не заявлено**.**

2.5. Расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов.

Предложение регулируемой организации на 2024 год составляет 204,52 тыс. куб. м.

Расчетный объем твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) определяется на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

Расчет объема твердых коммунальных отходов для регулируемой организации выполнен в соответствии с п. 14 раздела II Методических указаний. По форме - Расчет объема твердых коммунальных отходов Приложение 2.

Расчетный объем твердых коммунальных отходов для МКП «Благоустройство», на долгосрочный период регулирования, определен экспертами в размере 158,77 тыс. куб. м. Объем принят с учетом фактических данных, представленных в отчете об исполнении производственной программы за 2022 год, подтвержденных счетами-фактурами за фактически оплаченный региональным оператором объем ТКО, поступающий на полигон.

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

3.1. Нормативная прибыль.

Предложение регулируемой организацией не заявлено.

3.2. Расчетная предпринимательская прибыль.

Расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в соответствии с п. 36 раздела IV Методических указаний в размере 5 процентов, включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования текущих расходов (за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным

договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

В соответствии с п. 39 Основ ценообразования при установлении (корректировке) тарифов в области обращения с ТКО на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации не устанавливается для регулируемой организации: являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием; владеющей объектом (объектами) в области обращения с ТКО исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет.

Величина расчетной предпринимательской прибыли в составе необходимой валовой выручки МКП «Благоустройство» на 2024 год экспертами не определена, согласно п. 39 Основ ценообразования.

4. Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.

Экспертами произведен сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, расходов по отдельным статьям МКП «Благоустройство» по отношению к предыдущим периодам регулирования.

В соответствии с расчетом, проведенным с учетом Методических указаний, экспертами определены показатели с разбивкой по годам, согласно таблице 2 настоящего экспертного заключения.

Таблица 2

№ п/п	Наименование	2023	2024	отклонение (%)	2025	отклонение (%)
1	Объем твердых коммунальных отходов (тыс. куб. м.)	149,81	158,77	6	158,77	-
2	Текущие расходы (тыс. руб.)	14 885,03	16882,07	13	17324,00	3
3	Амортизация (тыс. руб.)	-	-	-	-	-
4	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (тыс. руб.)	-1379,38	-2081,27	51	-2021,27	-3
5	Необходимая валовая выручка (тыс. руб.)	13 505,65	14 800,80	9,5	15 302,73	3,4
6	Тариф, руб./куб. м.	90,15	93,22	3,4	96,38	3,4

5. Расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов.

Расчет долгосрочных тарифов на захоронение ТКО выполнен в соответствии с главой VII Основ ценообразования и главой IV Методических указаний. По форме - Расчет тарифа методом индексации Приложение 13.

Общий размер корректировки необходимой валовой выручки за 2022 год, с учетом отклонения значений, учтенных при установлении тарифов, от фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитанный в соответствии с п. 48 Методических указаний, составляет – 3922,32 тыс. руб.

Итоговая сумма корректировки с учетом корректировок за предыдущие периоды составляет – 4102,54 тыс. руб. В целях недопущения резких колебаний тарифов, данная сумма распределена в течение долгосрочного периода и принята на 2024 год в размере – 2081,27 тыс. руб.

Общая сумма необходимой валовой выручки определена экспертами с учетом скорректированных текущих расходов и корректировки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при

установлении тарифов, предусмотренной п. 58 Основ ценообразования на 2024 года в размере 14800,80 тыс. руб.

5. Выводы экспертов по результатам настоящего экспертного заключения.

По результатам экспертной оценки, осуществленной в соответствии с принципами экономического регулирования и нормативными правовыми актами Российской Федерации в области обращения с твердыми коммунальными отходами, бухгалтерского и налогового учета, экспертами предлагаются к утверждению предельные тарифы на захоронение, рассчитанные с применением метода индексации, для МКП «Благоустройство» на 2024-2025 годы с календарной разбивкой:

Период действия тарифа	руб. за 1 куб. м. (без НДС) <*>	рост тарифа (%)
с 01.01.2024 по 30.06.2024	90,15	на уровне тарифа, действующего с 26.01.2023 по 31.12.2023
с 01.07.2024 по 31.12.2024	96,29	с ростом 6,81 % к тарифу, предлагаемому к установлению на период с 01.01.2024 по 30.06.2024
с 01.01.2025 по 30.06.2025	96,29	на уровне тарифа, действующего с 01.07.2024 по 31.12.2024
с 01.07.2025 по 31.12.2025	96,48	с ростом 0,20 % к тарифу, предлагаемому к установлению на период с 01.01.2025 по 30.06.2025

<*> Налогом на добавленную стоимость (НДС) не облагается, предприятие применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьями 346.11, 346.12, 346.13 части II Налогового кодекса Российской Федерации.

7. Рекомендации по результатам настоящего экспертного заключения.

Рекомендовать МКП «Благоустройство» при осуществлении регулируемого вида деятельности:

1) не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении захоронения твердых коммунальных отходов;

2) вести раздельный учет расходов и доходов, принятых ТКО по регулируемому виду деятельности в сфере обращения с ТКО и иных отходов в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, порядком ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций;

3) обеспечивать представление информации, подлежащей раскрытию в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.01.2023 № 109 «О стандартах раскрытия информации в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;

4) обеспечивать представление отчетности в Федеральной Государственной Информационной Системе «ЕИАС» ФАС России;

5) соблюдать действующие нормативные правовые акты Российской Федерации в области обращения с твердыми коммунальными отходами;

6) направлять в адрес Минтарифов ВО отчетную информацию о фактической массе твердых коммунальных отходов с учетом использования измерительных весов для взвешивания твердых коммунальных отходов на территории полигона;

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

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

Решение:

Принято единогласно.

42. Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для муниципального унитарного предприятия Таловского городского поселения Таловского муниципального района Воронежской области «Вымпел», на период 2024-2026 годов

Выступили: Филатова В.Ю., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Раздел 1. Сведения о регулируемой организации.

Полное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ		Муниципальное унитарное предприятие Таловского городского поселения Таловского муниципального района Воронежской области «Вымпел»
Сокращенное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ		МУП Таловского городского поселения «Вымпел»
ОГРН		1113629000100
Код по ОКПО		91180516
Организационно-правовая форма		Муниципальное унитарное предприятие
Юридический адрес		397482, Воронежская обл, Таловский р-н р.п. Таловая, пр. Свободы, д. 23
Почтовый адрес		397482, Воронежская обл, Таловский р-н р.п. Таловая, пр. Свободы, д. 23
Телефон организации		+7(473)522-57-34
e-mail		mup.vympel@ya№dex.ru
Фамилия Имя Отчество руководителя, должность руководителя		Директор Баландин Игорь Алексеевич (МУП Таловского городского поселения «Вымпел», Директор)
Официальный сайт регулируемой организации в сети «Интернет»		нет
Государственное и (или) муниципальное участие в юридическом лице	Наличие	да
	Сведения о доле, %	100
	Преобладающий тип собственности в юридическом лице	Муниципальная
Наличие нерегулируемых (других регулируемых, кроме обращения с ТКО) видов деятельности		да
Наличие раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности в сфере холодного водоснабжения / водоотведения		да
Плательщик НДС		нет
Является ли организация подведомственной Министерства Обороны РФ		нет
Является ли деятельность в сфере обращения с ТКО профильным видом		нет
Вид(-ы) деятельности организации		захоронение ТКО
Лицензии по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности		нет

Данные об ответственном исполнителе от организации.

Фамилия Имя Отчество	Гурин Александр Петрович (МУП Таловского городского поселения «Вымпел», Экономист)
Контактный телефон	+7 (473) 522-28-60
e-mail	mup.vympel@ya№dex.ru

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

1. Гражданский кодекс Российской Федерации.

2. Налоговый кодекс Российской Федерации.

3. Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».

4. Федеральным закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».

5. Федеральный закон от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете».

6. Постановления Правительства Российской Федерации:

- от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее - Основы ценообразования/Правила регулирования);

- от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области

обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов» (далее – Постановление № 424);

- от 03.11.2016 № 1133 «Об утверждении Правил проведения торгов, по результатам которых формируются цены на услуги по сбору и транспортированию твердых коммунальных отходов для регионального оператора».

7. Закон Воронежской области от 03.11.2015 № 147-ОЗ «Об отходах производства и потребления на территории Воронежской области и о признании утратившими силу отдельных законодательных актов (положений законодательных актов) Воронежской области в сфере обращения с отходами производства и потребления».

8. Приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – Методические указания).

9. Приказ департамента жилищно-коммунального хозяйства и Воронежской области от 26.12.2022 № 319 «Об утверждении Территориальной схемы обращения с отходами на территории Воронежской области».

10. Постановление Правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о департаменте государственного регулирования тарифов Воронежской области».

11. Иные нормативные правовые акты Российской Федерации.

Заявление организации	Дата регистрации	04.09.2023
	Номер входящий	55-10ГИС/284
	Период регулирования, предложенный организацией	2024-2026
	Метод регулирования, предложенный организацией	индексации
	Величина тарифа, предложенная организацией, руб./м3	
	с 01.01.2024 по 31.12.2024	89,35
	с 01.01.2025 по 31.12.2025	92,91
	с 01.01.2026 по 31.12.2026	96,61

Решение об открытии дела об установлении тарифов по инициативе органа регулирования	Дата	04.09.2023
	Номер	617-Д
	Фамилия Имя Отчество уполномоченного по делу	Филатова Виктория Юрьевна
	Должность уполномоченного по делу	советник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта
	Контактный телефон уполномоченного по делу	+7(473)212-68-83
	Выбранный метод регулирования	индексации
	Период регулирования	2024-2025
	Основания для установления тарифов на период 2024-2025 гг.	Объект размещения ТКО, введенный в эксплуатацию до 01.01.2019 и не имеющий документации, предусмотренной

		законодательством Российской Федерации, подлежит исключению из Территориальной схемы не позднее 01.01.2026, а также обустройству и рекультивации в соответствии с законодательством Российской Федерации

Раздел 3. Перечень утверждённых инвестиционных программ.

Инвестиционная программа отсутствует.

Раздел 4. Перечень заключённых концессионных соглашений.

Концессионного соглашения не заключалось.

Раздел 5. Сведения о составе имущества, копии правоустанавливающих документов.

В обоснование прав владения (пользования) имуществом, используемом для осуществления деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами МУП Таловского городского поселения «Вымпел» представлены копии:

распоряжения Администрации Таловского городского поселения Таловского муниципального района Воронежской области от 03.04.2023 № 31 О закреплении на праве хозяйственного ведения земельных участков за МУП Таловского городского поселения «Вымпел», акт приема-передачи от 03.04.2023.

приказ департамента жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Воронежской области от 13.04.2023 «О внесении изменений в перечень объектов размещения ТКО, расположенных на территории Калачеевского и Таловского муниципальных районов Воронежской области, введенных в эксплуатацию до 1 января 2019 г. и не имеющих документации, предусмотренной законодательском Российской Федерации».

Раздел 6. Методология расчета, оценка достоверности данных.

Расчет тарифа на захоронение ТКО МУП Таловского городского поселения «Вымпел» выполнен в соответствии с Методическими указаниями.

Экспертами рассмотрен проект производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходам (захоронение ТКО) МУП Таловского городского поселения «Вымпел». Проект производственной программы соответствует требованиям к содержанию производственной программы, согласно Постановлению № 424.

Согласно п. 20 главы V Основ ценообразования при регулировании предельных тарифов на 2023 г. МУП Таловского городского поселения «Вымпел» экспертами выбран метод индексации.

В соответствии со статьями 346.11, 346.12. 346.13 части II Налогового кодекса Российской Федерации организация применяет упрощенную систему налогообложения.

При формировании тарифов экспертами учтены и применены показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2026 года (далее - Прогноз):

– индекс потребительских цен на 2024 год – 107,2%; 2025 год – 104,2%;

– индекс цен на электрическую энергию (регулируемых тарифов и рыночных цен, для всех категорий потребителей, исключая население) на 2024 год – 109,1%; 2025 год – 106,0%.

Раздел 7. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами.

При проведении экспертизы экспертами во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные уполномоченными

представителями регулируемой организации, исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность предоставленной исходной информации несут уполномоченные лица регулируемой организации.

Представленные обосновывающие материалы и расчеты заверены подписью Директор Баландина Игоря Алексеевича (Распоряжение администрации Таловского городского поселения Таловского муниципального района Воронежской области № 138 от 29.05.2015 г.).

Раздел 8. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска услуг.

8.1. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов).

Оценка экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) на осуществление регулируемого вида деятельности и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности, принимаемых для расчета тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, производилась экспертами на основе анализа заявления и представленных обосновывающих материалов в Минтарифов ВО, исходя из экономического обоснования исходных данных (применяемых нормативов расчета, выбранного метода регулирования), в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о ценообразовании в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, Методическими указаниями и нормативными правовыми актами, регламентирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета Российской Федерации.

При расчете долгосрочных тарифов методом индексации необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования, которые определяются на каждый год долгосрочного периода регулирования перед его началом и в течении которого не пересматриваются (за исключением случаев предусмотренных п. 21 Основ ценообразования) и включает в себя:

базовый уровень операционных расходов (тыс. руб.);

индекс эффективности операционных расходов (%);

показатели энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход энергетических ресурсов) (тыс. руб.).

8.1.1 Текущие расходы определены в соответствии с п. 29 раздела IV Методических указаний на следующем уровне:

8.1.1.1. Операционные расходы.

Согласно предложению МУП Таловского городского поселения «Вымпел» - базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов на 2024 год составляет 9115,85 тыс. руб.

Базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования определен экспертами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии гл. III и п. 31 раздела IV Методических указаний, с учетом результата анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в последнем году предыдущего периода регулирования на основании фактических данных и контрольных мероприятий. По форме - Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) Приложение 9.

Базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов МУП Таловского городского поселения «Вымпел» на 2024 год, скорректирован и определен экспертами в размере 7099,59 тыс. руб. с разбивкой по следующим группам расходов:

8.1.1.2. Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение.

Предложение МУП Таловского городского поселения «Вымпел» на 2024 год составляет 1439,78 тыс. руб.

Предложение регулируемой организации на 2024 год скорректировано экспертами и определено в размере 1411,90 тыс. руб. Размер отклонения составил - 27,80 тыс. руб.

Расходы на ГСМ были скорректированы с учетом Прогноза исходя из нормы расхода топлива, технических характеристик используемой техники, с учетом имеющихся данных по фактическому пробегу спецтехники, в количестве 1 шт., эксплуатируемой в 2022 году МУП Таловским городским поселением «ТБО» на объекте временного размещения в кадастровом квартале 36:29:9302004, кадастровый номер земельных участков: 36:29:9302004:295, 36:29:9302004:296. Право на эксплуатацию заявленной спецтехники подтверждается документами: договор о передаче муниципального имущества на праве хозяйственного ведения от 03.04.2023 № 16/1; паспорта самоходных машин).

8.1.1.3. Расходы на текущий и капитальный ремонт основных средств объектов, используемых для захоронения твердых коммунальных отходов.

Предложение МУП Таловского городского поселения «Вымпел» на 2024 год составляет 4400,52 тыс. руб.

Предложение регулируемой организации на 2024 год скорректировано экспертами и определено в размере 2419,56 тыс. руб.

Работы по пересыпке грунтом и уплотнению места временного хранения ТКО предусмотрены инструкцией по проектированию, эксплуатации и рекультивации полигонов для твердых бытовых отходов, утвержденной Минстроем России 02.11.1996 года (далее – Инструкция).

Плановые работы подтверждаются локально-сметным расчетом с приложением ведомости объемов.

Учитывая, что проведение работ обеспечивается, в т.ч. вибрационными катками, согласно рекомендациям, предусмотренным Инструкцией, изолирующий слой грунта допускается толщиной 0,15 м. На основании вышеизложенного, по результатам перерасчета сметной стоимости, размер снижения составил 1980,96 тыс. руб.

Расходы на капитальный ремонт основных средств объектов, используемых для захоронения твердых коммунальных отходов в составе необходимой валовой выручки на 2024 год регулируемой организацией не заявлены.

8.1.1.4. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды.

Предложение МУП Таловского городского поселения «Вымпел» на 2024 год составляет 956,98 тыс. руб.

Предложение регулируемой организации на 2024 год скорректировано экспертами и определено в размере 3075,47 тыс. руб.

Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды скорректированы на основании п. 42 раздела VI Основ ценообразования с учетом, штатного расписания (приказ от 06.06.2023 № 119/1-п), фактического уровня фонда оплаты труда, сложившегося за 2022 год в регулируемой организации, подтвержденного статистической отчетностью, доли, выделяемой на регулируемый вид деятельности, уведомления о размере страховых взносов на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваниях, и индекса потребительских цен, определенного Прогнозом, со следующей разбивкой по группам персонала:

1) Производственный персонал: расходы на оплату труда производственного персонала определены экспертами в размере 735,01 тыс. руб., с учетом численности, согласно штатному расписанию 3,00 чел.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны экспертами с учетом ставки — 30,2 % в размере 221,97 тыс. руб.

2) Цеховый персонал: расходы на оплату труда общехозяйственного персонала определены экспертами в размере 883,09 тыс. руб., с учетом численности, согласно штатному расписанию 3,00 чел.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны экспертами с учетом ставки — 30,2 % в размере 266,69 тыс. руб.

2) Административный персонал: расходы на оплату труда административного персонала определены экспертами в размере 744,02 тыс. руб., с учетом численности, согласно штатному расписанию 2,15 человек.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны экспертами с учетом ставки — 30,2 % в размере 224,69 тыс. руб.

8.1.1.5 Расходы на эксплуатацию объектов, используемых для захоронения твердых коммунальных отходов.

Предложение регулируемой организацией не заявлено.

8.1.1.6. Расходы на оплату услуг связи и интернета.

Предложение МУП Таловского городского поселения «Вымпел» на 2024 год составляет 60,94 тыс. руб.

Предложение регулируемой организации на 2024 год определено экспертами в размере 58,65 тыс. руб.

Расходы на оплату услуг связи и интернета приняты экспертами с учетом фактических затрат 2023 г., подтверждающими факт предоставления услуги с приложением оборотно-сальдовой ведомости по сч. 26 и индекса потребительских цен, определенного Прогнозом.

8. 1.1.7. Расходы на служебные командировки.

Предложение регулируемой организацией не заявлено.

8.1.1.8 Расходы на обучение персонала.

Предложение регулируемой организацией не заявлено.

8.1.1.9 Лизинговый платеж.

Предложение регулируемой организацией не заявлено.

8.1.1.10. Арендная плата.

Предложение МУП Таловского городского поселения «Вымпел» на 2024 год составляет 18,00 тыс. руб.

Экспертами по данной статье расходы скорректированы и определены в соответствии с абз. 2, п. 35, раз. VI Основ ценообразования в размере 17,42 тыс. руб. исходя из принципа возмещения арендодателю расходов на амортизацию (размер которой определяется с учетом сроков амортизации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1), налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду имущества, связанных с владением указанным имуществом.

Размер снижения составил 0,58 тыс. руб.

8.1.1.11 Расходы на уплату процентов и займов по кредитам, не учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль.

Предложение регулируемой организацией не заявлено.

8.1.1.12 Расходы на обязательное страхование производственных объектов.

Предложение регулируемой организацией не заявлено.

8.1.1.13 Другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным.

Предложение регулируемой организацией не заявлено**.**

8.1.2. Неподконтрольные расходы.

Предложение МУП Таловского городского поселения «Вымпел» на 2024 год составляет 2052,97 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы в составе необходимой валовой выручки на 2024 год скорректированы экспертами и определены методом экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с главой III и п. 32 раздела IV Методических указаний в размере 2050,87 тыс. руб. по форме - Расчет неподконтрольных расходов Приложение 17.

Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей заявлены регулируемой организацией в размере 93,59 тыс. руб. Предложение регулируемой организации на 2024 год определено экспертами в размере 91,49 тыс. руб.

Экспертами затраты на уплату налога на УСН скорректированы и определены на 2024 год в размере 91,49 тыс. руб.

Иные налоги и сборы в состав необходимой валовой выручки не заявлены.

Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов определены на 2024 год в размере 1959,38 тыс. руб., в соответствии со ставками платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов, утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.06.2018 № 758.

8.1.3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

Предложение регулируемой организацией не заявлено**.**

9. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Предложение регулируемой организацией не заявлено**.**

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

10.1. Нормативная прибыль.

Предложение регулируемой организацией не заявлено.

10.2. Расчетная предпринимательская прибыль.

Расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в соответствии с п. 36 раздела IV Методических указаний в размере 5 процентов, включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования текущих расходов (за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

В соответствии с п. 39 Основ ценообразования при установлении (корректировке) тарифов в области обращения с ТКО на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации не устанавливается для регулируемой организации: являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием; владеющей объектом (объектами) в области обращения с ТКО исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет.

Величина расчетной предпринимательской прибыли в составе необходимой валовой выручки МУП Таловского городского поселения «Вымпел» на 2024 год экспертами не определена, согласно п. 39 Основ ценообразования.

11. Расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов.

Предложение регулируемой организации на 2024 год составляет 125,00 тыс. куб. м.

Расчетный объем твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) определяется на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

Расчет объема твердых коммунальных отходов для регулируемой организации выполнен в соответствии с п. 14 раздела II Методических указаний. По форме - Расчет объема твердых коммунальных отходов Приложение 2.

Расчетный объем твердых коммунальных отходов для МУП Таловского городского поселения «Вымпел» определен экспертами на 2024 год в размере 125,00 тыс. куб. м.3. Объем принят с учетом фактических данных, представленных в отчете об исполнении производственной программы за 2022 год МУП Таловского городского поселения «ТБО», подтвержденных счетами-фактурами за фактически оплаченный региональным оператором объем ТКО, поступающий на полигон.

12. Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.

Экспертами произведен сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, расходов по отдельным статьям и прибыли МУП Таловского городского поселения «Вымпел» по отношению к предыдущим периодам регулирования.

В соответствии с расчетом, проведенным с учетом Методических указаний, экспертами определены показатели с разбивкой по годам, согласно таблице 1 настоящего экспертного заключения:

Таблица 1

№ п/п	Наименование	2023	2024	отклонение (%)	2025	отклонение (%)
1	Объем твердых коммунальных отходов (тыс. куб. м.)	125,00	125,00	-	125,00	-
2	Текущие расходы (тыс. руб.)	9007,38	9150,46	2	9376,01	3
3	Амортизация (тыс. руб.)	-	-	-	-	-
4	Необходимая валовая выручка (тыс. руб.)	9007,38	9150,46	2	9376,01	3
5	Тариф, руб./куб. м.	72,06	73,20	2	75,01	3

13. Выводы экспертов по результатам настоящего экспертного заключения.

По результатам экспертной оценки, осуществленной в соответствии с принципами экономического регулирования и нормативными правовыми актами Российской Федерации в области обращения с твердыми коммунальными отходами, бухгалтерского и налогового учета, экспертами предлагаются к утверждению:

Плановых значения показателей эффективности объектов захоронение ТКО, утвержденных Постановлением № 424 на период 2024-2025 согласно таблице 2 настоящего экспертного заключения.

Таблица 2

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Плановые значения показателей на период реализации программы
1	Доля проб подземных вод, почвы и воздуха, отобранных по результатам производственного экологического контроля, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме таких проб, %	%	33,33
2	Количество возгораний твердых коммунальных отходов в расчете на единицу площади объекта используемого для захоронения твердых коммунальных отходов, %	штук на гектар	31,20

Фактические значения показателей эффективности объектов, используемых для захоронения ТКО, не приводятся в связи с отсутствием утвержденных показателей на истекший период регулирования.

Планируемый объем твердых коммунальных отходов, подлежащий захоронению, на период регулирования 2024-2025 гг., с показателями, согласно таблице 3 настоящего экспертного заключения.

Таблица 3

№ п/п	Наименование	Единица измерения	План 2024	План 2025
1	Объем твердых коммунальных отходов	тыс. куб. м	125,00	125,00
1.1	в пределах норматива по накоплению	тыс. куб. м	-	-
1.2	Сверх норматива по накоплению	тыс. куб. м	-	-
2	По видам твердых коммунальных отходов	тыс. куб. м	125,00	125,00
2.1	сортированные	тыс. куб. м	-	-
2.2	несортированные	тыс. куб. м	125,00	125,00

2.3	крупногабаритные отходы	тыс. куб. м	-	-

Долгосрочные параметры регулирования, с применением метода индексации при расчете тарифов МУП Таловского городского поселения «Вымпел» на долгосрочный период регулирования с 2024-2025 гг., согласно таблице 4 настоящего экспертного заключения.

Таблица 4

№ п/п	Наименование	Показатель
1	базовый уровень операционных расходов (тыс. руб.)	7099,59
2	индекс эффективности операционных расходов (%)	1%
3	показатели энергосбережения и энергоэффективности (удельный расход энергетических ресурсов) (кВт-ч/куб. м)	-

Предельные тарифы, рассчитанные с применением метода индексации для МУП Таловского городского поселения «Вымпел» на период регулирования с 2024-2025, с календарной разбивкой, согласно таблице 5 настоящего экспертного заключения.

Таблица 5

Период действия тарифа	руб. за 1 куб. м. (без НДС) <*>	рост тарифа (%)
с 01.01.2024 по 30.06.2024	72,06	на уровне тарифа, действующего с 25.07.2023 по 31.12.2023
с 01.07.2024 по 31.12.2024	74,35	с ростом 3,18 % к тарифу, предлагаемому к установлению на период с 01.01.2024 по 30.06.2024
с 01.01.2025 по 30.06.2025	74,35	на уровне тарифа, действующего с 01.07.2024 по 31.12.2024
с 01.07.2025 по 31.12.2025	75,67	с ростом 1,78 % к тарифу, предлагаемому к установлению на период с 01.01.2025 по 30.06.2025

<*> Налогом на добавленную стоимость (НДС) не облагается, предприятие применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьями 346.11, 346.12, 346.13 части II Налогового кодекса Российской Федерации.

14. Рекомендации по результатам настоящего экспертного заключения.

Рекомендовать МУП Таловского городского поселения «Вымпел» при осуществлении регулируемого вида деятельности на плановый период регулирования 2024-2025 гг.:

1) не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении захоронения твердых коммунальных отходов;

2) вести раздельный учет расходов и доходов, принятых ТКО по регулируемому виду деятельности в сфере обращения с ТКО и иных отходов в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, порядком ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций;

3) обеспечивать представление информации, подлежащей раскрытию в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.01.2023 № 109 «О стандартах раскрытия информации в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;

4) обеспечивать представление отчетности в Федеральной Государственной Информационной Системе «ЕИАС» ФАС России;

5) соблюдать действующие нормативные правовые акты Российской Федерации в области обращения с твердыми коммунальными отходами;

6) направлять в адрес Минтарифов ВО отчетную информацию о фактической массе твердых коммунальных отходов с учетом использования измерительных весов для взвешивания твердых коммунальных отходов на территории полигона;

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

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

Решение:

Принято единогласно.

43. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 18.12.2020 № 58/354 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для муниципального унитарного предприятия г. Россоши спецавтобаза «Коммунальник», на период 2021 - 2025 годов»

Выступили: Филатова В.Ю., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

На основании материалов, представленных муниципальным унитарным предприятием г. Россоши спецавтобаза «Коммунальник» (далее – МУП г. Россоши с/а «Коммунальник») (вх. 55-10ГИС/276 от 04.09.2023), приказом департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области от 22.09.2023 открыто дело 641-Д о корректировке предельных тарифов на захоронение ТКО, установленных приказом ДГРТ ВО от 18.12.2020 № 58/354 (в ред. приказа ДГРТ ВО от 15.12.2021 № 70/84; от 16.11.2022 № 67/172).

Состав экспертной группы Минтарифов ВО:

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

Филатова Виктория Юрьевна - советник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта.

Объект экспертизы: предложение МУП г. Россоши с/а «Коммунальник» о корректировке ранее установленных тарифов на захоронение ТКО на период с 01.01.2024 по 31.12.2025.

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

Методология работы - в соответствии с п. 57 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484, необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Результат экспертизы - корректировка необходимой валовой выручки и предельных тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами на период с 01.01.2024 по 31.12.2025.

При корректировке тарифов на период с 01.01.2024 по 31.12.2025 эксперты руководствовались следующими нормативными правовыми актами Российской Федерации:

1. Гражданский кодекс Российской Федерации.2. Налоговый кодекс Российской Федерации.3. Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».4. Федеральным закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».5. Федеральный закон от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете».6. Постановления Правительства Российской Федерации:- от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее - Основы ценообразования/Правила регулирования);- от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения

твердых коммунальных отходов»;- от 03.11.2016 № 1133 «Об утверждении Правил проведения торгов, по результатам которых формируются цены на услуги по сбору и транспортированию твердых коммунальных отходов для регионального оператора». 7. Закон Воронежской области от 03.11.2015 № 147-ОЗ «Об отходах производства и потребления на территории Воронежской области и о признании утратившими силу отдельных законодательных актов (положений законодательных актов) Воронежской области в сфере обращения с отходами производства и потребления».8. Приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – Методические указания).9. Приказ департамента жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Воронежской области от 26.12.2022 № 319 «Об утверждении Территориальной схемы обращения с отходами на территории Воронежской области».10. Постановление Правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о министерстве тарифного регулирования Воронежской области».

11. Иные нормативные правовые акты Российской Федерации.

Экспертами рассмотрен проект производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходам МУП г. Россоши с/а «Коммунальник». Проект производственной программы соответствует требованиям к содержанию производственной программы, согласно Постановлению № 424.

Расчет тарифа на захоронение ТКО МУП г. Россоши с/а «Коммунальник» выполнен в соответствии с Методическими указаниями.

Согласно п. 20 главы V Основ ценообразования при регулировании предельных тарифов на период с 01.01.2021 по 31.12.2025 МУП г. Россоши с/а «Коммунальник» экспертами выбран метод индексации с расчетом долгосрочных параметров регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования, с учетом предложений предприятия.

На 2023 год тарифы для МУП г. Россоши с/а «Коммунальник» на захоронение твердых коммунальных отходов скорректированы приказом ДГРТ ВО 16.11.2022 № 67/172 с календарной разбивкой согласно таблице настоящего экспертного заключения, в следующих размерах:

Период	руб. куб. м (без НДС)
с 01.12.2022 по 31.12.2023	91,11

Налогом на добавленную стоимость (НДС) не облагается, предприятие применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьями 346.11, 346.12. 346.13 части II Налогового кодекса Российской Федерации.

Справочная информация.

Обоснование прав владения имуществом, используемым для осуществления деятельности.

В обоснование прав владения (пользования) имуществом, используемом для осуществления деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами МУП г. Россоши с/а «Коммунальник» представлены копии:

- лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV класса опасности, серия 036 № 00384 от 25.08.2017 г.

- правоустанавливающих документов на эксплуатацию объектов по обращению с ТКО (договор о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения № 5/2019 от 18.07.2019; договор о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения № 4/2019 от 16.05.2019 г. - участок мусоросортировки; договор аренды земельного участка № 1/2015 от 21.09.2015 г. (д/с от 10.02.2020)).

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами.

При проведении экспертизы экспертами во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные уполномоченными представителями регулируемой организации, исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность предоставленной исходной информации несут уполномоченные лица регулируемой организации.

Представленные обосновывающие материалы и расчеты заверены подписью директора Мисливской Любови Алексеевны (Приказ о назначении на должность директора МУП г. Россоши с/а «Коммунальник» Мисливской Л.А. от 03.11.2020 № 335п).

2. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска услуг.

2.1. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов).

Оценка экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) на осуществление регулируемого вида деятельности и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности, принимаемых для расчета тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, производилась экспертами на основе анализа заявления и представленных обосновывающих материалов, исходя из экономического обоснования исходных данных (применяемых индексов, норм и нормативов расчета, а также выбранного метода регулирования), в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о ценообразовании в сфере твердых коммунальных отходов, Методическими указаниями и нормативными правовыми актами, регламентирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета Российской Федерации.

При расчете долгосрочных тарифов методом индексации необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования, которые определяются на каждый год долгосрочного периода регулирования перед его началом и в течении которого не пересматриваются (за исключением случаев предусмотренных п. 21 Основ ценообразования) и включает в себя:- базовый уровень операционных расходов (тыс. руб.);- индекс эффективности операционных расходов (%);- показатели энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход энергетических ресурсов) (тыс. руб.).

Анализ расходов проведен в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями, с учетом предложений и обосновывающих материалов, представленных регулируемой организацией в Минтарифов ВО.

Экспертами скорректирован размер расходов по статьям затрат в соответствии с требованиями нормативных правовых актов Российской Федерации, регламентирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета, а также, регулирующих отношения в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, с учетом индексов потребительских цен Прогноза.

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

Экспертами проведена корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год в соответствии с Методическими указаниями (Приложение 13), с соблюдением требований нормативных правовых актов, регулирующих отношения в сфере обращения с ТКО.

При формировании тарифов экспертами учтены показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2026 года (далее - Прогноз):

– индекс потребительских цен на 2024 год – 107,2%; 2025 год – 104,2%;

– индекс цен на электрическую энергию (регулируемых тарифов и рыночных цен, для всех категорий потребителей, исключая население) на 2024 год – 109,1%; 2025 год – 106,0%.

В целях корректировки долгосрочных тарифов в соответствии с п. 57 Основ ценообразования экспертами уточнена плановая необходимая валовая выручка на 2024 год с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

2.1.1 Текущие расходы определены в соответствии с п. 29 главы IV Методических указаний на следующем уровне:

2.1.1.1. Операционные расходы.

При установлении долгосрочных тарифов базовый уровень операционных расходов МУП г. Россоши с/а «Коммунальник» на 2021 год был рассчитан экспертами с использованием метода экономических расходов (затрат) и составил 14796,64 тыс. руб.

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

На основании изложенного, скорректированные операционные расходы на 2024 год определены в размере 17836,72 тыс. руб.

2.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы в составе необходимой валовой выручки на 2024 год скорректированы экспертами и определены методом экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с главой III и п. 32 раздела IV Методических указаний в размере 4293,90 тыс. руб. по форме - Расчет неподконтрольных расходов Приложение 17.

Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей заявлены регулируемой организацией в размере 1248,14 тыс. руб. Предложение регулируемой организации на 2024 год определено экспертами в размере 735,82 тыс. руб.

Расходы на уплату земельного налога и арендной платы за землю на 2024 год определены экспертами в соответствии п. 35 раз. VI Основ ценообразования на основании договора аренды земельного участка от 21.09.2015 № 1/2015 с учетом изменения кадастровой стоимости участка (соглашение от 10.02.2020 к договору № 1/2015) и приняты в размере 137,79 тыс. руб.

Расходы на прочие налоги и сборы (налог на УСН) скорректированы и определены на 2024 год в размере 203,10 тыс. руб.

Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух определены на 2024 год в размере 394,27 тыс. руб.

Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов определены на 2024 год в размере 2619,77 тыс. руб., в соответствии со ставками платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов, утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.06.2018 № 758.

В соответствии с главой 25.2 Налогового кодекса РФ экспертами запланированы расходы на уплату водного налога на 2024 год в размере 0,66 тыс. руб.

В материалах, представленных МУП г. Россоши с/а «Коммунальник» заявлены экономически обоснованные расходы (недополученные доходы), подлежащие включению в необходимую валовую выручку в размере 1921,70 тыс. руб.

В соответствии п. 11 разд. III Основ ценообразования № 484, с учетом представленных первичных документов, подтвержденных оборотно-сальдовыми ведомостями сч. 20, 25, а также расшифровки сумм экономически обоснованных затрат за 2022 год, не учтенных при регулировании тарифов для МУП г. Россоши с/а «Коммунальник» в предыдущем периоде регулирования, экспертами определены расходы в размере 938,30 тыс. руб.

2.3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

Фактические расходы на электроэнергию за 2022 год МУП г. Россоши с/а «Коммунальник» составили 450,25 тыс. руб., фактическая цена электрической энергии, согласно счетам-фактурам, составила 7,87 руб./кВт.ч.

Плановые расходы на электроэнергию на 2024 год определены в размере 1663,34 тыс. руб., исходя из удельного расход электрической энергии, определенного на каждый год долгосрочного периода в размере 0,70 кВт-ч/куб.м. Стоимость покупки единицы энергетического ресурса принята экспертами с учетом фактического значения за 2022 год и индексов изменения цен, определенных в Прогнозе в размере – 9,52 руб./кВт-ч

2.4. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Предложение МУП г. Россоши с/а «Коммунальник» на 2023 год составляет 992,73 тыс. руб.

Затраты на амортизацию скорректированы с учетом остаточной стоимости в рассматриваемых периодах в соответствии с представленной ведомостью по начислению амортизации и данными первичного бухгалтерского учета, предоставленными в рамках тарифного дела.

В соответствии с пунктом 21 Методических указаний расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам, используемым для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, учитываются при установлении тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами на очередной период регулирования в размере, определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете.

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

Согласно п. 1 ст. 256 ч. 2 Налогового кодекса Российской Федерации, имущество бюджетных организаций, за исключением имущества, приобретенного в связи с осуществлением предпринимательской деятельности и используемого для осуществления такой деятельности, не подлежит амортизации.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов в составе необходимой валовой выручки на 2024 год скорректированы экспертами, и определены, для МУП г. Россоши с/а «Коммунальник», в размере 837,90 тыс. руб.

2.5. Расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов.

Предложение регулируемой организации на 2024 год составляет 254,20 тыс. куб. м.

Расчетный объем твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) определяется на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

Расчет объема твердых коммунальных отходов для регулируемой организации выполнен в соответствии с п. 14 раздела II Методических указаний. По форме - Расчет объема твердых коммунальных отходов Приложение 2.

Расчетный объем твердых коммунальных отходов для МУП г. Россоши с/а «Коммунальник», на долгосрочный период регулирования, определен экспертами в размере 249,63 тыс. куб. м. Объем принят с учетом фактических данных, представленных в отчете об исполнении производственной программы за 2022 год, подтвержденных

счетами-фактурами за фактически оплаченный региональным оператором объем ТКО, поступающий на объект обработки (захоронения) ТКО и фактических данных 6 мес. 2023 год с учетом изменения потоков отходов предусмотренных Территориальной схемой.

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

3.1. Нормативная прибыль.

Предложение регулируемой организации на 2024 год составляет 91,10 тыс. руб.

Величина нормативной прибыли с применением метода индексации определена экспертами в соответствии с п. 24 Методических указаний, с учетом экономически обоснованных расходов на выплаты, предусмотренные коллективными договором, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Величина нормативной прибыли для МУП г. Россоши с/а «Коммунальник» определена экспертами на 2024 год в размере 87,05 тыс. руб.

3.2. Расчетная предпринимательская прибыль.

Расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с п. 39 Основ ценообразования при установлении (корректировке) тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации не устанавливается для регулируемой организации: являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием; владеющей объектом (объектами) в области обращения с твердыми коммунальными отходами исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет.

В соответствии с п. 39 Основ ценообразования, а также учредительными документами МУП г. Россоши с/а «Коммунальник» экспертами расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации в составе необходимой валовой выручки на 2024 год не определена.

4. Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.

Экспертами произведен сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, расходов по отдельным статьям и прибыли МУП г. Россоши с/а «Коммунальник» по отношению к предыдущим периодам регулирования.

В соответствии с расчетом, проведенным с учетом Методических указаний, экспертами определены показатели с разбивкой по годам, согласно таблице 2 настоящего экспертного заключения.

Таблица 2

№ п/п	Наименование	2023	2024	отклонение (%)	2025	отклонение (%)
1	Объем твердых коммунальных отходов (тыс.куб.м.)	231,40	249,63	8	249,63	-
2	Текущие расходы (тыс. руб.)	20532,92	23793,96	16	23525,35	-1
3	Амортизация (тыс. руб.)	517,85	837,90	62	837,90	-
4	Нормативная прибыль (тыс. руб.)	63,00	87,05	38	87,05	-
5	Расчетная предпринимательская прибыль (тыс. руб.)	-	-	-	-	-
6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений	-30,00	-1160,31	3768	-360,31	-69

	параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (тыс. руб.)					
7	Необходимая валовая выручка (тыс. руб.)	21083,77	23558,60	12	24089,99	2
8	Тариф на захоронение ТКО, руб./куб.м.	91,11	94,37	4	96,50	2

5. Расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов.

Расчет долгосрочных тарифов на захоронение ТКО выполнен в соответствии с главой VII Основ ценообразования и главой IV Методических указаний. По форме - Расчет тарифа методом индексации Приложение 13.

Общий размер корректировки необходимой валовой выручки за 2022 год, с учетом отклонения значений, учтенных при установлении тарифов, от фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитанный в соответствии с п. 48 Методических указаний, составляет 630,39 тыс. руб.

Итоговая сумма корректировки с учетом корректировок за предыдущие периоды составляет -1520,62 тыс. руб. В целях недопущения резких колебаний тарифов, данная сумма распределена в течение долгосрочного периода и принята на 2024 год в размере -1160,31 тыс. руб.

Общая сумма необходимой валовой выручки определена экспертами с учетом скорректированных текущих расходов и корректировки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, предусмотренной п. 58 Основ ценообразования на 2024 года в размере 23558,60 тыс. руб.

6. Выводы экспертов по результатам настоящего экспертного заключения.

По результатам экспертной оценки, осуществленной в соответствии с принципами экономического регулирования и нормативными правовыми актами Российской Федерации в области обращения с твердыми коммунальными отходами, бухгалтерского и налогового учета, экспертами предлагаются к утверждению предельные тарифы на захоронение, рассчитанные с применением метода индексации, для МУП г. Россоши с/а «Коммунальник» на 2024-2025 годы с календарной разбивкой:

Период действия тарифа	руб. за 1 куб. м. (без НДС) <*>	рост тарифа (%)
с 01.01.2024 по 30.06.2024	91,11	на уровне тарифа, действующего с 01.12.2022 по 31.12.2023
с 01.07.2024 по 31.12.2024	97,64	с ростом на 7,2 % к тарифу, предлагаемому к установлению на период с 01.01.2024 по 30.06.2024
с 01.01.2025 по 30.06.2025	96,00	со снижением на 1,68 % к тарифу, предлагаемому к установлению на период с 01.07.2024 по 31.12.2024
с 01.07.2025 по 31.12.2025	97,00	с ростом на 1,04 % к тарифу, предлагаемому к установлению на период с 01.01.2025 по 30.06.2025

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

7. Рекомендации по результатам настоящего экспертного заключения.

Рекомендовать МУП г. Россоши с/а «Коммунальник» при осуществлении регулируемого вида деятельности:

1) не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении захоронения твердых коммунальных отходов;

2) вести раздельный учет расходов и доходов, принятых ТКО по регулируемому виду деятельности в сфере обращения с ТКО и иных отходов в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, порядком ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций;

3) обеспечивать представление информации, подлежащей раскрытию в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.01.2023 № 109 «О стандартах раскрытия информации в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;

4) обеспечивать представление отчетности в Федеральной Государственной Информационной Системе «ЕИАС» ФАС России;

5) соблюдать действующие нормативные правовые акты Российской Федерации в области обращения с твердыми коммунальными отходами;

6) направлять в адрес Минтарифов ВО отчетную информацию о фактической массе твердых коммунальных отходов с учетом использования измерительных весов для взвешивания твердых коммунальных отходов на территории полигона;

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

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

Решение:

Принято единогласно.

44. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 16.11.2022 № 67/160 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «ЭкоСФЕРА», на период 2023 - 2027 годов»

Выступили: Филатова В.Ю., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

На основании материалов, представленных обществом с ограниченной ответственностью «ЭкоСФЕРА» (далее – ООО «ЭкоСФЕРА», регулируемая организация) (вх. № 55-10ГИС/273 от 31.08.2023), приказом департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области от 07.09.2023 открыто дело № 618-Д о корректировке предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов, установленных приказом ДГРТ ВО от 16.11.2022 № 67/160.

Состав экспертной группы Минтарифов ВО:

Жегульская Ольга Викторовна - заместитель министра-начальник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта;

Филатова Виктория Юрьевна - советник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта;

Объект экспертизы: предложение ООО «ЭкоСФЕРА» о корректировке ранее установленных тарифов на захоронение ТКО на период с 01.01.2024 по 31.12.2027.

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

Методология работы - в соответствии с п. 57 основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484, необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Результат экспертизы - корректировка необходимой валовой выручки и предельных тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами на период с 01.01.2024 по 31.12.2027.

При корректировке тарифов на период с 01.01.2024 по 31.12.2027 эксперты руководствовались следующими нормативными правовыми актами Российской Федерации:

1. Гражданский кодекс Российской Федерации.2. Налоговый кодекс Российской Федерации.3. Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».4. Федеральным закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».5. Федеральный закон от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете».6. Постановления Правительства Российской Федерации:- от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее - Основы ценообразования/Правила регулирования);- от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов»;- от 03.11.2016 № 1133 «Об утверждении Правил проведения торгов, по результатам которых формируются цены на услуги по сбору и транспортированию твердых коммунальных отходов для регионального оператора». 7. Закон Воронежской области от 03.11.2015 № 147-ОЗ «Об отходах производства и потребления на территории Воронежской области и о признании утратившими силу отдельных законодательных актов (положений законодательных актов) Воронежской области в сфере обращения с отходами производства и потребления».8. Приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – Методические указания).9. Приказ департамента жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Воронежской области от 26.12.2022 № 319 «Об утверждении Территориальной схемы обращения с отходами на территории Воронежской области».10. Постановление Правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о министерстве тарифного регулирования Воронежской области».11. Иные нормативные правовые акты Российской Федерации.

Экспертами рассмотрен проект производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходам ООО «ЭкоСФЕРА». Проект производственной программы соответствует требованиям к содержанию производственной программы, согласно Постановлению № 424.

Расчет тарифа на захоронение ТКО ООО «ЭкоСФЕРА» выполнен в соответствии с Методическими указаниями.

Согласно п. 20 главы V Основ ценообразования при установлении предельных тарифов на 2023-2027 для ООО «ЭкоСФЕРА» экспертами применяется метод индексации с расчетом долгосрочных параметров регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования.

Тарифы для ООО «ЭкоСФЕРА» на захоронение ТКО утверждены с календарной разбивкой согласно таблице настоящего экспертного заключения в следующих размерах:

Таблица 1

Период	руб. куб.м	руб. куб.м.для населения
с 01.12.2022 по 31.12.2023	76,49	91,79

Справочная информация.

Обоснование прав владения имуществом, используемым для осуществления деятельности.

В обоснование прав владения (пользования) имуществом, используемом для осуществления деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами ООО «ЭкоСФЕРА» представлены копии:

- Лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV класса опасности, № (36)-00098/П от 12.03.2019 г.

- Правоустанавливающих документов на эксплуатацию объектов по обращению с ТКО (постановление о представлении ООО «ЭкоСФЕРА» в аренду земельного участка № 1519 от 14.12.2018 г.; договор аренды земельного участка от 31.12.2018 № 38).

В соответствии с гл. 26.2. Налогового Кодекса Российской Федерации применяется общая система налогообложения.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами.

При проведении экспертизы экспертами во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные уполномоченными представителями регулируемой организации, исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность предоставленной исходной информации несут уполномоченные лица регулируемой организации.

Представленные обосновывающие материалы и расчеты заверены подписью Лазарева Андрея Борисовича, генерального директора ООО «ЭкоСФЕРА» (Приказ от 10.11.2021 № 135).

2. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска услуг.

2.1. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов).

Оценка экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) на осуществление регулируемого вида деятельности и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности, принимаемых для расчета тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, производилась экспертами на основе анализа заявления и представленных обосновывающих материалов, исходя из экономического обоснования исходных данных (применяемых индексов, норм и нормативов расчета, а также выбранного метода регулирования), в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о ценообразовании в сфере твердых коммунальных отходов, Методическими указаниями и нормативными правовыми актами, регламентирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета Российской Федерации.

При расчете долгосрочных тарифов методом индексации необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования, которые определяются на каждый год долгосрочного периода регулирования перед его началом и в течении которого не пересматриваются (за исключением случаев предусмотренных п. 21 Основ ценообразования) и включает в себя:

- базовый уровень операционных расходов (тыс. руб.);
- индекс эффективности операционных расходов (%);
- показатели энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход энергетических ресурсов) (тыс. руб.).

Анализ расходов проведен в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями, с учетом предложений и обосновывающих материалов, представленных регулируемой организацией в Минтарифов ВО.

Экспертами скорректирован размер расходов по статьям затрат в соответствии с требованиями нормативных правовых актов Российской Федерации, регламентирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета, а также, регулирующих отношения в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, с учетом индексов потребительских цен Прогноза.

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

Экспертами проведена корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год в соответствии с Методическими указаниями (Приложение 13), с соблюдением требований нормативных правовых актов, регулирующих отношения в сфере обращения с ТКО.

При формировании тарифов экспертами учтены показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2026 года (далее - Прогноз):

– индекс потребительских цен на 2024 год – 107,2%;

– индекс цен на электрическую энергию (регулируемых тарифов и рыночных цен, для всех категорий потребителей, исключая население) на 2024 год – 109,1%.

В целях корректировки долгосрочных тарифов в соответствии с п. 57 Основ ценообразования экспертами уточнена плановая необходимая валовая выручка на 2024 год с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

2.1.1 Текущие расходы определены в соответствии с п. 29 главы IV Методических указаний на следующем уровне:

2.1.1.1. Операционные расходы.

При установлении долгосрочных тарифов базовый уровень операционных расходов ООО «ЭкоСФЕРА» на 2023 год был рассчитан экспертами с использованием метода экономических расходов (затрат) и составил 48619,39 тыс. руб.

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

На основании изложенного, скорректированные операционные расходы на 2024 год определены в размере 51598,79 тыс. руб.

2.2. Неподконтрольные расходы.

Предложение ООО «ЭкоСФЕРА» на 2024 год составляет 61952,15 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы в составе необходимой валовой выручки на 2024 год скорректированы экспертами и определены методом экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с главой III и п. 32 раздела IV Методических указаний в размере 60738,73 тыс. руб. по форме - Расчет неподконтрольных расходов Приложение 17.

Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей заявлены регулируемой организацией в размере 21388,51 тыс. руб. Предложение регулируемой организации на 2024 год скорректировано экспертами и определено в размере 20470,17 тыс. руб.

Расходы на уплату налога на имущество организации определены на 2024 год в размере 3626,11 тыс. руб.

Расходы на уплату земельного налога и арендной платы за землю на 2024 год определены экспертами в соответствии п. 35 раз. VI Основ ценообразования на основании договора аренды земельного участка от 21.12.2018 № 38 с учетом изменений кадастровой стоимости участка № 36:28:8400013:36 (Решение департамента имущественных и земельных отношений Воронежской области от 13.07.2023 № 254), свидетельств о государственной регистрации участков № 36:28:8400013:659; № 36:28:8400013:658 и доли ТКО к общей доле отходов, приходящихся на захоронение, в размере 16686,07 тыс. руб.

Расходы на уплату транспортного налога определены на 2024 год в размере 157,99 тыс. руб.

Расходы на лизинговые платежи определены на 2024 год в размере 1205,91 тыс. руб. исходя из стоимости договора лизинга и сроков амортизации транспортных средств, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1.

Проценты по займам и кредитам определены на 2023 год в размере 2847,21 тыс. руб., согласно графику погашения (возврата) кредита (КС-ЦВ-725000/2018/00212).

Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов определены на 2024 год в размере 36215,44 тыс. руб., в соответствии со ставками платы за негативное воздействие на окружающую

среду при размещении ТКО IV класса опасности (малоопасные), утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.06.2018 № 758. **2.3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов.**

Фактические расходы на электроэнергию за 2022 год ООО «ЭкоСФЕРА» составили 1363,97 тыс. руб., фактическая цена электрической энергии, согласно счетам-фактурам, составила 6,46 руб./кВт.ч.

Плановые расходы на электроэнергию на 2024 год определены в размере 1812,45 тыс. руб., исходя из удельного расход электрической энергии, определенного на каждый год долгосрочного периода в размере 0,12 кВт-ч/куб.м. Стоимость покупки единицы энергетического ресурса принята экспертами с учетом фактического значения за 2022 год и индексов изменения цен, определенных в Прогнозе в размере – 7,69 руб./кВт-ч

2.4. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов рассчитаны экспертами на основании нормативных правовых актов Российской Федерации, регулирующих отношения в сфере бухгалтерского учета, в соответствии с п. 34 раздела IV Методических указаний.

Предложение ООО «ЭкоСФЕРА» на 2024 год составляет 31997,41 тыс. руб.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов в составе необходимой валовой выручки на 2024 год скорректированы экспертами с учетом остаточной стоимости в рассматриваемых периодах в соответствии с представленной ведомостью по начислению амортизации, и определены, для ООО «ЭкоСФЕРА», в размере 28215,75 тыс. руб.

2.5. Расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов.

Предложение регулируемой организации на 2024 год составляет 1964,86 тыс. куб. м.

Расчетный объем твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) определяется на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

Расчет объема твердых коммунальных отходов для регулируемой организации выполнен в соответствии с п. 14 раздела II Методических указаний. По форме - Расчет объема твердых коммунальных отходов Приложение 2.

Расчетный объем твердых коммунальных отходов для ООО «ЭкоСФЕРА», на долгосрочный период регулирования, определен экспертами в размере 1964,86 тыс. куб. м. Объем принят с учетом фактических данных, представленных в отчете об исполнении производственной программы за 2022 год, подтвержденных счетами-фактурами за фактически оплаченный региональным оператором объем ТКО, поступающий на полигон.

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

3.1. Нормативная прибыль.

Величина нормативной прибыли в составе необходимой валовой выручки на 2024 год ООО «ЭкоСФЕРА» не заявлена и экспертами не определена.

3.2. Расчетная предпринимательская прибыль.

Расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в соответствии с п. 36 раздела IV Методических указаний в размере 5 процентов, включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования текущих расходов (за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным

договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

В соответствии с п. 39 Основ ценообразования при установлении (корректировке) тарифов в области обращения с ТКО на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации не устанавливается для регулируемой организации: являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием; владеющей объектом (объектами) в области обращения с ТКО исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет.

Величина расчетной предпринимательской прибыли для ООО «ЭкоСФЕРА» скорректирована экспертами в связи с корректировкой текущих расходов и определена на 2024 год в размере 5165,15 тыс. руб.

4. Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.

Экспертами произведен сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, расходов по отдельным статьям и прибыли ООО «ЭкоСФЕРА» по отношению к предыдущим периодам регулирования.

В соответствии с расчетом, проведенным с учетом Методических указаний, экспертами определены показатели с разбивкой по годам.

Таблица 2

№ п/п	Наименование	2023	2024	отклонение (%)	2025	отклонение (%)	2026	отклонение (%)	2027	отклонение (%)
1	Объем твердых коммунальных отходов (тыс. куб. м.)	1964,86	1964,86	0	1964,86	0	1964,86	0	1964,86	0
2	Текущие расходы (тыс. руб.)	117934,6	114149,97	-3	113825,98	0	114712,61	1	115603,54	1
3	Амортизация (тыс. руб.)	27451,46	28215,75	3	28053,20	-1	27981,77	0	25693,01	-8
5	Расчетная предпринимательская прибыль (тыс. руб.)	5211,93	5165,15	-1	5147,88	0	5223,08	1	5149,16	-1
6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (тыс. руб.)	-302,18	8215,11	-2819	-	-100	991,51	-	2776,23	180
8	Необходимая валовая выручка (тыс. руб.)	150295,78	155745,98	4	147027,06	-6	148908,97	1	149221,94	0
9	Тариф, руб./куб. м.	76,49	79,27	4	74,83	-6	75,79	1	75,95	0

5. Расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов.

Расчет долгосрочных тарифов на захоронение ТКО выполнен в соответствии с главой VII Основ ценообразования и главой IV Методических указаний. По форме - Расчет тарифа методом индексации Приложение 13.

Общий размер корректировки необходимой валовой выручки за 2022 год, с учетом отклонения значений, учтенных при установлении тарифов, от фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитанный в соответствии с п. 48 Методических указаний, составляет – 13191,58 тыс. руб.

Итоговая сумма корректировки с учетом корректировок за предыдущие периоды составляет – 11982,85 тыс. руб. В целях недопущения резких колебаний тарифов, данная сумма распределена в течение долгосрочного периода и принята на 2024 год в размере – 8215,11 тыс. руб.

Общая сумма необходимой валовой выручки определена экспертами с учетом скорректированных текущих расходов и корректировки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, предусмотренной п. 58 Основ ценообразования на 2024 года в размере 155745,98 тыс. руб.

6. Выводы экспертов по результатам настоящего экспертного заключения.

По результатам экспертной оценки, осуществленной в соответствии с принципами экономического регулирования и нормативными правовыми актами Российской Федерации в области обращения с твердыми коммунальными отходами, бухгалтерского и налогового учета, экспертами предлагаются к утверждению предельные тарифы на захоронение, рассчитанные с применением метода индексации, для ООО «ЭкоСФЕРА» на период с 01.01.2024 по 31.12.2027:

Период действия тарифа	руб. за 1 куб. м. (без НДС)	руб. за 1 куб. м. (с НДС) <*>	рост тарифа (%)
с 01.01.2024 по 30.06.2024	76,49	91,79	на уровне тарифа, действующего с 01.12.2022 по 31.12.2023
с 01.07.2024 по 31.12.2024	82,04	98,45	с ростом 7,26 % к тарифу, предлагаемому к установлению на период с 01.01.2024 по 30.06.2024
с 01.01.2025 по 30.06.2025	74,00	88,80	со снижением на 9,8 % к тарифу, предлагаемому с 01.07.2024 по 31.12.2024
с 01.07.2025 по 31.12.2025	75,66	90,79	с ростом 2,24 % к тарифу, предлагаемому к установлению на период с 01.01.2025 по 30.06.2025
с 01.01.2026 по 30.06.2026	75,66	90,79	на уровне тарифа, действующего с 01.07.2025 по 31.12.2025
с 01.07.2026 по 31.12.2026	75,91	91,09	с ростом 0,3 % к тарифу, предлагаемому к установлению на период с 01.01.2026 по 30.06.2026
с 01.01.2027 по 30.06.2027	75,91	91,09	на уровне тарифа, действующего с 01.07.2026 по 31.12.2026
с 01.07.2027 по 31.12.2027	75,98	91,18	с ростом 0,9 % к тарифу, предлагаемому к установлению на период с 01.01.2027 по 30.06.2027

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 части II Налогового кодекса Российской Федерации.

7. Рекомендации по результатам настоящего экспертного заключения.

Рекомендовать ООО «ЭкоСФЕРА» при осуществлении регулируемого вида деятельности:

1) не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении захоронения твердых коммунальных отходов;

2) вести раздельный учет расходов и доходов, принятых ТКО по регулируемому виду деятельности в сфере обращения с ТКО и иных отходов в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, порядком ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций;

3) обеспечивать представление информации, подлежащей раскрытию в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.01.2023 № 109 «О стандартах раскрытия информации в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;

4) обеспечивать представление отчетности в Федеральной Государственной Информационной Системе «ЕИАС» ФАС России;

5) соблюдать действующие нормативные правовые акты Российской Федерации в области обращения с твердыми коммунальными отходами;

6) направлять в адрес Минтарифов ВО отчетную информацию о фактической массе твердых коммунальных отходов с учетом использования измерительных весов для взвешивания твердых коммунальных отходов на территории полигона;

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

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

Решение:

Принято единогласно.

45. Об установлении предельных тарифов на обработку твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью Содружество управляющих компаний «Регион 45», на период 2024 - 2028 годов

Выступили: Филатова В.Ю., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Раздел 1. Сведения о регулируемой организации.

Полное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ		Общество с ограниченной ответственностью Содружество управляющих компаний «Регион 45»
Сокращенное наименование юридического лица в соответствии с данными из ЕГРЮЛ		ООО Содружество управляющих компаний «Регион 45»
ОГРН		
Код по ОКПО		
Организационно-правовая форма		общество с ограниченной ответственностью
Юридический адрес		397350, Воронежская область, Поворинский район г. Поворино, пер. Никитинский, 3А
Почтовый адрес		397350, Воронежская область, Поворинский район г. Поворино, пер. Никитинский, 3А
Телефон организации		+7(473)764-25-10
e-mail		№azarovayulia@ya№dex.ru
Фамилия Имя Отчество руководителя, должность руководителя		Назарова Юлия Сергеевна
Официальный сайт регулируемой организации в сети «Интернет»		нет
Государственное и (или) муниципальное участие в юридическом лице	Наличие	нет
	Сведения о доле, %	-
	Преобладающий тип собственности в юридическом лице	частная
Наличие нерегулируемых (других регулируемых, кроме обращения с ТКО) видов деятельности		да
Наличие раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности в сфере холодного водоснабжения / водоотведения		да
Плательщик НДС		нет
Является ли организация подведомственной Министерства Обороны РФ		нет
Является ли деятельность в сфере обращения с ТКО профильным видом		нет
Вид(-ы) деятельности организации		Обработка ТКО
Лицензии по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов		Лицензии серия 036 № 00323 от 19.12.2016 г. (переоформление лицензии серия

опасности	036 № 00154 от 04.03.2016 г.).

Данные об ответственном исполнителе от организации.

Фамилия Имя Отчество	Назарова Юлия Сергеевна
Должность	директор
Контактный телефон	+7 (909) 217-21-45; +7(473) 764-28-30
e-mail	№azarovayulia@ya№dex.ru

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

Гражданский кодекс Российской Федерации.

Налоговый кодекс Российской Федерации.

Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».

Федеральным закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».

Федеральный закон от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете».

Постановления Правительства Российской Федерации:

от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее - Основы ценообразования/Правила регулирования);

от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов» (далее – Постановление № 424);

от 03.11.2016 № 1133 «Об утверждении Правил проведения торгов, по результатам которых формируются цены на услуги по сбору и транспортированию твердых коммунальных отходов для регионального оператора».

Закон Воронежской области от 03.11.2015 № 147-ОЗ «Об отходах производства и потребления на территории Воронежской области и о признании утратившими силу отдельных законодательных актов (положений законодательных актов) Воронежской области в сфере обращения с отходами производства и потребления».

Приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – Методические указания).

Приказ департамента жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Воронежской области от 26.12.2022 № 319 «Об утверждении Территориальной схемы обращения с отходами на территории Воронежской области».

Постановление Правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о министерстве тарифного регулирования Воронежской области».

Иные нормативные правовые акты Российской Федерации.

Реквизиты решения, которым установлены действующие тарифы	Наименование	Об установлении предельных тарифов на обработку твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью Содружество управляющих компаний «Регион 45», на период 2021 - 2023 годов
	Вид	Приказ ДГРТ ВО от 18.12.2020 № 58/345 (в ред. от 15.12.2021 № 70/86; от 16.11.2022 № 67/174)
	Дата принятия, номер	

Заявление организации	Дата регистрации		23.08.2023
	Номер входящий		№ 55-10ГИС/214
	Период регулирования, предложенный организацией		2024
	Метод регулирования, предложенный организацией		метод индексации
	Величина тарифа, предложенная организацией	с 01.01.2024	89,56
		с 01.07.2024	163,63

Решение об открытии	Дата	04.09.2023

дела об установлении тарифов по инициативе органа регулирования	Номер	№ 607-Д
	Фамилия Имя Отчество уполномоченного по делу	Филатова В.Ю.
	Должность уполномоченного по делу	советник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта
	Контактный телефон уполномоченного по делу	(473)212-68-83
	Выбранный метод регулирования	метод индексации
	Период регулирования	2024-2028

Раздел 3. Перечень утверждённых инвестиционных программ.

Муниципальный район	Поворинский муниципальный район
Муниципальное образование	г. Поворино
Инвестиционная программа	отсутствует

Раздел 4. Перечень заключённых концессионных соглашений.

Муниципальный район	Поворинский муниципальный район
Муниципальное образование	г. Поворино
Концессионное соглашение	отсутствует

Раздел 5. Сведения о составе имущества, копии правоустанавливающих документов.

В обоснование прав владения (пользования) имуществом, используемом для осуществления деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами ООО Содружество управляющих компаний «Регион 45» представлены копии:

- Лицензии серия 036 № 00323 от 19.12.2016 г. (переоформление лицензии серия 036 № 00154 от 04.03.2016 г.).

- Договор купли-продажи имущества № ФИМ-2017-8-КП от 26.12.2017 г.; договор аренды нежилого помещения от 01.08.2019 г.

Раздел 6. Методология расчета, оценка достоверности данных.

Расчет тарифа на обработку ТКО ООО Содружество управляющих компаний «Регион 45» выполнен в соответствии с Методическими указаниями.

Экспертами рассмотрен проект производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходам ООО Содружество управляющих компаний «Регион 45». Проект производственной программы соответствует требованиям к содержанию производственной программы, согласно Постановлению № 424.

Согласно п. 20 главы V Основ ценообразования при регулировании предельных тарифов на период с 01.01.2024 по 31.12.2028 г. ООО Содружество управляющих компаний «Регион 45» экспертами выбран метод индексации с расчетом долгосрочных параметров регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования, с учетом предложений предприятия.

Налогом на добавленную стоимость (НДС) не облагается, предприятие применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьями 346.11, 346.12. 346.13 части II Налогового кодекса Российской Федерации.

При формировании тарифов экспертами учтены показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2026 года (далее - Прогноз):

– индекс потребительских цен на 2024 год – 107,2%; 2025 год – 104,2%; 2026 год – 104,0%.

– индекс цен на электрическую энергию (регулируемых тарифов и рыночных цен, для всех категорий потребителей, исключая население) на 2024 год – 109,1%; 2025 год – 106,0%; 2026 год – 105,0%.

В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий год долгосрочного периода регулирования в целях определения операционных (подконтрольных) расходов применяются значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода, на который был одобрен указанный прогноз.

Раздел 7. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами.

При проведении экспертизы экспертами во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные уполномоченными представителями регулируемой организации, исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность предоставленной исходной информации несут уполномоченные лица регулируемой организации.

Представленные обосновывающие материалы и расчеты заверены подписью Назаровой Юлией Сергеевной, директором ООО Содружество управляющих компаний «Регион 45» (Решение от 23.11.2017 № 4).

Раздел 8. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска услуг.

8.1. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов).

Оценка экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) на осуществление регулируемого вида деятельности и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности, принимаемых для расчета тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, производилась экспертами на основе анализа заявления и представленных обосновывающих материалов в Минтарифов ВО, исходя из экономического обоснования исходных данных (применяемых индексов, норм и нормативов расчета, а также выбранного метода регулирования), в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о ценообразовании в сфере твердых коммунальных отходов, Методическими указаниями и нормативными правовыми актами, регламентирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета Российской Федерации.

При расчете долгосрочных тарифов методом индексации необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования, которые определяются на каждый год долгосрочного периода регулирования перед его началом и в течении которого не пересматриваются (за исключением случаев предусмотренных п. 21 Основ ценообразования) и включает в себя:

базовый уровень операционных расходов (тыс. руб.);

индекс эффективности операционных расходов (%);

показатели энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход энергетических ресурсов) (тыс. руб.).

8.1.1 Текущие расходы определены в соответствии с п. 29 раздела IV Методических указаний на следующем уровне:

8.1.1.1. Операционные расходы.

Согласно предложению ООО Содружество управляющих компаний «Регион 45» - базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов на 2024 год составляет 7105,46 тыс. руб.

Базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования определен экспертами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии гл. III и п. 31 раздела IV Методических указаний, с учетом результата анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в последнем году предыдущего периода регулирования на основании фактических данных и контрольных мероприятий. По форме - Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) Приложение 9.

Базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов ООО Содружество управляющих компаний «Регион 45» на 2024 год, скорректирован и определен экспертами в размере 5031,18 тыс. руб. с разбивкой по следующим группам расходов:

8.1.1.2. Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение.

Предложение ООО Содружество управляющих компаний «Регион 45» на 2024 год составляет 1150,00 тыс. руб.

Предложение регулируемой организации на 2024 год скорректировано экспертами и определено в размере 772,13 тыс. руб. Размер отклонения составил - 377,87 тыс. руб.

Расчеты горюче-смазочных материалов произведены экспертами исходя из нормы расхода топлива, с учетом обоснованного наличия, характеристик транспортных средств, расчетов годового пробега и (или) часов работы а/м, по фактическим затратам за 2022 год, с учетом Прогноза.

В соответствии с п. 22 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с ТКО, утвержденных Постановлением № 484 экспертами отклонены расходы на приобретение материалов и малоценных основных средств ввиду отсутствия достаточного экономического обоснования.

8.1.1.3. Расходы на текущий и капитальный ремонт основных средств объектов, используемых для обработки твердых коммунальных отходов.

Предложение ООО Содружество управляющих компаний «Регион 45» на 2024 год составляет 311,68 тыс. руб.

Предложение регулируемой организации на 2024 год скорректировано экспертами и определено в размере 92,21 тыс. руб. Размер отклонения составил -219,47 тыс. руб.

Расходы на текущий ремонт приняты экспертами с учетом фактических затрат 2022 г., подтвержденных договорами с подрядными организациями на приобретение ленты для ремонта мусоросортировочной линии, платежными документами, подтверждающими закупку материалов для проведения ремонтных работ и индекса потребительских цен, определенного Прогнозом.

Расходы на капитальный ремонт основных средств объектов, используемых для обработки твердых коммунальных отходов в составе необходимой валовой выручки на 2024 год не заявлены.

8.1.1.4. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды.

Предложение регулируемой организации на 2024 год составляет 4507,28 тыс. руб.

Предложение регулируемой организации на 2024 год скорректировано экспертами и определено в размере 3307,00 тыс. руб. Размер отклонения составил -1200,28 тыс. руб.

Расходы определены исходя сложившегося уровня фактических затрат на оплату труда, отчислений на социальные нужды (исходя их данных налоговой отчетности по форме 4-ФСС; расчета по страховым взносам за 2022 год), штатного расписания, доли, выделяемой на регулируемый вид деятельности и уровня минимального размера оплаты труда на 2024 год (ст. 133 Трудового кодекса РФ), со следующей разбивкой по группам персонала:

1) Производственный персонал: расходы на оплату труда производственного персонала определены экспертами в размере 2309,04 тыс. руб., с учетом численности, согласно штатному расписанию 10 человек.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны экспертами с учетом ставки — 30,2% в размере 697,33 тыс. руб.

2) Административный персонал: расходы на оплату труда административного персонала определены экспертами в размере 230,90 тыс. руб., с учетом численности, согласно штатному расписанию 1 человек.

Отчисления на социальные нужды рассчитаны экспертами с учетом ставки — 30,2% в размере 69,73 тыс. руб.

8.1.1.5 Расходы на эксплуатацию объектов, используемых для обработки твердых коммунальных отходов.

Предложение регулируемой организации не заявлено.

8.1.1.6. Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: услуги связи и интернета, вневедомственной охраны, бухгалтерских услуг, аренды спецтехники.

Предложение регулируемой организации на 2024 год составляет 1128,00 тыс. руб.

Предложение регулируемой организации на 2024 год скорректировано экспертами и определено в размере 859,84 тыс. руб. Размер отклонения составил -268,16 тыс. руб.

Расходы на услуги сторонних организаций определены на основании фактических затрат 2022 г., подтвержденных договором ИП Савин А.А. от 30.12.2021 № 66, платежными документами, подтверждающими факт оказания услуг на техническое обслуживание линии мусоросортировочного завода; договором ООО «Поворинноводоканал», платежными документами на откачку и транспортировку сточных вод, оборотно-сальдовыми ведомостями по сч. 10, 20, а также индекса потребительских цен, определенного Прогнозом и определены экспертами в размере 758,98 тыс. руб.

Расходы на коммунальные услуги (водоотведение, газ, вывоз ТКО), услуги ВипНет ЭДО Отчет, приобретение канцтоваров, заправка и ремонт картриджей, поверка газового оборудования, связь определены на основании фактических затрат 2022 г., подтвержденных договорами с приложением первичных документов, оборотно-сальдовые ведомости по сч. 10, 20, доли, выделяемой на регулируемый вид деятельности, а также индекса потребительских цен, определенного Прогнозом и определены экспертами в размере 100,87 тыс. руб.

8. 1.1.7. Расходы на служебные командировки.

Предложение регулируемой организацией не заявлено.

8.1.1.8 Расходы на обучение персонала.

Предложение регулируемой организацией не заявлено.

8.1.1.9 Лизинговый платеж.

Предложение регулируемой организацией не заявлено.

8.1.1.10. Арендная плата.

Предложение регулируемой организацией не заявлено.

8.1.1.11 Расходы на уплату процентов и займов по кредитам, не учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль.

Предложение регулируемой организацией не заявлено.

8.1.1.12 Расходы на обязательное страхование производственных объектов.

Предложение регулируемой организацией не заявлено.

8.1.1.13 Общехозяйственные расходы.

Предложение регулируемой организацией не заявлено.

Индекс эффективности операционных расходов определен экспертами в соответствии с пп. 2 п. 28 раздела IV Методических указаний, в размере 1 %. Операционные (подконтрольные) расходы на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования рассчитаны и определены экспертами в соответствии с п. 30 раздела IV Методических указаний, путем индексации базового уровня операционных расходов на коэффициент индекса потребительских цен (определенный на основании параметров Прогноза), индекса эффективности операционных расходов и количества твердых коммунальных отходов, поступающих на объект в год. По форме - Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования Приложение 10.

8.1.2.1. Неподконтрольные расходы.

Предложение регулируемой организации на 2024 год составляет 100,44 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы в составе необходимой валовой выручки на 2024 год скорректированы экспертами и определены методом экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с главой III и п. 32 раздела IV Методических указаний в размере 103,44 тыс. руб. по форме - Расчет неподконтрольных расходов Приложение 17.

Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей заявлены регулируемой организацией в размере 100,44 тыс. руб. Предложение регулируемой организации на 2024 год скорректировано экспертами и определено в размере 103,44 тыс. руб.

Расходы на уплату налога на имущество организации определены на 2024 год в размере 37,80 тыс. руб.

Расходы на уплату транспортного налога определены на 2024 год в размере 2,64 тыс. руб.

Расходы на прочие налоги и сборы (налог на УСН) скорректированы и определены на 2024 год в размере 63,00 тыс. руб.

8.1.3.1. Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

Фактические расходы на электроэнергию за 2022 год ООО Содружество управляющих компаний «Регион 45» составили 228,56 тыс. руб., фактическая цена электрической энергии, согласно счетам-фактурам, составила 7,86 руб./кВт.ч.

Плановые расходы на электроэнергию на 2024 год определены в размере 292,57 тыс. руб., исходя из удельного расход электрической энергии, определенного на каждый год долгосрочного периода в размере 0,47 кВт-ч/куб.м. Стоимость покупки единицы энергетического ресурса принята экспертами с учетом фактического значения за 2022 год и индексов изменения цен, определенных в Прогнозе в размере – 9,35 руб./кВт-ч.

9. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Предложение ООО Содружество управляющих компаний «Регион 45» на 2024 год составляет 530,74 тыс. руб.

Затраты на амортизацию скорректированы с учетом остаточной стоимости в рассматриваемых периодах в соответствии с представленной ведомостью по начислению амортизации и данными первичного бухгалтерского учета, предоставленными в рамках тарифного дела.

В соответствии с пунктом 21 Методических указаний расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам, используемым для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, учитываются при установлении тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами на очередной период регулирования в размере, определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете.

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

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

При этом ООО Содружество управляющих компаний «Регион 45» отсутствует инвестиционная программа, утвержденная в соответствии с Правилами разработки, утверждения и корректировки инвестиционных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, а также осуществления контроля за их реализацией, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2016 № 424, источником финансирования которой могла бы являться амортизация.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов в составе необходимой валовой выручки на 2024 год скорректированы экспертами, и определены, для ООО Содружество управляющих компаний «Регион 45», в размере 501,45 тыс. руб.

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

10.1. Нормативная прибыль.

Величина нормативной прибыли ООО Содружество управляющих компаний «Регион 45» не заявлена.

10.2. Расчетная предпринимательская прибыль.

Расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов, включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования.

Расчетная предпринимательская прибыль установлена экспертами в размере 5 процентов текущих расходов (за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, в соответствии с п. 36 раздела IV Методических указаний.

Величина расчетной предпринимательской прибыли для ООО Содружество управляющих компаний «Регион 45» скорректирована экспертами, в связи с корректировкой текущих расходов, и определена на 2024 год в размере 296,43 тыс. руб.

11. Расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов.

Предложение регулируемой организации на 2024 год составляет 66,60 тыс. куб. м.

Расчетный объем твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) определяется на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

Расчет объема твердых коммунальных отходов для регулируемой организации выполнен в соответствии с п. 14 раздела II Методических указаний. По форме - Расчет объема твердых коммунальных отходов Приложение 2.

Расчетный объем твердых коммунальных отходов для ООО Содружество управляющих компаний «Регион 45», на долгосрочный период регулирования, определен экспертами в размере 66,60 тыс. куб. м. Объем принят с учетом фактических данных, представленных в отчете об исполнении производственной программы за 2022 год, подтвержденных счетами-фактурами за фактически оплаченный региональным оператором объем ТКО, поступающий на линию обработки регулируемой организации.

12. Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.

Экспертами произведен сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, расходов по отдельным статьям и прибыли ООО Содружество управляющих компаний «Регион 45» по отношению к предыдущим периодам регулирования.

В соответствии с расчетом, проведенным с учетом Методических указаний, экспертами определены показатели с разбивкой по годам, согласно таблице 2 настоящего экспертного заключения:

Таблица 2

№ п/п	Наименование	2024	2025	отклонение (%)	2026	отклонение (%)	2027	отклонение (%)	2028	отклонение (%)
1	Объем твердых коммунальных отходов (тыс. куб. м.)	66,60	66,60	0	66,60	0	66,60	0	66,60	0
2	Текущие расходы (тыс. руб.)	5427,19	5600,50	3	5771,42	3	5941,11	3	6115,83	3
3	Амортизация (тыс. руб.)	501,45	209,83	-52	153,21	-27	33,57	-78	-	-
4	Расчетная предпринимательская прибыль (тыс. руб.)	296,43	275,01	-7	279,94	2	281,96	1	288,51	2

5	Необходимая валовая выручка (тыс. руб.)	6225,07	6085,34	-2	6204,57	2	6256,64	1	6404,34	2
6	Тариф, руб./куб. м.	93,47	91,37	-2	93,16	2	93,94	1	96,16	2

5. Расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов.

Расчет долгосрочных тарифов на 2024-2028 гг. для ООО Содружество управляющих компаний «Регион 45» выполнен в соответствии с разделом VII Основ ценообразования и разделом IV Методических указаний (по форме - Расчет тарифа методом индексации Приложение 13).

Таки образом, при расчете долгосрочных тарифов методом индексации общая сумма необходимой валовой на каждый год долгосрочного периода регулирования, определена экспертами в следующих размерах:

на период 2024 года в размере 6225,07 тыс. руб.;

на период 2025 года в размере 6085,34 тыс. руб.;

на период 2026 года в размере 6204,57 тыс. руб.;

на период 2027 года в размере 6256,64 тыс. руб.;

на период 2028 года в размере 6404,34 тыс. руб.

6. Выводы экспертов по результатам настоящего экспертного заключения.

По результатам экспертной оценки, осуществленной в соответствии с принципами экономического регулирования и нормативными правовыми актами Российской Федерации в области обращения с ТКО, бухгалтерского и налогового учета, экспертами предлагаются к утверждению:

В соответствии с п. 16 Правил определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов, утвержденных Постановлением № 424, показатели эффективности объектов, используемых для обработки ТКО на 2024-2028 гг., согласно таблице 3 настоящего экспертного заключения.

Таблица 3

№ п/п	Наименование показателя	Плановые значения показателей на период регулирования
1	доля твердых коммунальных отходов, направляемых на утилизацию, в массе твердых коммунальных отходов, принятых на обработку, % (стр.1.2./стр.1.1.)	41,44
1.1.	количество твердых коммунальных отходов, принятых на обработку, в год (тыс.тонн)	66,60
1.2.	количество твердых коммунальных отходов, направляемых на утилизацию, в год (тыс.тонн)	39,00

Производственная программа на обработку ТКО для ООО Содружество управляющих компаний «Регион 45» на долгосрочный период регулирования с 2024-2028, с показателями, согласно таблице 5 настоящего экспертного заключения.

Таблица 5

№ п/п	Наименование	2024	2025	2026	2027	2028
1	Объем твердых коммунальных отходов (тыс. куб. м.)	66,60	66,60	66,60	66,60	66,60
1.1.	в пределах норматива по накоплению	66,60	66,60	66,60	66,60	66,60
1.2	сверх норматива по накоплению	-	-	-	-	-
2	По видам твердых коммунальных отходов	66,60	66,60	66,60	66,60	66,60
2.1	сортированные	-	-	-	-	-
2.2	несортированные	66,60	66,60	66,60	66,60	66,60
2.3	крупногабаритные отходы	-	-	-	-	-

Долгосрочные параметры регулирования, с применением метода индексации при расчете тарифов ООО Содружество управляющих компаний «Регион 45» на долгосрочный период регулирования с 2024-2028 гг., согласно таблице 6 настоящего экспертного заключения.Таблица 6

№ п/п	Наименование	Показатель
1	базовый уровень операционных расходов (тыс. руб.)	5031,18
2	индекс эффективности операционных расходов (%)	1%
3	показатели энергосбережения и энергоэффективности (удельный	0,47

	расход энергетических ресурсов) (кВт-ч/куб. м)	

Предельные тарифы, рассчитанные с применением метода индексации, для ООО Содружество управляющих компаний «Регион 45» на долгосрочный период регулирования с 2024-2028 гг., с календарной разбивкой, согласно таблице 7 настоящего экспертного заключения.

Таблица 7

Период действия тарифа	руб. за 1 куб. м. без НДС <*>	рост тарифа (%)
с 01.01.2024 по 30.06.2024	89,56	на уровне тарифа, действующего с 01.12.2022 по 31.12.2023
с 01.07.2024 по 31.12.2024	97,38	с ростом 8,73 % к тарифу, предлагаемому к установлению на период с 01.01.2024 по 30.06.2024
с 01.01.2025 по 30.06.2025	91,00	со снижением на 6,55 % к тарифу, предлагаемому к установлению с 01.07.2024 по 31.12.2024
с 01.07.2025 по 31.12.2025	91,74	с ростом 0,81 % к тарифу, предлагаемому к установлению на период с 01.01.2025 по 30.06.2025
с 01.01.2026 по 30.06.2026	91,74	на уровне тарифа, действующего с 01.07.2025 по 31.12.2025
с 01.07.2026 по 31.12.2026	94,58	с ростом 3,10 % к тарифу, предлагаемому к установлению на период с 01.01.2026 по 30.06.2026
с 01.01.2027 по 30.06.2027	93,00	со снижением на 1,67 % к тарифу, предлагаемому к установлению с 01.07.2026 по 31.12.2026
с 01.07.2027 по 31.12.2027	94,89	с ростом 2,0 % к тарифу, предлагаемому к установлению на период с 01.01.2027 по 30.06.2027
с 01.01.2028 по 30.06.2028	94,89	на уровне тарифа, действующего с 01.07.2027 по 31.12.2027
с 01.07.2028 по 31.12.2028	97,43	с ростом 2,7 % к тарифу, предлагаемому к установлению на период с 01.01.2028 по 30.06.2028

<*> Налогом на добавленную стоимость (НДС) не облагается в соответствии с» подпунктом «а» пункта 2 Федерального закона № 211-ФЗ «О внесении изменений в главы 21 и 25 части второй Налогового кодекса Российской Федерации».

7. Рекомендации по результатам настоящего экспертного заключения.

Рекомендовать ООО Содружество управляющих компаний «Регион 45» при осуществлении регулируемого вида деятельности на плановый долгосрочный период регулирования с 2024-2028 гг.:

1) не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении захоронения твердых коммунальных отходов;

2) вести раздельный учет расходов и доходов, принятых ТКО по регулируемому виду деятельности в сфере обращения с ТКО и иных отходов в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, порядком ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций;

3) обеспечивать представление информации, подлежащей раскрытию в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.01.2023 № 109 «О стандартах раскрытия информации в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;

4) обеспечивать представление отчетности в Федеральной Государственной Информационной Системе «ЕИАС» ФАС России;

5) соблюдать действующие нормативные правовые акты Российской Федерации в области обращения с твердыми коммунальными отходами;

6) направлять в адрес Минтарифов ВО отчетную информацию о фактической массе твердых коммунальных отходов с учетом использования измерительных весов для взвешивания твердых коммунальных отходов на территории полигона;

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

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

Решение:

Принято единогласно.

46. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия «Эртильское» городского поселения-город Эртиль Эртильского муниципального района Воронежской области, осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах городского поселения - город Эртиль Воронежской области, на период 2024-2028 годов

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

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

47. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 18.12.2020 № 58/347 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «ПОЭТРО-ПОЛИГОН», на период 2021 - 2025 годов»

Выступили: Филатова В.Ю., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

На основании материалов, представленных Обществом с ограниченной ответственностью «ПОЭТРО-ПОЛИГОН» (далее – ООО «ПОЭТРО-ПОЛИГОН») (вх. 55-10ГИС/212 от 23.08.2023), приказом департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области от 04.09.2023 открыто дело № 615-Д о корректировке предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов, установленных приказом ДГРТ ВО от 18.12.2020 г № 58/347 (в ред. Приказа ДГРТ ВО от 13.12.2021 № 68/4; от 16.11.2022 № 67/159).

Состав экспертной группы Минтарифов ВО:

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

Филатова Виктория Юрьевна - советник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта.

Объект экспертизы: предложение ООО «ПОЭТРО-ПОЛИГОН» о корректировке ранее установленных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на период с 01.01.2024 по 31.12.2025.

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

Методология работы - в соответствии с п. 57 основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484, необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Результат экспертизы - корректировка необходимой валовой выручки и предельных тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами на период с 01.01.2024 по 31.12.2025.

При корректировке тарифов на период с 01.01.2024 по 31.12.2025 эксперты руководствовались следующими нормативными правовыми актами Российской Федерации:

1. Гражданский кодекс Российской Федерации.

2. Налоговый кодекс Российской Федерации.

3. Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».

4. Федеральным закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».

5. Федеральный закон от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете».

6. Постановления Правительства Российской Федерации:

- от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее - Основы ценообразования/Правила регулирования);

- от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов»;
- от 03.11.2016 № 1133 «Об утверждении Правил проведения торгов, по результатам которых формируются цены на услуги по сбору и транспортированию твердых коммунальных отходов для регионального оператора».

7. Закон Воронежской области от 03.11.2015 № 147-ОЗ «Об отходах производства и потребления на территории Воронежской области и о признании утратившими силу отдельных законодательных актов (положений законодательных актов) Воронежской области в сфере обращения с отходами производства и потребления».

8. Приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – Методические указания).

9. Приказ департамента жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Воронежской области от 26.12.2022 № 319 «Об утверждении Территориальной схемы обращения с отходами на территории Воронежской области».

10. Постановление Правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о министерстве тарифного регулирования Воронежской области».

11. Иные нормативные правовые акты Российской Федерации.

Экспертами рассмотрен проект производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходам ООО «ПОЭТРО-ПОЛИГОН». Проект производственной программы соответствует требованиям к содержанию производственной программы, согласно Постановлению № 424.

Расчет тарифа на захоронение твердых коммунальных отходов ООО «ПОЭТРО-ПОЛИГОН» выполнен в соответствии с Методическими указаниями.

Согласно п. 20 главы V Основ ценообразования при регулировании предельных тарифов на 01.01.2021 по 31.12.2025 ООО «ПОЭТРО-ПОЛИГОН» экспертами выбран метод индексации с расчетом долгосрочных параметров регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования, с учетом предложений предприятия.

Тарифы для ООО «ПОЭТРО-ПОЛИГОН» на захоронение твердых коммунальных отходов утверждены с календарной разбивкой согласно таблице настоящего экспертного заключения в следующих размерах:

Период	руб. куб. м (без НДС)	руб. куб. м. (с НДС)
с 01.12.2022 по 31.12.2023	110,79	132,95

Справочная информация.

Обоснование прав владения имуществом, используемым для осуществления деятельности.

В обоснование прав владения (пользования) имуществом, используемом для осуществления деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами ООО «ПОЭТРО-ПОЛИГОН» представлены копии:

- лицензии по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности Серия 036 номер 00129 от 21 января 2016 года.

- правоустанавливающих документов на эксплуатацию объектов по обращению с ТКО (договор аренды земли № 158 от 03.08.2007 г. приложение к договору аренды земли № 173 от 03.06.2008 г., свидетельство о государственной регистрации права 36-АГ 568317 от 11.01.2012 г.).

В соответствии с гл. 26.2. Налогового Кодекса Российской Федерации применяется общая система налогообложения.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами.

При проведении экспертизы экспертами во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные уполномоченными представителями регулируемой организации, исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность предоставленной исходной информации несут уполномоченные лица регулируемой организации.

Представленные обосновывающие материалы и расчеты заверены подписью Жегульской Ларисы Викторовны (Протокол от 01.10.2020 № 1/2020).

2. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска услуг.

2.1. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов).

Оценка экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) на осуществление регулируемого вида деятельности и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности, принимаемых для расчета тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, производилась экспертами на основе анализа заявления и представленных обосновывающих материалов, исходя из экономического обоснования исходных данных (применяемых индексов, норм и нормативов расчета, а также выбранного метода регулирования), в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о ценообразовании в сфере твердых коммунальных отходов, Методическими указаниями и нормативными правовыми актами, регламентирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета Российской Федерации.

При расчете долгосрочных тарифов методом индексации необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования, которые определяются на каждый год долгосрочного периода регулирования перед его началом и в течении которого не пересматриваются (за исключением случаев предусмотренных п. 21 Основ ценообразования) и включает в себя:

- базовый уровень операционных расходов (тыс. руб.);
- индекс эффективности операционных расходов (%);
- показатели энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход энергетических ресурсов) (тыс. руб.).

Анализ расходов проведен в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями, с учетом предложений и обосновывающих материалов, представленных регулируемой организацией в Минтарифов ВО.

Экспертами скорректирован размер расходов по статьям затрат в соответствии с требованиями нормативных правовых актов Российской Федерации, регламентирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета, а также, регулирующих отношения

в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, с учетом индексов потребительских цен Прогноза.

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

Экспертами проведена корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год в соответствии с Методическими указаниями (Приложение 13), с соблюдением требований нормативных правовых актов, регулирующих отношения в сфере обращения с ТКО.

При формировании тарифов экспертами учтены показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2026 года (далее - Прогноз):

– индекс потребительских цен на 2024 год – 107,2%; 2025 год – 104,2%;

– индекс цен на электрическую энергию (регулируемых тарифов и рыночных цен, для всех категорий потребителей, исключая население) на 2024 год – 109,1%; 2025 год – 106,0%.

В целях корректировки долгосрочных тарифов в соответствии с п. 57 Основ ценообразования экспертами уточнена плановая необходимая валовая выручка на 2024 год с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

2.1.1 Текущие расходы определены в соответствии с п. 29 главы IV Методических указаний на следующем уровне:

2.1.1.1. Операционные расходы.

При установлении долгосрочных тарифов базовый уровень операционных расходов ООО «ПОЭТРО-ПОЛИГОН» на 2021 год был рассчитан экспертами с использованием метода экономических расходов (затрат) и составил 22673,05 тыс. руб.

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

На основании изложенного, скорректированные операционные расходы на 2024 год определены в размере 39273,60 тыс. руб.

2.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы в составе необходимой валовой выручки на 2024 год скорректированы экспертами и определены методом экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с главой III и п. 32 раздела IV Методических указаний в размере 4824,69 тыс. руб. по форме - Расчет неподконтрольных расходов Приложение 17.

Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей заявлены регулируемой организацией в размере 1521,26 тыс. руб. Предложение регулируемой организации на 2024 год определено экспертами в размере 1012,48 тыс. руб.

- На основании п. 55 Основ ценообразования компенсация расходов на уплату налога на прибыль в размере 332,35 тыс. руб. не включена экспертами в расходы, учитываемые в составе необходимой валовой выручки регулируемой организации на 2024 г.
- Расходы на уплату налога на имущество организации определены на 2024 год в размере 80,66 тыс. руб.
- Расходы на уплату земельного налога и арендной платы за землю на 2024 год определены экспертами в соответствии п. 35 раз. VI Основ ценообразования на основании договора аренды земельного участка от 03.08.2007 № 158 с учетом изменения кадастровой стоимости участка 36:16:5300002:48, свидетельств о государственной регистрации участков 36:16:5300002:555; 36:16:5300002:554, выписки из ЕГРН от 26.01.2018 № 1057-36/017/2018-2 на участок 36:16:5300002:1057 и исчисления земельного налога с применением налоговой ставки, действующей на территории Новоусманского муниципального района Воронежской области, в размере 897,17 тыс. руб.

- Расходы на уплату транспортного налога определены на 2024 год в размере 34,65 тыс. руб.
- Расходы на лизинговые платежи определены на 2024 год в размере 2582,05 тыс. руб. исходя из стоимости договора лизинга и сроков амортизации транспортных средств, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1.
- Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов определены на 2022 год в размере 1230,16 тыс. руб., в соответствии со ставками платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов, утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.06.2018 № 758.

2.3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

Фактические расходы на электроэнергию за 2022 год ООО «ПОЭТРО-ПОЛИГОН» составили 517,00 тыс. руб., фактическая цена электрической энергии, согласно счетам-фактурам, составила 7,90 руб./кВт.ч.

Плановые расходы на электроэнергию на 2024 год определены в размере 1196,63 тыс. руб., исходя из удельного расход электрической энергии, определенного на каждый год долгосрочного периода в размере 0,31 кВт-ч/куб.м. Стоимость покупки единицы энергетического ресурса принята экспертами с учетом фактического значения за 2022 год и индексов изменения цен, определенных в Прогнозе в размере – 9,39 руб./кВт-ч

2.4. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов рассчитаны экспертами на основании нормативных правовых актов Российской Федерации, регулирующих отношения в сфере бухгалтерского учета, в соответствии с п. 34 раздела IV Методических указаний.

Предложение регулируемой организации на 2024 год составляет 4502,57 тыс. руб.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов в составе необходимой валовой выручки на 2024 год скорректированы экспертами с учетом остаточной стоимости в рассматриваемых периодах в соответствии с представленной ведомостью по начислению амортизации, и определены, для ООО «Поэтро-Полигон», в размере 2125,39 тыс. руб.

2.5. Расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов.

Предложение регулируемой организации на 2024 год составляет 412,10 тыс. куб. м.

Расчетный объем твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) определяется на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

Расчет объема твердых коммунальных отходов для регулируемой организации выполнен в соответствии с п. 14 раздела II Методических указаний. По форме - Расчет объема твердых коммунальных отходов Приложение 2.

Расчетный объем твердых коммунальных отходов для ООО «Поэтро-Полигон», на долгосрочный период регулирования, определен экспертами в размере 410,93 тыс. куб. м. Объем принят с учетом фактических данных, представленных в отчете об исполнении производственной программы за 2022 год, подтвержденных счетами-фактурами за фактически оплаченный региональным оператором объем ТКО, поступающий на объект обработки (захоронения) ТКО.

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

3.1. Нормативная прибыль.

Величина нормативной прибыли в составе необходимой валовой выручки на 2024 год ООО «Поэтро-Полигон» не заявлена и экспертами не определена.

3.2. Расчетная предпринимательская прибыль.

Расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования.

Расчетная предпринимательская прибыль установлена экспертами в размере 5 процентов текущих расходов (за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, в соответствии с п. 36 раздела IV Методических указаний.

Величина расчетной предпринимательской прибыли для ООО «Поэтро-Полигон» скорректирована экспертами, в связи с корректировкой текущих расходов и определена на 2024 год в размере 2305,47 тыс. руб.

4. Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.

Экспертами произведен сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, расходов по отдельным статьям и прибыли ООО «Поэтро-Полигон» по отношению к предыдущим периодам регулирования.

В соответствии с расчетом, проведенным с учетом Методических указаний, экспертами определены показатели с разбивкой по годам, согласно таблице 2 настоящего экспертного заключения.

Таблица 2

№ п/п	Наименование	2023	2024	отклонение (%)	2025	отклонение (%)
1	Объем твердых коммунальных отходов (тыс.куб.м.)	416,68	410,93	-1	410,93	0
2	Текущие расходы (тыс. руб.)	43494,11	45294,92	4	46606,98	3
3	Амортизация (тыс. руб.)	3630,12	2125,39	-41	2102,29	-1
4	Нормативная прибыль (тыс. руб.)	-	-	-	-	-
5	Расчетная предпринимательская прибыль (тыс. руб.)	2281,03	2305,47	1	2130,81	-8
6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (тыс. руб.)	-3350,77	-2247,15	-33	-1387,15	-38
7	Необходимая валовая выручка (тыс. руб.)	46054,49	47478,63	3	49452,93	4
8	Тариф на захоронение ТКО, руб./куб.м.	110,79	115,54	4	120,34	4

5. Расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов.

Расчет долгосрочных тарифов на захоронение ТКО выполнен в соответствии с главой VII Основ ценообразования и главой IV Методических указаний. По форме - Расчет тарифа методом индексации Приложение 13.

Общий размер корректировки необходимой валовой выручки за 2022 год, с учетом отклонения значений, учтенных при установлении тарифов, от фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитанный в соответствии с п. 48 Методических указаний, составляет - 2100,36 тыс. руб.

Итоговая сумма корректировки с учетом корректировок за предыдущие периоды составляет - 3634,30 тыс. руб. В целях недопущения резких колебаний тарифов, данная сумма распределена в течение долгосрочного периода и принята на 2024 год в размере - 2247,15 тыс. руб.

Общая сумма необходимой валовой выручки определена экспертами с учетом скорректированных текущих расходов и корректировки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, предусмотренной п. 58 Основ ценообразования на 2024 года в размере 47478,63 тыс. руб.

5. Выводы экспертов по результатам настоящего экспертного заключения.

По результатам экспертной оценки, осуществленной в соответствии с принципами экономического регулирования и нормативными правовыми актами Российской Федерации в области обращения с твердыми коммунальными отходами, бухгалтерского и налогового учета, экспертами предлагаются к утверждению предельные тарифы на захоронение, рассчитанные с применением метода индексации, для ООО «Поэтро-Полигон» на 2024-2025 годы с календарной разбивкой:

Период действия тарифа	руб. за 1 куб. м. (без НДС)	руб. за 1 куб. м. (с НДС)	рост тарифа (%)
с 01.01.2024 по 30.06.2024	110,79	132,95	на уровне тарифа, действующего с 01.12.2022 по 31.12.2022
с 01.07.2024 по 31.12.2024	120,29	144,35	с ростом 8,6 % к тарифу, предлагаемому к установлению на период с 01.01.2024 по 30.06.2024
с 01.01.2025 по 30.06.2025	120,29	144,35	на уровне тарифа, действующего с 01.07.2024 по 31.12.2024
с 01.07.2025 по 31.12.2025	120,40	144,48	с ростом 0,1 % к тарифу, предлагаемому к установлению на период с 01.01.2025 по 30.06.2025

*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 части II Налогового кодекса Российской Федерации.

7. Рекомендации по результатам настоящего экспертного заключения.

Рекомендовать ООО «Поэтро-Полигон» при осуществлении регулируемого вида деятельности:

1) не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении захоронения твердых коммунальных отходов;

2) вести раздельный учет расходов и доходов, принятых ТКО по регулируемому виду деятельности в сфере обращения с ТКО и иных отходов в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, порядком ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций;

3) обеспечивать представление информации, подлежащей раскрытию в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.01.2023 № 109 «О стандартах раскрытия информации в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;

4) обеспечивать представление отчетности в Федеральной Государственной Информационной Системе «ЕИАС» ФАС России;

5) соблюдать действующие нормативные правовые акты Российской Федерации в области обращения с твердыми коммунальными отходами;

6) направлять в адрес Минтарифов ВО отчетную информацию о фактической массе твердых коммунальных отходов с учетом использования измерительных весов для взвешивания твердых коммунальных отходов на территории полигона;

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

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

Решение:

Принято единогласно.

48. О внесении изменений в решение Правления от 18.12.2020 № 58/346 «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для муниципального унитарного предприятия городского округа город Нововоронеж «Аквасервис», на период 2021 - 2025 годов»

Выступили: Филатова В.Ю., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

На основании материалов, представленных муниципальным унитарным предприятием городского округа город Нововоронеж «Аквасервис» (далее – МУП «Аквасервис») (вх. 55-10ГИС/195 от 16.08.2023), приказом департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области от 25.08.2023 открыто дело 603-Д о корректировке предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов, установленных приказом ДГРТ ВО от 18.12.2020 № 58/346 (в ред. Приказа ДГРТ ВО от 15.12.2021 № 70/82; от 16.11.2022 № 67/171).

Состав экспертной группы Минтарифов ВО:

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

Филатова Виктория Юрьевна - советник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта.

Объект экспертизы: предложение МУП «Аквасервис» о корректировке ранее установленных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на период с 01.01.2024 по 31.12.2025.

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

Методология работы - в соответствии с п. 57 основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484, необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Результат экспертизы - корректировка необходимой валовой выручки и предельных тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами на период с 01.01.2024 по 31.12.2025.

При корректировке тарифов на период с 01.01.2024 по 31.12.2025 эксперты руководствовались следующими нормативными правовыми актами Российской Федерации:

1. Гражданский кодекс Российской Федерации.2. Налоговый кодекс Российской Федерации.3. Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».4. Федеральным закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».5. Федеральный закон от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете».6. Постановления Правительства Российской Федерации:- от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее - Основы ценообразования/Правила регулирования);- от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами,

в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов»;- от 03.11.2016 № 1133 «Об утверждении Правил проведения торгов, по результатам которых формируются цены на услуги по сбору и транспортированию твердых коммунальных отходов для регионального оператора». 7. Закон Воронежской области от 03.11.2015 № 147-ОЗ «Об отходах производства и потребления на территории Воронежской области и о признании утратившими силу отдельных законодательных актов (положений законодательных актов) Воронежской области в сфере обращения с отходами производства и потребления».8. Приказ ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – Методические указания).9. Приказ департамента жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Воронежской области от 26.12.2022 № 319 «Об утверждении Территориальной схемы обращения с отходами на территории Воронежской области».10. Постановление Правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о министерстве тарифного регулирования Воронежской области».11. Иные нормативные правовые акты Российской Федерации.

Экспертами рассмотрен проект производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходам (захоронение твердых коммунальных отходов) МУП «Аквасервис». Проект производственной программы соответствует требованиям к содержанию производственной программы, согласно Постановлению № 424.

Расчет тарифа на захоронение твердых коммунальных отходов МУП «Аквасервис» выполнен в соответствии с Методическими указаниями.

Согласно п. 20 главы V Основ ценообразования при установлении предельных тарифов на 01.01.2021 по 31.12.2025 МУП «Аквасервис» экспертами выбран метод индексации с расчетом долгосрочных параметров регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования, с учетом предложений предприятия.

На 2023 год тарифы для МУП «Аквасервис» на захоронение твердых коммунальных отходов скорректированы приказом ДГРТ ВО 16.11.2022 № 67/171 с календарной разбивкой согласно таблице настоящего экспертного заключения, в следующих размерах:

Период	руб. куб. м (без НДС)	руб. куб. м. (с НДС) <*>
с 01.12.2022 по 31.12.2023	94,39	113,27

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 части II Налогового кодекса Российской Федерации.

Справочная информация.

Обоснование прав владения имуществом, используемым для осуществления деятельности.

В обоснование прав владения (пользования) имуществом, используемом для осуществления деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами МУП «Аквасервис» представлены копии:

- лицензии по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности серия Лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV класса опасности, серия 036 № 00220 от 21 июня 2016 г.

- правоустанавливающих документов на эксплуатацию объектов по обращению с ТКО (договор аренды земельного участка (полигон) № 1157 от 18.11.2019; договор аренды земельного участка (участок для здания) № 998 от 05.12.2016; Постановление администрации городского округа г. Нововоронеж от 21.05.2018 № 431 «Об учете имущества, находящегося в хозяйственном ведении МУП «Аквасервис»; от 21.05.2018 №

432 «Об изъятии имущества из хозяйственного ведения МУП «Аквасервис» с последующим учетом в составе муниципальной казны).

В соответствии с гл. 26.2. Налогового Кодекса Российской Федерации применяется общая система налогообложения.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами.

При проведении экспертизы экспертами во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные уполномоченными представителями регулируемой организации, исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность предоставленной исходной информации несут уполномоченные лица регулируемой организации.

Представленные обосновывающие материалы и расчеты заверены подписью директора Попова Сергея Николаевича (Постановление администрации городского округа город Нововоронеж от 01.10.2021 № 1037 «О назначении директора МУП «Аквасервис» Попова Сергея Николаевича). Также, интересы МУП «Аквасервис» во всех государственных органах, органах местного самоуправления и в различных учреждениях и организациях независимо от их организационно-правовой формы, в отношении перед любыми физическими и юридическими лицами представляет заместитель директора по экономике и финансам Апасова Людмила Васильевна (доверенность от 01.01.2022 № 2/2022).

2. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска услуг.

2.1. Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов).

Оценка экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) на осуществление регулируемого вида деятельности и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности, принимаемых для расчета тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, производилась экспертами на основе анализа заявления и представленных обосновывающих материалов, исходя из экономического обоснования исходных данных (применяемых индексов, норм и нормативов расчета, а также выбранного метода регулирования), в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о ценообразовании в сфере твердых коммунальных отходов, Методическими указаниями и нормативными правовыми актами, регламентирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета Российской Федерации.

При расчете долгосрочных тарифов методом индексации необходимая валовая выручка определяется на основе долгосрочных параметров регулирования, которые определяются на каждый год долгосрочного периода регулирования перед его началом и в течении которого не пересматриваются (за исключением случаев предусмотренных п. 21 Основ ценообразования) и включает в себя:- базовый уровень операционных расходов (тыс. руб.);- индекс эффективности операционных расходов (%);- показатели энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход энергетических ресурсов) (тыс. руб.).

Анализ расходов проведен в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями, с учетом предложений и обосновывающих материалов, представленных регулируемой организацией в Минтарифов ВО.

Экспертами скорректирован размер расходов по статьям затрат в соответствии с требованиями нормативных правовых актов Российской Федерации, регламентирующими отношения в сфере бухгалтерского и налогового учета, а также, регулирующих отношения в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, с учетом индексов потребительских цен Прогноза.

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

Экспертами проведена корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год в соответствии с Методическими указаниями (Приложение 13), с соблюдением требований нормативных правовых актов, регулирующих отношения в сфере обращения с ТКО.

При формировании тарифов экспертами учтены показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2026 года (далее - Прогноз):

– индекс потребительских цен на 2024 год – 107,2%; 2025 год – 104,2%;

– индекс цен на электрическую энергию (регулируемых тарифов и рыночных цен, для всех категорий потребителей, исключая население) на 2024 год – 109,1%; 2025 год – 106,0%.

В целях корректировки долгосрочных тарифов в соответствии с п. 57 Основ ценообразования экспертами уточнена плановая необходимая валовая выручка на 2022 год с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

2.1.1 Текущие расходы определены в соответствии с п. 29 главы IV Методических указаний на следующем уровне:

2.1.1.1. Операционные расходы.

При установлении долгосрочных тарифов базовый уровень операционных расходов МУП «Аквасервис» на 2021 год был рассчитан экспертами с использованием метода экономических расходов (затрат) и составил 4297,17 тыс. руб.

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

На основании изложенного, скорректированные операционные расходы на 2024 год определены в размере 5991,51 тыс. руб.

2.2. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы в составе необходимой валовой выручки на 2024 год скорректированы экспертами и определены методом экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с главой III и п. 32 раздела IV Методических указаний в размере 3500,34 тыс. руб. по форме - Расчет неподконтрольных расходов Приложение 17.

Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей заявлены регулируемой организацией в размере 979,19 тыс. руб. Предложение регулируемой организации на 2024 год скорректировано экспертами и определено в размере 937,43 тыс. руб.

Расходы на уплату налога на имущество организации определены на 2024 год в размере 31,98 тыс. руб.

Расходы на уплату земельного налога и арендной платы за землю на 2024 год определены экспертами в соответствии п. 35 раз. VI Основ ценообразования на основании договора аренды земельного участка от 18.11.2019 № 1157; от 05.12.2016 № 998 с учетом изменений кадастровой стоимости участков (уведомления от 16.01.2023 № 101-11-189; от 23.01.2023 № 101-11-376) и доли ТКО от общего объема отходов, поступающих на объект, и приняты в размере 754,79 тыс. руб.

Расходы на уплату транспортного налога определены на 2024 год в размере 3,60 тыс. руб.

Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух определены на 2024 год в размере 147,06 тыс. руб.

Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов определены на 2024 год в размере 2562,91

тыс. руб., в соответствии со ставками платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.06.2018 № 758.

2.3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

Фактические расходы на электроэнергию за 2022 год МУП «Аквасервис» составили 66,14 тыс. руб., фактическая цена электрической энергии, согласно счетам-фактурам, составила 4,53 руб./кВт.ч.

Плановые расходы на электроэнергию на 2024 год определены в размере 114,16 тыс. руб., исходя из удельного расход электрической энергии, определенного на каждый год долгосрочного периода в размере 0,17 кВт-ч/куб.м. Стоимость покупки единицы энергетического ресурса принята экспертами с учетом фактического значения за 2022 год и индексов изменения цен, определенных в Прогнозе в размере – 6,22 руб./кВт-ч

2.4. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Предложение регулируемой организации на 2023 год составляет 906,81 тыс. руб.

Затраты на амортизацию скорректированы с учетом остаточной стоимости в рассматриваемых периодах в соответствии с представленной ведомостью по начислению амортизации и данными первичного бухгалтерского учета, предоставленными в рамках тарифного дела.

В соответствии с пунктом 21 Методических указаний расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам, используемым для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, учитываются при установлении тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами на очередной период регулирования в размере, определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете.

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

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

При этом у ООО «Аквасервис» отсутствует инвестиционная программа, утвержденная в соответствии с Правилами разработки, утверждения и корректировки инвестиционных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, а также осуществления контроля за их реализацией, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2016 № 424, источником финансирования которой могла бы являться амортизация.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов в составе необходимой валовой выручки на 2024 год скорректированы экспертами, и определены, для МУП «Аквасервис», в размере 46,06 тыс. руб.

2.5. Расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов.

Предложение регулируемой организации на 2024 год составляет 109,30 тыс. куб. м.

Расчетный объем твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) определяется на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов

накопления твердых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

Расчет объема твердых коммунальных отходов для регулируемой организации выполнен в соответствии с п. 14 раздела II Методических указаний. По форме - Расчет объема твердых коммунальных отходов Приложение 2.

Расчетный объем твердых коммунальных отходов для МУП «Аквасервис», на долгосрочный период регулирования, определен экспертами в размере 107,90 тыс. куб. м. Объем принят с учетом фактических данных, представленных в отчете об исполнении производственной программы за 2022 год, подтвержденных счетами-фактурами за фактически оплаченный региональным оператором объем ТКО, поступающий на полигон.

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

3.1. Нормативная прибыль.

Величина нормативной прибыли в составе необходимой валовой выручки на 2024 год МУП «Аквасервис» не заявлена и экспертами не определена.

3.2. Расчетная предпринимательская прибыль.

Расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов, включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с п. 39 Основ ценообразования при установлении (корректировке) тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации не устанавливается для регулируемой организации: являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием; владеющей объектом (объектами) в области обращения с твердыми коммунальными отходами исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет.

Согласно п. 1.1 Устава, утвержденного постановлением администрации городского округа город Нововоронеж Воронежской области от 20.02.2016 № 182 МУП «Аквасервис» является муниципальным унитарным предприятием.

В соответствии с п. 39 Основ ценообразования, а также учредительными документами МУП «Аквасервис» экспертами расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации в составе необходимой валовой выручки на 2024 год не определена.

4. Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.

Экспертами произведен сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, расходов по отдельным статьям и прибыли МУП «Аквасервис» по отношению к предыдущим периодам регулирования.

В соответствии с расчетом, проведенным с учетом Методических указаний, экспертами определены показатели с разбивкой по годам.

Таблица 2

№ п/п	Наименование	2023	2024	отклонение (%)	2025	отклонение (%)
1	Объем твердых коммунальных отходов (тыс.куб.м.)	109,30	107,30	-2	107,30	-
2	Текущие расходы (тыс. руб.)	9277,00	9606,01	4	9802,07	2
3	Амортизация (тыс. руб.)	55,27	46,06	-17	46,06	-
4	Нормативная прибыль (тыс. руб.)	-	-	-	-	-
5	Расчетная предпринимательская прибыль (тыс. руб.)	-	-	-	-	-
6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений	984,77	320,67	-67	-	-

	параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (тыс. руб.)					
7	Необходимая валовая выручка (тыс. руб.)	10317,03	9972,74	-3	9848,13	-1
8	Тариф на захоронение ТКО (руб./куб. м.)	94,39	92,42	-2	91,27	-1

5. Расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов.

Расчет долгосрочных тарифов на захоронение ТКО выполнен в соответствии с главой VII Основ ценообразования и главой IV Методических указаний. По форме - Расчет тарифа методом индексации Приложение 13.

Общий размер корректировки необходимой валовой выручки за 2022 год, с учетом отклонения значений, учтенных при установлении тарифов, от фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитанный в соответствии с п. 48 Методических указаний, составляет 320,67 тыс. руб.

Общая сумма необходимой валовой выручки определена экспертами с учетом скорректированных текущих расходов и корректировки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, предусмотренной п. 58 Основ ценообразования на 2024 года в размере 9972,74 тыс.руб.

6. Выводы экспертов по результатам настоящего экспертного заключения.

По результатам экспертной оценки, осуществленной в соответствии с принципами экономического регулирования и нормативными правовыми актами Российской Федерации в области обращения с твердыми коммунальными отходами, бухгалтерского и налогового учета, экспертами предлагаются к утверждению предельные тарифы на захоронение, рассчитанные с применением метода индексации, для МУП «Аквасервис» на 2024-2025 годы с календарной разбивкой:

Период действия тарифа	руб. за 1 куб. м. (без НДС)	руб. за 1 куб. м (с НДС) <*>	рост тарифа (%)
с 01.01.2024 по 30.06.2024	92,00	110,40	со снижением на 2,53 % к тарифу, действующему на 31.12.2023
с 01.07.2024 по 31.12.2024	92,85	111,42	с ростом 0,9 % к тарифу, предлагаемому к установлению на период с 01.01.2024 по 30.06.2024
с 01.01.2025 по 30.06.2025	91,00	109,20	со снижением на 1,99 % к тарифу, предлагаемому к установлению на период с 01.07.2024 по 31.12.2024
с 01.07.2025 по 31.12.2025	91,54	109,85	с ростом 0,6 % к тарифу, предлагаемому к установлению на период с 01.01.2025 по 30.06.2025

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

7. Рекомендации по результатам настоящего экспертного заключения.

Рекомендовать МУП «Аквасервис» при осуществлении регулируемого вида деятельности:

1) не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении захоронения твердых коммунальных отходов;

2) вести раздельный учет расходов и доходов, принятых ТКО по регулируемому виду деятельности в сфере обращения с ТКО и иных отходов в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, порядком ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций;

3) обеспечивать представление информации, подлежащей раскрытию в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.01.2023 № 109 «О стандартах раскрытия информации в области обращения с твердыми коммунальными отходами»;

4) обеспечивать представление отчетности в Федеральной Государственной Информационной Системе «ЕИАС» ФАС России;

5) соблюдать действующие нормативные правовые акты Российской Федерации в области обращения с твердыми коммунальными отходами;

6) направлять в адрес Минтарифов ВО отчетную информацию о фактической массе твердых коммунальных отходов с учетом использования измерительных весов для взвешивания твердых коммунальных отходов на территории полигона;

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

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

Решение:

Принято единогласно.

49. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального предприятия «Павловскводоканал», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах городского поселения - город Павловск Воронежской области на период 2024-2028 годов

Выступили: Попова Н.И., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

На основании материалов, представленных муниципальным предприятием «Павловскводоканал» (далее - МП «Павловскводоканал») (вх. № № 55-10/2651 от 02.05.2023), приказом департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области (далее – Минтарифов ВО) от 12.05.2023 открыто дело № 413-Д об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для МП «Павловскводоканал».

Состав экспертной группы:

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

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

Объект экспертизы: предложение МП «Павловскводоканал» об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) потребителям городского поселения-город Павловск на срок с 01.01.2024 по 31.12.2028.

Результат экспертизы - экспертная оценка экономически обоснованного размера тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для МП «Павловскводоканал».

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

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

При установлении тарифов эксперты руководствовались следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 07.12.2011№ 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013№ 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Методические указания);

- приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

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

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

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

- индекс цен на электрическую энергию (регулируемых тарифов и рыночных цен, для всех категорий потребителей, исключая население) на 2024 год – 1,091 %; на 2025 год – 1,06 %; на 2026 год – 1,05 %; на 2027 год – 1,03 %; на 2028 год – 1,03 %;

- индекс цен на покупку энергетических ресурсов (холодная вода, тепловая энергия, теплоноситель, топливо) на 2024 год – 1,072 %; на 2025 год – 1,042 %; на 2026 год – 1,04 %; на 2027 год – 1,04 %; на 2028 год – 1,04 %.

Справочная информация о деятельности организации.

МП «Павловскводоканал» осуществляет эксплуатацию централизованной системы и отдельных объектов коммунальной инфраструктуры, используемых в сфере холодного водоснабжения, городского поселения-город Павловск Павловского муниципального района на основании предоставленных организацией копий правоустанавливающих документов, предусмотренных п. 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (Договор о передаче муниципального имущества на праве хозяйственного ведения муниципальному предприятию МП «Павловскводоканал» № 01-06ХВ от 04.12.2006 г. Дополнительное соглашение от 09.08.2016 г., дополнительное соглашение от 24.04.2018 г. , дополнительное соглашение от 14.09.2018 г., доп. соглашение № 1-2020 от 10.01.2020 г. к договору хозяйственного ведения № 01-06ХВ от 04.12.2006 г. о передаче муниципального имущества на праве хозяйственного ведения муниципальному предприятию МП «Павловскводоканал».).

МП «Павловскводоканал» применяет общую систему налогообложения.

Технологический процесс услуги холодного водоснабжения включает следующие стадии:

МП «Павловскводоканал» обслуживает два водозабора в г. Павловск. Водозабор № 1 (ул. Чкалова) состоит из 20 скважин, которые оснащены насосами марки ЭЦВ 6-15-75, ЭЦВ 8-25-55, ЭЦВ 8-25-70, резервуара чистой воды V - 2000 куб.м и насосной станции II подъема, оборудованными 2 насосами марки ВД 315-71А и 2 насосами ВД 315-50, Общая протяженность сборного водовода водозабора -1,6 км. Водозабор № 2 (пос. Солнечный) состоит из 5 скважин оборудованные 3 насосами ЭЦВ 8-25-70, 2 резервуаров чистой воды V - 1000 куб.м и насосной станции II подъема, оборудованной 5 насосами марки ВД 315-50. Водопроводные сети: линейные сооружения состоят из кольцевого водовода Д 400 мм, протяженностью 7,945 км., уличных и квартальных линий. Общая протяженность водопроводных сетей -83,76 км. Материал труб - сталь, чугун, асбестоцемент, полиэтилен.

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

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

Достоверность представленных материалов МП «Павловскводоканал» подтверждается подписью директора Копылова Сергея Владимировича.

2.Обоснование объемов полезного отпуска.

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

Экспертами принят прогнозируемый объем полезного отпуска воды на регулируемый период в размере 1107,68 тыс. м³ (в соответствии с приложением 1 к Методическим указаниям).

3. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

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

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

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

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

3.1 Текущие расходы.

3.1.1 Операционные расходы.

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

Базовый уровень операционных расходов МП «Павловскводоканал» на 2024 год, с использованием метода экономически обоснованных затрат, определен экспертами Минтарифов ВО в сумме 23935,27 тыс. руб.

Операционные расходы на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями, исходя из

базового уровня операционных расходов, индекса эффективности операционных расходов 1%, с применением значений индекса потребительских цен на основании Прогноза (соответственно на 2024 год – 1,072%, на 2025 год – 1,042%, на 2026 год – 1,04%, на 2027 год – 1,04%, на 2028 год – 1,04%), индекса изменения количества активов - 100%.

На основании изложенного, операционные расходы на 2025 год определены в размере 24691,15 тыс. руб., на 2026 год – 25422,01 тыс. руб., на 2027 год – 26174,50 тыс. руб., на 2028 год – 26949,27 тыс. руб.

Производственные расходы

Предложение МП «Павловскводоканал» по статье - расходы на приобретение сырья и материалов составляет 982,66 тыс. руб., в т.ч. ГСМ - 982,66 тыс. руб.,

Экспертами запланированы расходы на приобретение сырья и материалов в размере 982,66 тыс. руб., в т.ч. ГСМ - 982,66 тыс. руб., Затраты приняты с учетом Прогноза.

Предложение МП «Павловскводоканал» по статье - расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала составляет 10630,90 тыс. руб., в том числе фонд оплаты труда - 8165,05 тыс. руб., отчисления на социальные нужды - 2465,85 тыс. руб. Среднесписочная численность основного производственного персонала - 29,00 ед., среднемесячная з/плата составит 23462,79 руб.

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

Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала экспертами запланированы в размере 7368,83 тыс. руб., в том числе фонд оплаты труда - 5659,62 тыс. руб., отчисления на социальные нужды - 1709,21 тыс. руб. Среднесписочная численность основного производственного персонала принята в количестве 20,00 ед., среднемесячная з/плата составит 23581,76 руб.

Предложение МП «Павловскводоканал» по статье - общехозяйственные расходы составляет 8661,36 тыс. руб., в т.ч. фонд оплаты цехового персонала - 5804,51 тыс. руб., отчисления на социальные нужды - 1752,96 тыс. руб. (среднесписочная численность цехового персонала - 16,00 ед., среднемесячная з/плата 30231,83 руб.).

В соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 экспертами частично отклонены общехозяйственные расходы ввиду отсутствия достаточного экономического обоснования.

Общехозяйственные расходы учтены экспертами на уровне фактических расходов согласно индексам Прогноза в размере 8101,34 тыс. руб., в т.ч. фонд оплаты труда цехового персонала - 5374,39 тыс. руб., отчисления на социальные нужды - 1623,07 тыс. руб. (среднесписочная численность цехового персонала - 14,00 ед., среднемесячная з/плата 31990,41 руб.).

Предложение МП «Павловскводоканал» по статье - прочие цеховые расходы составляет 1103,89 тыс. руб.

Прочие цеховые расходы учтены экспертами в размере 1103,89 тыс. руб.

Иные затраты по статье - производственные расходы МП «Павловскводоканал» не заявлены

Предложение МП «Павловскводоканал» по статье - расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей составляет 34,52 тыс. руб.

Расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей запланированы в размере 34,52 тыс. руб.

Предложение МП «Павловскводоканал» по статье - расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод составляет 387,37 тыс. руб.

Расходы на осуществление производственного контроля качества воды экспертами запланированы в размере 387,37 тыс. руб.

Иные затраты по статье - прочие производственные расходы МП «Павловскводоканал» не заявлены.

Ремонтные расходы.

Предложение МП «Павловскводоканал» по статье - ремонтные расходы составляет 3539,87 тыс. руб., в том числе расходы на мероприятия по текущему ремонту централизованных систем водоснабжения в размере - 3539,87 тыс. руб.,

В соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 экспертами частично отклонены ремонтные расходы ввиду отсутствия достаточного экономического обоснования.

Экспертами запланированы ремонтные расходы в размере 2957,29 тыс. руб., в том числе расходы на мероприятия по текущему ремонту централизованных систем водоснабжения в размере - 2957,29 тыс. руб.

Административные расходы.

Предложение МП «Павловскводоканал» по статье - административные расходы составляет на 2024 год 4117,04 тыс. руб.

Административные расходы в составе необходимой валовой выручки на 2024 год приняты экспертами Минтарифов ВО в размере 4103,26 тыс. руб.

Предложение МП «Павловскводоканал» по статье - расходы на оплату труда административного персонала составляет 2737,20 тыс. руб., налоги и сборы с фонда оплаты труда в размере 826,63 тыс. руб. Численность административного персонала - 5,74 ед., среднемесячная з/плата составит 39766,32 руб.

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

Экспертами запланированы расходы на оплату труда административного персонала в размере 2726,61 тыс. руб., налоги и сборы с фонда оплаты труда в размере 823,44 тыс. руб. Численность административного персонала - 4,54 ед., среднемесячная з/плата составит 50057,86 руб.

Предложение МП «Павловскводоканал» по статье - расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями. - 55,46 тыс. руб., в том числе услуги связи и интернет - 35,99 тыс. руб., информационные услуги - 19,47 тыс. руб.

Расходы на уплату оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями запланированы экспертами в размере 55,46 тыс. руб., в том числе услуги связи и интернет - 35,99 тыс. руб., информационные услуги - 19,47 тыс. руб.

Предложение МП «Павловскводоканал» по статье - служебные командировки составляет 0,09 тыс. руб.

Расхода на служебные командировки учтены экспертами в размере 0,09 тыс. руб.

Предложение МП «Павловскводоканал» по статье - обучение персонала составляет 16,90 тыс. руб.

Расхода на обучение персонала учтены экспертами в размере 16,90 тыс. руб.

Предложение МП «Павловскводоканал» по статье - страхование производственных объектов составляет 0,91 тыс. руб.

Расхода на страхование производственных объектов учтены экспертами в размере 0,91 тыс. руб.

Предложение МП «Павловскводоканал» по статье - прочие административные расходы составляет 479,85 тыс. руб.

Прочие административные расходы учтены экспертами в размере 479,85 тыс. руб.

Иные затраты по статье - административные расходы МП «Павловскводоканал» не заявлены.

3.1.2 Расходы на электрическую энергию.

Предложение МП «Павловскводоканал» по статье - расходы на электрическую энергию составляет на 2024 год – 11628,75 тыс. руб., на 2025 год – 11977,62 тыс. руб., на

2026 год – 12336,94 тыс. руб., на 2027 год – 12707,05 тыс. руб., на 2028 год – 13088,26 тыс. руб. (объем энергии - 1340,36 тыс.кВт, тариф на энергию - 8,68 руб/кВт.)

При определении расходов на приобретение электрической энергии учтено значение долгосрочного параметра регулирования тарифов - удельный расход электрической энергии в размере 1,03 кВт-ч/куб.м.

Расходы на долгосрочный период регулирования определены экспертами исходя из фактической стоимости электроэнергии в представленных счетах-фактурах, с учетом индексов Прогноза. Объём электропотребления составит 1340,36 тыс. кВт. ч.

Расходы на электроэнергию на 2024 год определены в размере 12434,32 тыс. руб., на 2025 год – в размере 13180,38 тыс. руб., на 2026 год – в размере 13839,40 тыс. руб., на 2027 год – в размере 14254,58 тыс. руб., на 2028 год – в размере 14682,22 тыс. руб.

3.1.3 Неподконтрольные расходы.

Предложение МП «Павловскводоканал» по статье расходов - неподконтрольные расходы составляет на 2024 год – 1818,42 тыс. руб., на 2025 год – 1942,65 тыс. руб., на 2026 год – 1980,94 тыс. руб., на 2027 год – 2021,23 тыс. руб., на 2028 год – 2062,55 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы в составе необходимой валовой выручки на 2024 год приняты экспертами Минтарифов ВО в размере 1542,35 тыс. руб., на 2025 год – 1648,00 тыс. руб., на 2026 год – 1680,47 тыс. руб., на 2027 год – 1714,75 тыс. руб., на 2028 год – 1912,72 тыс. руб.

Налоги и сборы.

Предложение МП «Павловскводоканал» по статье - расходы на уплату налога на прибыль составляет: на 2024 год – 42,92 тыс. руб., на 2025 год – 42,92 тыс. руб., на 2026 год – 42,92 тыс. руб., на 2027 год – 42,92 тыс. руб., на 2028 год – 42,92 тыс. руб.

В соответствии с главой 25 Налогового кодекса РФ экспертами запланированы расходы на уплату налога на прибыль: на 2024 год – 42,92 тыс. руб., на 2025 год – 42,92 тыс. руб., на 2026 год – 42,92 тыс. руб., на 2027 год – 42,92 тыс. руб., на 2028 год – 42,92 тыс. руб.

Предложение МП «Павловскводоканал» по статье - расходы на уплату налога на имущество организаций составляет: на 2024 год – 720,26 тыс. руб., на 2025 год – 720,26 тыс. руб., на 2026 год – 720,26 тыс. руб., на 2027 год – 720,26 тыс. руб., на 2028 год – 720,26 тыс. руб.

В соответствии с главой 30 Налогового кодекса РФ экспертами запланированы расходы на уплату налога на имущество организаций: на 2024 год – 720,26 тыс. руб., на 2025 год – 720,26 тыс. руб., на 2026 год – 720,26 тыс. руб., на 2027 год – 720,26 тыс. руб., на 2028 год – 720,26 тыс. руб.

Предложение МП «Павловскводоканал» по статье - расходы на уплату земельного налога и арендной платы за землю составляет: на 2024 год – 195,52 тыс. руб., на 2025 год – 195,52 тыс. руб., на 2026 год – 195,52 тыс. руб., на 2027 год – 195,52 тыс. руб., на 2028 год – 195,52 тыс. руб.

В соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 экспертами частично отклонены расходы на уплату земельного налога и арендной платы за землю ввиду отсутствия достаточного экономического обоснования.

В соответствии с главой 31 Налогового кодекса РФ экспертами запланированы расходы на уплату земельного налога и арендной платы за землю: на 2024 год – 45,69 тыс. руб., на 2025 год – 45,69 тыс. руб., на 2026 год – 45,69 тыс. руб., на 2027 год – 45,69 тыс. руб., на 2028 год – 45,69 тыс. руб.

Предложение МП «Павловскводоканал» по статье - расходы на уплату водного налога составляет: на 2024 год – 832,05 тыс. руб., на 2025 год – 956,28 тыс. руб., на 2026 год – 994,57 тыс. руб., на 2027 год – 1034,86 тыс. руб., на 2028 год – 1076,18 тыс. руб.

В соответствии с п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 экспертами частично отклонены

расходы на уплату водного налога ввиду отсутствия достаточного экономического обоснования.

В соответствии с главой 25.2 Налогового кодекса РФ экспертами запланированы расходы на уплату водного налога: на 2024 год – 705,81 тыс. руб., на 2025 год – 811,46 тыс. руб., на 2026 год – 843,93 тыс. руб., на 2027 год – 878,21 тыс. руб., на 2028 год – 1076,18 тыс. руб.

Предложение МП «Павловскводоканал» по статье - расходы на уплату транспортного налога составляет: на 2024 год – 27,67 тыс. руб., на 2025 год – 27,67 тыс. руб., на 2026 год – 27,67 тыс. руб., на 2027 год – 27,67 тыс. руб., на 2028 год – 27,67 тыс. руб.

В соответствии с главой 28 Налогового кодекса РФ экспертами запланированы расходы на уплату транспортного налога: на 2024 год – 27,67 тыс. руб., на 2025 год – 27,67 тыс. руб., на 2026 год – 27,67 тыс. руб., на 2027 год – 27,67 тыс. руб., на 2028 год – 27,67 тыс. руб.

Иные затраты по статье - налоги и сборы МП «Павловскводоканал» не заявлены.

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

Расходы на арендную и концессионную плату, лизинговые платежи (без учета арендной платы за землю) МП «Павловскводоканал» не заявлены.

3.2 Амортизация.

Расходы на амортизацию МП «Павловскводоканал» не заявлены.

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

В результате анализа экономической обоснованности величины прибыли необходимой для эффективного функционирования МП «Павловскводоканал» нормативная прибыль на 2024 год установлена в размере 208,84 тыс. руб., в т.ч.:

- расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором - 208,84 тыс. руб.

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

Экспертами произведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли МП «Павловскводоканал».

№ п/п	Показатель	2024 год	2025 год	Отклонение к предыдущему периоду (к 2024 году), %	2026 год	Отклонение к предыдущему периоду (к 2025 году), %	2027 год	Отклонение к предыдущему периоду (к 2026 году), %	2028 год	Отклонение к предыдущему периоду (к 2027 году), %
1	Полезный отпуск воды, тыс. м. куб.	1107,68	1107,68	100,00	1107,68	100,00	1107,68	100,00	1107,68	100,00
2	Текущие расходы, тыс. руб.	37911,94	39519,53	104,24	40941,88	103,60	42143,83	102,94	43544,21	103,32
3	Амортизация, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Нормативная прибыль, тыс. руб.	208,84	208,84	100,00	208,84	100,00	208,84	100,00	208,84	100,00
5	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Необходимая валовая	39515,78	40473,37	102,42	40850,72	100,93	41652,67	101,96	42613,05	102,31

	выручка, тыс. руб.									
7	Тариф на водоснабжение	35,67	36,54	102,44	36,88	100,93	37,60	101,95	38,47	102,31

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

Расчет тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) выполнен в соответствии с разделом VII Методических указаний по форме приложения 7 к Методическим указаниям.

В материалах представленных МП «Павловскводоканал» отсутствуют экономически обоснованные расходы (недополученные доходы), подлежащие включению в необходимую валовую выручку.

Общая сумма финансовых потребностей, МП «Павловскводоканал» на реализацию производственной программы в сфере водоотведения определена в размере:

на 2024 год - 39515,78 тыс. руб.;
на 2025 год - 40473,37 тыс. руб.;
на 2026 год - 40850,72 тыс. руб.;
на 2027 год - 41652,67 тыс. руб.;
на 2028 год - 42613,05 тыс. руб.

Выводы:

1. По результатам экспертной оценки предлагается утвердить:

1.1. показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для МП «Павловскводоканал» на период с 01.01.2024 по 31.12.2028, приведенными в таблице:

Показатели качества воды	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	6,17
	Доля проб питьевой воды, в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,40
Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год , ед./км/год	-
Показатели эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	14,84
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, кВт*ч/м³.	0,74
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды, кВт*ч/м³.	0,29

1.2. производственную программу в сфере холодного водоснабжения, для МП «Павловскводоканал» на период с 01.01.2024 по 31.12.2028, утвердить с показателями, приведенными в таблице:

№ п/п	Наименование	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Поднято воды, всего (тыс. м³)	1300,64	1300,64	1300,64	1300,64	1300,64

2.	Потребление на собственные нужды (тыс. м³)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Получено воды со стороны (тыс. м³)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Подано воды в сеть (тыс. м³)	1300,64	1300,64	1300,64	1300,64	1300,64
5.	Потери воды в сети (тыс. м³)	192,96	192,96	192,96	192,96	192,96
6.	Объем отпуска абонентам (тыс. м³), в том числе:	1107,68	1107,68	1107,68	1107,68	1107,68
6.1	другим организациям, осуществляющим водоснабжение (тыс. м³)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	население (тыс. м³)	895,17	895,17	895,17	895,17	895,17
6.3	бюджетные потребители (тыс. м³)	123,51	123,51	123,51	123,51	123,51
6.4	прочие потребители (тыс. м³)	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00
6.8	собственные нужды предприятия (не связанные с регулируемым видом деятельности) (тыс. м³)	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00

1.3 Долгосрочные параметры регулирования:

Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	23935,27
Индекс эффективности операционных расходов, %	1
Уровень потерь воды в централизованных системах водоснабжения, %	14,84
Удельный расход электрической энергии, кВт*ч/м³.	1,03
Нормативный уровень прибыли (для которым права владения и (или) пользования централизованными системами горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельными объектами таких систем, находящимися в государственной или муниципальной собственности, переданы по договорам аренды таких систем и (или) объектов или по концессионным соглашениям, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 года)	0,50

2. К утверждению предлагаются следующие тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для МП «Павловскводоканал» для потребителей в границах городского поселения-город Павловск с календарной разбивкой:

Период	руб. за 1 куб. м (без НДС)	для населения, руб. за 1 куб. м (с НДС)	Рост тарифа, %
с 01.01.2024 по 30.06.2024	34,81	41,77	на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2023
с 01.07.2024 по 31.12.2024	36,54	43,85	с ростом на 104,97 % от тарифа, предлагаемому к установлению с 01.01.2024 по 30.06.2024
с 01.01.2025 по 30.06.2025	36,54	43,85	на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2024
с 01.07.2025 по 31.12.2025	36,54	43,85	на уровне тарифа, действующего с 01.01.2025 по 30.06.2025
с 01.01.2026 по 30.06.2026	36,54	43,85	на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2025
с 01.07.2026 по 31.12.2026	37,22	44,66	с ростом на 101,86 % от тарифа, предлагаемому к установлению с 01.01.2026 по 30.06.2026

с 01.01.2027 по 30.06.2027	37,22	44,66	на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2026
с 01.07.2027 по 31.12.2027	37,99	45,59	с ростом на 102,07 % от тарифа, предлагаемому к установлению с 01.01.2027 по 30.06.2027
с 01.01.2028 по 30.06.2028	37,99	45,59	на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2027
с 01.07.2028 по 31.12.2028	38,95	46,74	с ростом на 102,53 % от тарифа, предлагаемому к установлению с 01.01.2028 по 30.06.2028

3. МП «Павловскводоканал» необходимо:

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

4. МП «Павловскводоканал» рекомендовать:

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

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

Решение:

Принято единогласно.

50. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на водоотведение для муниципального предприятия «Павловскводоканал», осуществляющего водоотведение в границах городского поселения - город Павловск Воронежской области, на период 2024-2028 годов

Выступили: Попова Н.И., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

На основании материалов, представленных муниципальным предприятием «Павловскводоканал» (далее - МП «Павловскводоканал») (вх. №№ 55-10/2474 от 28.04.2023), приказом департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области (далее – Минтарифов ВО) от 12.05.2023 открыто дело № 414-Д об установлении тарифов на водоотведение для МП «Павловскводоканал».

Состав экспертной группы:

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

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

Объект экспертизы: предложение МП «Павловскводоканал» об установлении тарифов на водоотведение потребителям в границах городского поселения - город Павловск Воронежской области на срок с 01.01.2024 по 31.12.2028.

Результат экспертизы - экспертная оценка экономически обоснованного размера тарифов на водоотведение для МП «Павловскводоканал».

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

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

При установлении тарифов эксперты руководствовались следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 07.12.2011№ 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013№ 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Методические указания);

- приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

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

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

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

- индекс цен на электрическую энергию (регулируемых тарифов и рыночных цен, для всех категорий потребителей, исключая население) на 2024 год – 1,091%; на 2025 год – 1,06%; на 2026 год – 1,05%; на 2027 год – 1,03%; на 2028 год – 1,03%;

- индекс цен на покупку энергетических ресурсов (холодная вода, тепловая энергия. теплоноситель, топливо) на 2024 год – 1,072%; на 2025 год – 1,042%; на 2026 год – 1,04%; на 2027 год – 1,04%; на 2028 год – 1,04%.

Справочная информация о деятельности организации.

МП «Павловскводоканал» осуществляет эксплуатацию централизованной системы и отдельных объектов коммунальной инфраструктуры, используемых в сфере водоотведения, в границах городского поселения - город Павловск Воронежской области на основании предоставленных организацией копий правоустанавливающих документов, предусмотренных п. 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»(Договор хозяйственного ведения № 01-06ХВ о передаче муниципального

имущества на праве хозяйственного ведения муниципальному предприятию «Павловскводоканал» от 04.12.2016).

Технологический процесс услуги водоотведения включает следующие стадии:

Канализационная сеть г. Павловска состоит из самотечных и напорных трубопроводов, протяженность которых составляет 42,25 км. Прием и передачу стоков осуществляют 5 канализационных насосных станций. Главная канализационная насосная станция (ул. Восточная,4 б) мощностью 4500 куб. м/сутки оборудована 4-мя насосами марки СМ, производительностью от 200 до 300 куб. м/час. КНС по ул. Санаторная, 22 а, обеспечивает водоотведение Павловского психоневрологического санатория, оборудована 2-мя насосами марки СМ, производительностью от 144 до 200 куб. м/час. КНС по ул. Гагарина оборудована 2-мя насосами марки СД и ФГ, производительностью от 144 до 160 куб.м/час. Блочная КНС по ул. Восточная осуществляет прием стоков нескольких жилых домов по данной улице. Блочная КНС производительностью 50 м3 в п. Восточный. Материал труб чугун и полиэтилен, диаметр 100-350 мм.

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

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

Достоверность представленных материалов МП «Павловскводоканал» подтверждается подписью директора МП «Павловскводоканал» Копылова Сергея Владимировича.

2.Обоснование объемов полезного отпуска.

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

Экспертами принят прогнозируемый объем сточных вод на регулируемый период в размере 685,96 тыс. м³ (в соответствии с приложением 1 к Методическим указаниям).

3. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

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

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

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

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

3.1 Текущие расходы.

3.1.1 Операционные расходы.

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

Базовый уровень операционных расходов МП «Павловскводоканал» на 2024 год, с использованием метода экономически обоснованных затрат, определен экспертами Минтарифов ВО в сумме 13498,65 тыс. руб.

Операционные расходы на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями, исходя из базового уровня операционных расходов, индекса эффективности операционных расходов 1%, с применением значений индекса потребительских цен на основании Прогноза (соответственно на 2024 год – 1,072%, на 2025 год – 1,042%, на 2026 год – 1,04%, на 2027 год – 1,04%, на 2028 год – 1,04%), индекса изменения количества активов - 100%.

На основании изложенного, операционные расходы на 2025 год определены в размере 13924,94 тыс. руб., на 2026 год – 14337,12 тыс. руб., на 2027 год – 14761,50 тыс. руб., на 2028 год – 15198,44 тыс. руб.

Производственные расходы.

Предложение МП «Павловскводоканал» по статье - расходы на приобретение сырья и материалов составляет 269,56 тыс. руб., в т.ч. ГСМ - 269,56 тыс. руб.

Экспертами запланированы расходы на приобретение сырья и материалов в размере 269,56 тыс. руб., в т.ч. ГСМ - 269,56 тыс. руб.Затраты приняты с учетом Прогноза.

Предложение МП «Павловскводоканал» по статье - расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала составляет 8121,20 тыс. руб., в том числе фонд оплаты труда - 6158,96 тыс. руб., отчисления на социальные нужды - 1962,24 тыс. руб. Среднесписочная численность основного производственного персонала - 22 ед., среднемесячная з/плата составит 23329,38 руб.

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

Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала экспертами запланированы в размере 7755,85 тыс. руб., в том числе фонд оплаты труда - 5956,87, отчисления на социальные нужды - 1798,98 тыс. руб. Среднесписочная численность основного производственного персонала принята в количестве 19 ед., среднемесячная з/плата составит 26126,63 руб.

Предложение МП «Павловскводоканал» по статье - общехозяйственные расходы составляет 1529,91 тыс. руб., в т.ч. фонд оплаты цехового персонала - 997,30 тыс. руб., отчисления на социальные нужды - 309,16 тыс. руб. (среднесписочная численность цехового персонала - 3 ед., среднемесячная з/плата 27702,78 руб.).

Общехозяйственные расходы учтены экспертами на уровне фактических расходов согласно индексам Прогноза в размере 1529,91 тыс. руб., в т.ч. фонд оплаты труда цехового персонала - 997,30 тыс. руб., отчисления на социальные нужды - 309,16 тыс. руб. (среднесписочная численность цехового персонала - 3 ед., среднемесячная з/плата 27702,78 руб.).

Предложение МП «Павловскводоканал» по статье - прочие цеховые расходы составляет 223,45 тыс. руб.

Прочие цеховые расходы учтены экспертами в размере 223,45 тыс. руб.

Иные затраты по статье - производственные расходы МП «Павловскводоканал» не заявлены.

Прочие производственные расходы.

Предложение МП «Павловскводоканал» по статье - расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей составляет 117,00 тыс. руб.

Расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей запланированы в размере 117,00 тыс. руб.

Иные затраты по статье - прочие производственные расходы МП «Павловскводоканал» не заявлены.

Ремонтные расходы.

Предложение МП «Павловскводоканал» по статье - ремонтные расходы составляет 1246,79 тыс. руб., в том числе расходы на мероприятия по текущему ремонту централизованных систем водоотведения в размере – 1246,79 тыс. руб. с учетом дополнительно представленных материалов.

Экспертами запланированы ремонтные расходы в размере 1246,79 тыс. руб., в том числе расходы на мероприятия по текущему ремонту централизованных систем водоотведения в размере – 1246,79 тыс. руб.

Административные расходы.

Предложение МП «Павловскводоканал» по статье - административные расходы составляет на 2024 год 2588,21 тыс. руб.

Административные расходы в составе необходимой валовой выручки на 2024 год приняты экспертами Минтарифов ВО в размере 2579,54 тыс. руб.

Предложение МП «Павловскводоканал» по статье - расходы на оплату труда административного персонала составляет 1720,77 тыс. руб., налоги и сборы с фонда оплаты труда в размере 519,67 тыс. руб. Численность административного персонала – 3,61 ед., среднемесячная з/плата составит 39766,32 руб.

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

Экспертами запланированы расходы на оплату труда административного персонала в размере 1714,11 тыс. руб., налоги и сборы с фонда оплаты труда в размере 517,66 тыс. руб. Численность административного персонала – 2,85 ед., среднемесячная з/плата составит 50057,86 руб.

Предложение МП «Павловскводоканал» по статье - расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями – 34,86 тыс. руб., в том числе услуги связи и интернет – 22,63 тыс. руб., информационные услуги – 12,24 тыс. руб.

Расходы на уплату оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями запланированы экспертами в размере 34,86 тыс. руб., в том числе услуги связи и интернет – 22,63 тыс. руб., информационные услуги – 12,24 тыс. руб.

Предложение МП «Павловскводоканал» по статье - служебные командировки составляет 0,05 тыс. руб.

Расхода на служебные командировки учтены экспертами в размере 0,05 тыс. руб.

Предложение МП «Павловскводоканал» по статье - обучение персонала составляет 10,63 тыс. руб.

Расхода на обучение персонала учтены экспертами в размере 10,63 тыс. руб.

Предложение МП «Павловскводоканал» по статье - прочие административные расходы составляет 301,66 тыс. руб.

Прочие административные расходы учтены экспертами в размере 301,66 тыс. руб.

Иные затраты по статье - административные расходы МП «Павловскводоканал» не заявлены.

3.1.2 Расходы на электрическую энергию.

Предложение МП «Павловскводоканал» по статье - расходы на электрическую энергию составляет на 2024 год – 1946,12 тыс. руб., на 2025 год – 2004,50 тыс. руб., на 2026 год – 2064,64 тыс. руб., на 2027 год – 2126,58 тыс. руб., на 2028 год – 2190,37 тыс. руб. (объем энергии - 262,28 тыс.кВт, тариф на энергию – 7,42 руб/кВт.)

При определении расходов на приобретение электрической энергии учтено значение долгосрочного параметра регулирования тарифов - удельный расход электрической энергии в размере 0,38 кВт-ч/куб.м.

Расходы на долгосрочный период регулирования определены экспертами исходя из фактической стоимости электроэнергии в представленных счетах-фактурах, с учетом индексов Прогноза. Объём электропотребления составит 262,28 тыс. кВт. ч.

Расходы на электроэнергию на 2024 год определены в размере 2080,48 тыс. руб., на 2025 год – в размере 2205,30 тыс. руб., на 2026 год – в размере 2315,57 тыс. руб., на 2027 год – в размере 2385,04 тыс. руб., на 2028 год – в размере 2456,59 тыс. руб.

3.1.3 Неподконтрольные расходы.

Предложение МП «Павловскводоканал» по статье расходов - неподконтрольные расходы составляет на 2024 год – в размере 11640,49 тыс. руб., на 2025 год – в размере 12096,84 тыс. руб., на 2026 год – в размере 12529,97 тыс. руб., на 2027 год – в размере 12980,41 тыс. руб., на 2028 год – в размере 13448,88 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы в составе необходимой валовой выручки на 2024 год приняты экспертами Минтарифов ВО в размере 11715,95 тыс. руб., на 2025 год – 12237,27 тыс. руб., на 2026 год – 12593,97 тыс. руб., на 2027 год – 12847,78 тыс. руб., на 2028 год – 13190,76 тыс. руб.

Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций.

Предложение МП «Павловскводоканал» по статье – транспортировка сточных вод составляет: на 2024 год – 10371,70 тыс. руб., на 2025 год – 10828,05 тыс. руб., на 2026 год – 11261,18 тыс. руб., на 2027 год – 11711,62 тыс. руб., на 2028 год – 12180,09 тыс. руб.

Расходы на услуги по транспортировке сточных вод запланированы экспертами с учетом тарифов транспортирующих организаций, установленных Минтарифов ВО для МП «Павловскводоканал» (собственные очистные сооружения): на 2024 год – в размере 10447,16 тыс. руб., на 2025 год – в размере 10968,48 тыс. руб., на 2026 год – в размере 11325,18 тыс. руб., на 2027 год – в размере 11578,99 тыс. руб., на 2028 год – в размере 11921,97 тыс. руб.

Иные затраты по статье - расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций МП «Павловскводоканал» не заявлены.

Налоги и сборы.

Предложение МП «Павловскводоканал» по статье – расходы на уплату налога на прибыль составляет: на 2024 год – 15,85 тыс. руб., на 2025 год – 15,85 тыс. руб., на 2026 год – 15,85 тыс. руб., на 2027 год – 15,85 тыс. руб., на 2028 год – 15,85 тыс. руб.

В соответствии с главой 25 Налогового кодекса РФ экспертами запланированы расходы на уплату налога на прибыль: на 2024 год – в размере 15,85 тыс. руб., на 2025 год – в размере 15,85 тыс. руб., на 2026 год – в размере 15,85 тыс. руб., на 2027 год – в размере 15,85 тыс. руб., на 2028 год – в размере 15,85 тыс. руб.

Предложение МП «Павловскводоканал» по статье – расходы на уплату налога на имущество организаций составляет: на 2024 год – 1214,84 тыс. руб., на 2025 год – 1214,84 тыс. руб., на 2026 год – 1214,84 тыс. руб., на 2027 год – 1214,84 тыс. руб., на 2028 год – 1214,84 тыс. руб.

В соответствии с главой 30 Налогового кодекса РФ экспертами запланированы расходы на уплату налога на имущество организаций: на 2024 год – в размере 1214,84 тыс. руб., на 2025 год – в размере 1214,84 тыс. руб., на 2026 год – в размере 1214,84 тыс. руб., на 2027 год – в размере 1214,84 тыс. руб., на 2028 год – в размере 1214,84 тыс. руб.

Предложение МП «Павловскводоканал» по статье – расходы на уплату земельного налога и арендной платы за землю составляет: на 2024 год – 31,24 тыс. руб., на 2025 год –

31,24 тыс. руб., на 2026 год – 31,24 тыс. руб., на 2027 год – 31,24 тыс. руб., на 2028 год – 31,24 тыс. руб.

В соответствии с главой 31 Налогового кодекса РФ экспертами запланированы расходы на уплату земельного налога и арендной платы за землю: на 2024 год – в размере 31,24 тыс. руб., на 2025 год – в размере 31,24 тыс. руб., на 2026 год – в размере 31,24 тыс. руб., на 2027 год – в размере 31,24 тыс. руб., на 2028 год – в размере 31,24 тыс. руб.

Предложение МП «Павловскводоканал» по статье – расходы на уплату транспортного налога составляет: на 2024 год – 6,86 тыс. руб., на 2025 год – 6,86 тыс. руб., на 2026 год – 6,86 тыс. руб., на 2027 год – 6,86 тыс. руб., на 2028 год – 6,86 тыс. руб.

В соответствии с главой 28 Налогового кодекса РФ экспертами запланированы расходы на уплату транспортного налога: на 2024 год – в размере 6,86 тыс. руб., на 2025 год – в размере 6,86 тыс. руб., на 2026 год – в размере 6,86 тыс. руб., на 2027 год – в размере 6,86 тыс. руб., на 2028 год – в размере 6,86 тыс. руб.

Иные затраты по статье - налоги и сборы МП «Павловскводоканал» не заявлены.

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

Расходы на арендную и концессионную плату, лизинговые платежи (без учета арендной платы за землю) МП «Павловскводоканал» не заявлены.

3.2 Амортизация.

Предложение МП «Павловскводоканал» по статье – расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам централизованной системы водоотведения, составляет: на 2024 год – 66,83 тыс. руб., на 2025 год – 1,70 тыс. руб., на 2026 год – 0,00 тыс. руб., на 2027 год – 0,00 тыс. руб., на 2028 год – 0,00 тыс. руб.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам централизованной системы водоотведения, учтены экспертами при установлении тарифов в сфере водоотведения на 2024 год – в размере 66,83 тыс. руб., на 2025 год – в размере 63,15 тыс. руб., на 2026 год – в размере 0,94 тыс. руб., на 2027 год – в размере 0,00 тыс. руб., на 2028 год – в размере 0,00 тыс. руб., в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете.

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

В результате анализа экономической обоснованности величины прибыли необходимой для эффективного функционирования МП «Павловскводоканал» нормативная прибыль на 2024 год установлена в размере 79,92 тыс. руб., в т.ч.:

- расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором - 79,92 тыс. руб.

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

Экспертами произведен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли МП «Павловскводоканал».

№ п/п	Показатель	2024 год	2025 год	Отклонение к предыдущему периоду (к 2024 году), %	2026 год	Отклонение к предыдущему периоду (к 2025 году), %	2027 год	Отклонение к предыдущему периоду (к 2026 году), %	2028 год	Отклонение к предыдущему периоду (к 2027 году), %
1	Принято сточных вод, тыс. м. куб.	685,96	685,96	100,00	685,96	100,00	685,96	100,00	685,96	100,00
2	Текущие расходы, тыс. руб.	27295,08	28367,51	103,93	29246,66	103,10	29994,32	102,56	30845,79	102,84
3	Амортизация, тыс. руб.	66,83	63,15	94,49	0,94	1,49	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Нормативная	79,92	79,92	100,00	79,92	100,00	79,92	100,00	79,92	100,00

	прибыль, тыс. руб.									
5	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	27441,83	28810,58	104,99	29327,52	101,79	29974,24	102,21	30725,71	102,51
7	Тариф на водоотведение	40,01	42,00	104,97	42,75	101,79	43,70	102,22	44,79	102,49

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

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

В материалах представленных МП «Павловскводоканал» отсутствуют экономически обоснованные расходы (недополученные доходы), подлежащие включению в необходимую валовую выручку.

Общая сумма финансовых потребностей, МП «Павловскводоканал» на реализацию производственной программы в сфере водоотведения определена в размере:

на 2024 год - 27441,83 тыс. руб.;
на 2025 год - 28810,58 тыс. руб.;
на 2026 год - 29327,52 тыс. руб.;
на 2027 год - 29974,24 тыс. руб.;
на 2028 год - 30725,71 тыс. руб.

Выводы:

1. По результатам экспертной оценки предлагается утвердить:

1.1. показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения, принятые в расчет при установлении тарифов на водоотведение для МП «Павловскводоканал» на период с 01.01.2024 по 31.12.2028, приведенными в таблице:

Показатели качества очистки сточных вод	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-
	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-
	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения, %	-
Показатели надежности и бесперебойности водоотведения	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км/год	-
Показатели энергетической эффективности	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВт*ч/м³.	0,38
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВт*ч/м³.	-

1.2. производственную программу в сфере водоотведения, для МП «Павловскводоканал» на период с 01.01.2024 по 31.12.2028, утвердить с показателями, приведенными в таблице:

№ п/п	Наименование	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Принято сточных вод, всего (тыс. м³)	685,96	685,96	685,96	685,96	685,96
1.1	От других организаций, осуществляющих водоотведение (тыс. м³)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	От собственных абонентов (тыс. м³), в том числе:	685,96	685,96	685,96	685,96	685,96
	население (тыс. м³)	538,16	538,16	538,16	538,16	538,16
	бюджетные потребители (тыс. м³)	62,85	62,85	62,85	62,85	62,85
	прочие потребители (тыс. м³)	79,35	79,35	79,35	79,35	79,35
	собственные нужды, не связанные с регулируемым видом деятельности (тыс. м³)	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
2.	Объем транспортируемых сточных вод (тыс. м³)	685,96	685,96	685,96	685,96	685,96
2.1	На собственные очистные сооружения (тыс. м³)	685,96	685,96	685,96	685,96	685,96
2.2	Другим организациям (тыс. м³)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения (тыс. м³)	685,96	685,96	685,96	685,96	685,96
3.1	Объем сточных вод, прошедших очистку (тыс. м³)	685,96	685,96	685,96	685,96	685,96
3.2	Сбросы сточных вод в пределах нормативов и лимитов (тыс. м³)	685,96	685,96	685,96	685,96	685,96

1.3 Долгосрочные параметры регулирования:

Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	13498,65
Индекс эффективности операционных расходов, %	1
Удельный расход электрической энергии, кВт*ч/м³.	0,38
Нормативный уровень прибыли (для которым права владения и (или) пользования централизованными системами горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельными объектами таких систем, находящимися в государственной или муниципальной собственности, переданы по договорам аренды таких	-

систем и (или) объектов или по концессионным соглашениям, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 года)	

2. К утверждению предлагаются следующие тарифы на водоотведение для МП «Павловскводоканал» для потребителей в границах в границах городского поселения - город Павловск Воронежской области с календарной разбивкой:

Период	руб. за 1 куб. м (без НДС)	для населения, руб. за 1 куб. м (с НДС)	Рост тарифа, %
с 01.01.2024 по 30.06.2024	38,42	46,10	на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2023
с 01.07.2024 по 31.12.2024	41,59	49,91	с ростом на 108,25 % от тарифа, предлагаемому к установлению с 01.01.2024 по 30.06.2024
с 01.01.2025 по 30.06.2025	41,59	49,91	на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2024
с 01.07.2025 по 31.12.2025	42,41	50,89	с ростом на 101,97 % от тарифа, предлагаемому к установлению с 01.01.2025 по 30.06.2025
с 01.01.2026 по 30.06.2026	42,41	50,89	на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2025
с 01.07.2026 по 31.12.2026	43,10	51,72	с ростом на 101,63 % от тарифа, предлагаемому к установлению с 01.01.2026 по 30.06.2026
с 01.01.2027 по 30.06.2027	43,10	51,72	на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2026
с 01.07.2027 по 31.12.2027	44,29	53,15	с ростом на 102,76 % от тарифа, предлагаемому к установлению с 01.01.2027 по 30.06.2027
с 01.01.2028 по 30.06.2028	44,29	53,15	на уровне тарифа, действующего по состоянию на 31.12.2027
с 01.07.2028 по 31.12.2028	45,29	54,35	с ростом на 102,26 % от тарифа, предлагаемому к установлению с 01.01.2028 по 30.06.2028

3. МП «Павловскводоканал» необходимо:

- вести раздельный учет расходов и доходов, объемов поданной воды по регулируемому виду деятельности в сфере водоснабжения в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, порядком ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой классификации таких затрат, утвержденным приказом Минстроя России от 29.07.2022 № 623/пр.;

- обеспечивать исполнение Стандартов раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 26.01.2023 № 108;

- обеспечивать представление отчетности в Федеральной Государственной Информационной Системе «ЕИАС» ФАС России;

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

4. МП «Павловскводоканал» рекомендовать:

- не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении регулируемой деятельности;

- к очередному периоду регулирования представить информацию о наличии приборов учета сточных вод, а также расчет объема сточных вод с учетом показаний

приборов учета во исполнение Федерального закона Российской Федерации от 23.11.2009г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

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

Решение:

Принято единогласно.

51. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 23.11.2021 № 61/1 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального казенного предприятия городского округа город Воронеж «Воронежтеплосеть», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах городского округа город Воронеж (микрорайон Масловка), на период 2022-2024 годов»

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

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

52. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на водоотведение (очистку сточных вод) для муниципального предприятия «Павловскводоканал», осуществляющего водоотведение в границах городского поселения - город Павловск, Елизаветовского сельского поселения Павловского муниципального района Воронежской области на период 2024-2028 годов

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

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

53. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 23.11.2021 № 61/2 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на водоотведение для муниципального казенного предприятия городского округа город Воронеж «Воронежтеплосеть», осуществляющего водоотведение в границах городского округа город Воронеж (микрорайон Масловка), на период 2022-2024 годов»

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

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

54. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 12.11.2021 № 58/1 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для общества с ограниченной ответственностью «Острогожскгидроресурс», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах городского поселения – город Острогожск (улицы Вокзальная, Привокзальная) Острогожского муниципального района Воронежской области на период 2022-2024 годов

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

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

55. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на водоотведение для муниципального унитарного предприятия Таловского городского поселения Таловского муниципального района Воронежской области «Вымпел», осуществляющего водоотведение в границах Таловского городского поселения Таловского муниципального района Воронежской области на период 2024-2028 годов

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

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

56. О внесении изменений в решение Правления ДГРТ ВО от 18.11.2021 № 60/22 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для муниципального унитарного предприятия Таловского городского поселения Таловского муниципального района Воронежской области «Вымпел», осуществляющего холодное водоснабжение потребителей в границах Александровского сельского поселения Таловского муниципального района Воронежской области, на период 2022-2024 годов»

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

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

57. Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ВоронежТехноГазСервис», определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Воронежской области на 2024 год

Выступили: Петин Д.Н., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., 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: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

58. Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «Газификация», определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Воронежской области на 2024 год

Выступили: Петин Д.Н., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., 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: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

59. Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «Газспецстрой-С», определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Воронежской области на 2024 год

Выступили: Петин Д.Н., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., 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: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

60. Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ХОТЭЙ», определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Воронежской области на 2024 год

Выступили: Петин Д.Н., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., 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: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

61. Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ЭксплоГаз», определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Воронежской области на 2024 год

Выступили: Петин Д.Н., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., 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: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

62. Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Воронеж», определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Воронежской области на 2024 год

Выступили: Петин Д.Н., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., 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: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «Воздержалась», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

63. Об установлении специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Воронеж», предназначенной для финансирования региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Воронежской области на 2024 год

Выступили: Петин Д.Н., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., 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: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «Воздержалась», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

64. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ВоронежТеплоГазСервис» на территории Воронежской области на 2024 год

Выступили: Петин Д.Н., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Согласно ст. 23.2 Федерального закона от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» размер платы за технологическое присоединение и (или) стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину, устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, и в соответствии с методическими указаниями по расчету размера данной платы и (или) размеров данных стандартизированных тарифных ставок, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

В соответствии с п. 4 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания), регулирующими органами на очередной календарный год устанавливаются размер:

а) платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час ($м^3$/час) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом;

б) платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 $м^3$/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом;

В соответствии с п. 26(18) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 (далее - Основные положения), при определении платы

за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям учитываются средства для компенсации расходов газораспределительной организации на строительство объектов газораспределительных сетей от существующих объектов газораспределительных сетей до присоединяемых объектов.

Газораспределительная организация в соответствии с Методическими указаниями, рассчитывает объем средств для компенсации своих расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения указанной категории заявителей.

Согласно п. 12 Методических указаний для расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, предусмотренной подпунктами «а» и «б» п. 4 Методических указаний, ГРО направляет в регулирующий орган следующие материалы:

а) заявление об установлении размера платы за технологическое присоединение, предусмотренной подпунктами «а» и «б» п. 4 Методических указаний, на очередной календарный год.

Заявление подписывается уполномоченным лицом ГРО и скрепляется печатью ГРО (при наличии);

б) актуальная на 1 октября текущего календарного года учетная политика ГРО для целей бухгалтерского учета;

в) расчет численности работников структурных подразделений ГРО, занятых в сфере реализации мероприятий по подключению (технологическому присоединению), с приложением формы официальной статистической отчетности, содержащей сведения о численности и заработной плате работников, за предыдущий календарный год;

г) копии бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах с раздельным учетом расходов и доходов по регулируемым видам деятельности с приложением копий отчета об изменениях капитала, отчета о движении денежных средств (за предыдущий календарный год);

д) информация о фактическом количестве технологических присоединений в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» п. 4 Методических указаний, по исполненным договорам за соответствующий календарный год из предусмотренных п. 14 Методических указаний;

е) информация о расходах на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» п. 4 настоящих Методических указаний, за соответствующий календарный год из предусмотренных п. 14 Методических указаний, а также о фактических выпадающих доходах, в соответствии с приложением 1 к Методическим указаниям за календарный год, предшествующий текущему году.

ООО «ВоронежТеплоГазСервис» (далее - ГРО) (исх. от 25.09.2023 № 24/09) в министерство тарифного регулирования Воронежской области (далее - Министерство) предложение об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на 2024 год.

Экспертная группа в составе: заместителя министра – начальника отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта Жегульской О.В., советника отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта Петина Д.Н., главного специалиста отдела мониторинга инвестиционных и производственных программ ГБУ ВО «Центр экспертизы тарифов» – Абрамовой В.Н. рассмотрели представленные ГРО заявление и материалы, необходимые для установления платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на 2024 год.

При рассмотрении материалов Министерство руководствовалось следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении правил подключения (технического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившим силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;

- приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину»;

- постановлением правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о министерстве тарифного регулирования Воронежской области».

При проведении экспертизы во внимание принимались все представленные ГРО обосновывающие материалы и расчеты, исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Достоверность представленных материалов ГРО подтверждена подписью директора Красюкова А.В. и уполномоченных лиц.

При формировании платы за технологическое присоединение ($П^{эо}_{тп}$), Министерство исходило из требований Методических указаний.

Размер платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» Методических указаний ($П^{эо}_{тп}$), устанавливается в размере, определенном пунктом 26 (22) Основных положений (далее - максимальный и минимальный уровень), исходя из экономически обоснованной величины ($П^{эо}_{тп}$), определяемой на очередной календарный год по формуле:

$$П^{эо}_{тп} = \frac{\sum P_{20-50} \times I_p}{\sum N_{20-50}} / \left(1 - Ст^{эф}_{нп}\right) (1),$$

где:

P_{20-50} - фактические экономически обоснованные расходы ГРО, указанные в п. 8 Методических указаний, по осуществлению подключения (технологического присоединения) в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» Методических указаний, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных п. 14 Методических указаний;

$Ст^{эф}_{нп}$ - эффективная ставка налога на прибыль, определяемая как отношение планового значения налога на прибыль к плановому значению прибыли до налогообложения, отражаемому ГРО в бухгалтерском учете, на очередной календарный год (но не выше размера ставки налога на прибыль, установленного налоговым законодательством);

N_{20-50} - фактические средние данные о количестве подключений (технологических присоединений) в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» Методических указаний, состоявшихся в соответствующем календарном году из предусмотренных п. 14 Методических указаний.

I_p - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с п. 33 Методических указаний.

Размер платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» п. 4 Методических указаний, устанавливается не выше экономически обоснованной величины ($П^{эо}_{тп}$), определяемой по формуле (1).

В случае если экономически обоснованная величина ($П^{эо}_{тп}$) ниже минимального уровня платы за технологическое присоединение, то плата для потребителей, указанных в подпунктах «а» и «б» п. 4 Методических указаний, устанавливается в размере экономически обоснованной платы.

В случае если экономически обоснованная величина ($П^{эо}_{тп}$) выше максимального уровня платы за технологическое присоединение, то плата для потребителей, указанных в подпунктах «а» и «б» Методических указаний, устанавливается в размере не выше предельного максимального уровня.

Параметры, используемые для расчета размера платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» п. 4 Методических указаний, определяются исходя из фактических данных об исполненных по договорам о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении), как сумма соответствующих фактических данных за три календарных года, предшествующих текущему календарному году.

Расходы приводятся к ценам планируемого года (b+1) в следующем порядке:

к фактическим расходам предыдущего года (b-1) применяется $I_p = ИЦП_b^{план} * ИЦП_{b+1}^{план}$, $I = ИПЦ_b^{план} * ИПЦ_{b+1}^{план}$;

к фактическим расходам года (b-2) применяется $I_p = ИЦП_{b-1}^{факт} * ИЦП_b^{план} * ИЦП_{b+1}^{план}$, $I = ИПЦ_{b-1}^{факт} * ИПЦ_b^{план} * ИПЦ_{b+1}^{план}$

к фактическим расходам года (b-3) применяется $I_p = ИЦП_{b-2}^{факт} * ИЦП_{b-1}^{факт} * ИЦП_b^{план} * ИЦП_{b+1}^{план}$,

$I = ИПЦ_{b-2}^{факт} * ИПЦ_{b-1}^{факт} * ИПЦ_b^{план} * ИПЦ_{b+1}^{план}$,

где:

ИЦП - индекс цен производителей, определяемый на основании прогнозного уровня инфляции на расчетный период действия тарифов согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на долгосрочный период, утвержденному Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 24 Федерального закона от 28 июня 2014 г. N 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации»;

ИПЦ - индекс потребительских цен, определяемый в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 26 Закона от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, на соответствующий календарный год.

В соответствии с пунктом 9 Методических указаний расходы ГРО, учитываемые для расчета размера платы за технологическое присоединение, принимаются без учета налога на добавленную стоимость, за исключением случаев, когда ГРО используют упрощенную систему налогообложения в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах

Размер платы за технологическое присоединение рассчитывается с учетом налога на добавленную стоимость для случаев, когда Заявителями выступают физические лица (за исключением случаев, когда ГРО используют упрощенную систему налогообложения), для других случаев - без учета налога на добавленную стоимость.

В соответствии с пунктом 14 Методических указаний параметры, используемые для расчета размера платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, определяются исходя из фактических данных об исполненных договорах о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении).

Расходы ГРО, учитываемые для расчета размера платы за технологическое присоединение и размера стандартизированных тарифных ставок, принимаются без учета налога на добавленную стоимость, за исключением случаев, когда ГРО используют упрощенную систему налогообложения в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

В соответствии с пунктом 14 Методических указаний параметры, используемые для расчета размера платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, определяются исходя из фактических данных об исполненных договорах о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении) за последние три календарных года, предшествующих текущему году.

Согласно пункту 15 Методических указаний в случае если ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), расчет размера платы за технологическое присоединение производится исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, или по имеющимся сведениям о планируемых расходах указанной ГРО на строительство газораспределительной сети в рамках мероприятий по подключению (технологическому присоединению) в очередном календарном году.

Согласно пункту 26(22) Основных положений № 1021, плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), если иное не установлено данным пунктом, устанавливается в размере не менее 20 тыс. рублей и не более 50 тыс. рублей (с налогом на добавленную стоимость, если заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях без налога на добавленную стоимость) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом. Указанные минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение начиная с 2015 года ежегодно индексируются на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение. В указанную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования не включаются расходы на выполнение мероприятий в границах земельного участка, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании физическому или юридическому лицу.

Приказом ФАС России от 30.01.2017 № 67/17 ООО «ВоронежТеплоГазСервис» включено в реестр субъектов естественных монополий, в отношении которых осуществляется государственное регулирование и контроль, под регистрационным номером 36.2.5. в раздел II «Транспортировка газа по трубопроводам».

В соответствии со статьями 346.11, 346.12, 346.13 части II Налогового кодекса Российской Федерации ООО «ВоронежТеплоГазСервис» использует упрощенную систему налогообложения.

В своем письме ГРО просит произвести расчет размера платы за технологическое присоединение исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям, имеющим аналогичную структуру.

ООО «ВоронежТеплоГазСервис» по итогам 2022 года представило расчет средств для компенсации своих расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения газоиспользующего оборудования (стоимость технологического присоединения) по 2-м группам потребителей в размерах, указанных в таблице № 1.

Таблица № 1

№ п/п	Параметры технологического присоединения	Кол-во шт.технологических присоединений,	расходов по хнологическому Всего соединению, руб.	Стоимость одного технологического присоединения, руб.
1.	Прочие заявители, не намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров, расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения составляет не более 10 метров	5	259 286,90	51 857,38
2.	Прочие заявители, не намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров, расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения составляет более 10 метров, но не более 200 метров	45	3 065 187,36	68 115,27

Фактические подключения, предусмотренные подпунктом «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, в 2020-2021 годах ГРО не осуществляло.

По предложению ГРО, плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, на 2024 год составляет (таблица № 2):

Таблица № 2

№ п/п	Параметры технологического присоединения	Стоимость одного технологического присоединения, руб.
1.	Прочие заявители, не намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров, расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения составляет не более 10 метров	58 201,63

2.	Прочие заявители, не намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров, расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения составляет более 10 метров, но не более 200 метров	76 448,53

По результатам экспертизы представленных ГРО материалов, Министерство предлагает размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «ВоронежТеплоГазСервис» на территории Воронежской области на 2024 год установить для случаев, указанных в подпункте «б» п. 4 Методических указаний в размере исходя из анализа фактических данных за последние три календарных года, предшествующих текущему году, с корректировкой эффективной ставки налога на прибыль при упрощенной системе налогообложения (подпункт 3.1 пункта 3 статьи 346.21 части II Налогового кодекса Российской Федерации для расчета размера платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ГРО применена эффективная ставка налога на прибыль в размере 3%).

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования согласно предложению ГРО и расчету экспертов Министерства отражен в таблице № 3.

Таблица № 3

	Параметры технологического присоединения	По предложению ГРО, руб.	По расчету Министерства, руб.	Отклонение, руб.
1.	Прочие заявители, не намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров, расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения составляет не более 10 метров	58 201,63	49 338,86	- 8 862,77
2.	Прочие заявители, не намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров, расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения составляет более 10 метров, но не более 200 метров	76 448,53	71 820,4	- 4 628,13

С учетом вышеизложенного, Министерство предлагает установить:

- плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 $м^3$/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 10 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом, в размере 49 338,86 руб. <*>;

- плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 м^3/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет более 10 метров, но не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом в размере 71 820,40 руб. <*>.

<*> Налогом на добавленную стоимость (НДС) не облагается, общество применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со ст. 346.11, 346.12, 346.13 части II Налогового кодекса Российской Федерации.

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

Решение:

Принято единогласно.

65. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ВоронежТехноГазСервис» на территории Воронежской области на 2024 год

Выступили: Петин Д.Н., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Согласно ст. 23.2 Федерального закона от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» размер платы за технологическое присоединение и (или) стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину, устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, и в соответствии с методическими указаниями по расчету размера данной платы и (или) размеров данных стандартизированных тарифных ставок, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

В соответствии с п. 4 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания), регулирующими органами на очередной календарный год устанавливаются размер:

а) платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (м^3/час) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования

газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом;

б) платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 $м^3$/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом;

В соответствии с п. 26(18) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 (далее - Основные положения), при определении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям учитываются средства для компенсации расходов газораспределительной организации на строительство объектов газораспределительных сетей от существующих объектов газораспределительных сетей до присоединяемых объектов.

Газораспределительная организация в соответствии с Методическими указаниями, рассчитывает объем средств для компенсации своих расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения указанной категории заявителей.

Согласно п. 12 Методических указаний для расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, предусмотренной подпунктами «а» и «б» п. 4 Методических указаний, ГРО направляет в регулирующий орган следующие материалы:

а) заявление об установлении размера платы за технологическое присоединение, предусмотренной подпунктами «а» и «б» п. 4 Методических указаний, на очередной календарный год.

Заявление подписывается уполномоченным лицом ГРО и скрепляется печатью ГРО (при наличии);

б) актуальная на 1 октября текущего календарного года учетная политика ГРО для целей бухгалтерского учета;

в) расчет численности работников структурных подразделений ГРО, занятых в сфере реализации мероприятий по подключению (технологическому присоединению), с приложением формы официальной статистической отчетности, содержащей сведения о численности и заработной плате работников, за предыдущий календарный год;

г) копии бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах с раздельным учетом расходов и доходов по регулируемым видам деятельности с приложением копий отчета об изменениях капитала, отчета о движении денежных средств (за предыдущий календарный год);

д) информация о фактическом количестве технологических присоединений в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» п. 4 Методических указаний, по исполненным договорам за соответствующий календарный год из предусмотренных п. 14 Методических указаний;

е) информация о расходах на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» п. 4 настоящих Методических указаний, за соответствующий календарный год из предусмотренных п. 14 Методических указаний, а также о фактических выпадающих доходах, в соответствии с приложением 1 к Методическим указаниям за календарный год, предшествующий текущему году.

ООО «ВоронежТехноГазСервис» (далее - ГРО) (исх. от 25.09.2023 № 432/09) представило в министерство тарифного регулирования Воронежской области (далее - Министерство) предложение об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на 2024 год.

Экспертная группа в составе: заместителя министра – начальника отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта Жегульской О.В., советника отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта Петина Д.Н., главного специалиста отдела мониторинга инвестиционных и производственных программ ГБУ ВО «Центр экспертизы тарифов» – Абрамовой В.Н. рассмотрели представленные ГРО заявление и материалы, необходимые для установления платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на 2024 год.

При рассмотрении материалов Департамент руководствовался следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении правил подключения (технического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившим силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;

- приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину»;

- постановлением правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о министерстве тарифного регулирования Воронежской области».

При проведении экспертизы во внимание принимались все представленные ГРО обосновывающие материалы и расчеты исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Достоверность представленных материалов ГРО подтверждена подписью директора Сазонова А.Н. и уполномоченных лиц.

При формировании платы за технологическое присоединение ($П^{эо}_{тп}$), Министерство исходило из требований Методических указаний.

Размер платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» Методических указаний ($П^{эо}_{тп}$), устанавливается в размере,

определенном пунктом 26 (22) Основных положений (далее - максимальный и минимальный уровень), исходя из экономически обоснованной величины ($П^{эо}_{тп}$), определяемой на очередной календарный год по формуле:

$$П^{эо}_{тп} = \frac{\sum P_{20-50} \times I_p}{\sum N_{20-50}} / \left(1 - Ст^{эф}_{нп}\right) (1),$$

где:

P_{20-50} - фактические экономически обоснованные расходы ГРО, указанные в п. 8 Методических указаний, по осуществлению подключения (технологического присоединения) в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» Методических указаний, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных п. 14 Методических указаний;

$Ст^{эф}_{нп}$ - эффективная ставка налога на прибыль, определяемая как отношение планового значения налога на прибыль к плановому значению прибыли до налогообложения, отражаемому ГРО в бухгалтерском учете, на очередной календарный год (но не выше размера ставки налога на прибыль, установленного налоговым законодательством);

N_{20-50} - фактические средние данные о количестве подключений (технологических присоединений) в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» Методических указаний, состоявшихся в соответствующем календарном году из предусмотренных п. 14 Методических указаний.

I_p - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с п. 33 Методических указаний.

Размер платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» п. 4 Методических указаний, устанавливается не выше экономически обоснованной величины ($П^{эо}_{тп}$), определяемой по формуле (1).

В случае если экономически обоснованная величина ($П^{эо}_{тп}$) ниже минимального уровня платы за технологическое присоединение, то плата для потребителей, указанных в подпунктах «а» и «б» п. 4 Методических указаний, устанавливается в размере экономически обоснованной платы.

В случае если экономически обоснованная величина ($П^{эо}_{тп}$) выше максимального уровня платы за технологическое присоединение, то плата для потребителей, указанных в подпунктах «а» и «б» Методических указаний, устанавливается в размере не выше предельного максимального уровня.

Параметры, используемые для расчета размера платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» п. 4 Методических указаний, определяются исходя из фактических данных об исполненных по договорам о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении), как сумма соответствующих фактических данных за три календарных года, предшествующих текущему календарному году.

Расходы приводятся к ценам планируемого года (b+1) в следующем порядке:

к фактическим расходам предыдущего года (b-1) применяется $I_p = ИЦП^{план}_{b} * ИЦП^{план}_{b+1}$, $I = ИПЦ^{план}_{b} * ИПЦ^{план}_{b+1}$;

к фактическим расходам года (b-2) применяется $I_p = ИЦП_{b-1}^{факт} * ИЦП_b^{план} * ИЦП_{b+1}^{план}$, $I = ИПЦ_{b-1}^{факт} * ИПЦ_b^{план} * ИПЦ_{b+1}^{план}$

к фактическим расходам года (b-3) применяется $I_p = ИЦП_{b-2}^{факт} * ИЦП_{b-1}^{факт} * ИЦП_b^{план} * ИЦП_{b+1}^{план}$,

$I = ИПЦ_{b-2}^{факт} * ИПЦ_{b-1}^{факт} * ИПЦ_b^{план} * ИПЦ_{b+1}^{план}$,

где:

ИЦП - индекс цен производителей, определяемый на основании прогнозного уровня инфляции на расчетный период действия тарифов согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на долгосрочный период, утвержденному Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 24 Федерального закона от 28 июня 2014 г. N 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации»;

ИПЦ - индекс потребительских цен, определяемый в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 26 Закона от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, на соответствующий календарный год.

В соответствии с пунктом 9 Методических указаний расходы ГРО, учитываемые для расчета размера платы за технологическое присоединение, принимаются без учета налога на добавленную стоимость, за исключением случаев, когда ГРО используют упрощенную систему налогообложения в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах

Размер платы за технологическое присоединение рассчитывается с учетом налога на добавленную стоимость для случаев, когда Заявителями выступают физические лица (за исключением случаев, когда ГРО используют упрощенную систему налогообложения), для других случаев - без учета налога на добавленную стоимость.

В соответствии с пунктом 14 Методических указаний параметры, используемые для расчета размера платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, определяются исходя из фактических данных об исполненных договорах о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении).

Расходы ГРО, учитываемые для расчета размера платы за технологическое присоединение и размера стандартизированных тарифных ставок, принимаются без учета налога на добавленную стоимость, за исключением случаев, когда ГРО используют упрощенную систему налогообложения в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

В соответствии с пунктом 14 Методических указаний параметры, используемые для расчета размера платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, определяются исходя из фактических данных об исполненных договорах о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении) за последние три календарных года, предшествующих текущему году.

Согласно пункту 15 Методических указаний в случае если ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), расчет размера платы за технологическое присоединение производится исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, или по имеющимся сведениям о планируемых расходах указанной ГРО на строительство газораспределительной сети в рамках мероприятий по подключению (технологическому присоединению) в очередном календарном году.

Согласно пункту 26(22) Основных положений № 1021, плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не

превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), если иное не установлено данным пунктом, устанавливается в размере не менее 20 тыс. рублей и не более 50 тыс. рублей (с налогом на добавленную стоимость, если заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях без налога на добавленную стоимость) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом. Указанные минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение начиная с 2015 года ежегодно индексируются на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение. В указанную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования не включаются расходы на выполнение мероприятий в границах земельного участка, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании физическому или юридическому лицу.

Приказом ФАС России от 20.09.2011 № 579-э ООО «ВоронежТехноГазСервис» включено в реестр субъектов естественных монополий, в отношении которых осуществляется государственное регулирование и контроль, под регистрационным номером 36.2.3. в раздел II «Транспортировка газа по трубопроводам».

В соответствии со статьями 346.11, 346.12, 346.13 части II Налогового кодекса Российской Федерации ООО «ВоронежТехноГазСервис» использует упрощенную систему налогообложения.

В своем письме ГРО просит произвести расчет размера платы за технологическое присоединение исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям, имеющим аналогичную структуру

ООО «ВоронежТехноГазСервис» по итогам 2022 года представило расчет средств для компенсации своих расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения газоиспользующего оборудования (стоимость технологического присоединения) по 3-м группам потребителей в размерах, указанных в таблице № 1.

Таблица № 1

№ п/п	Параметры технологического присоединения	Кол-во шт.технологических присоединений,	расходов по хнологическому Всего соединению, руб.	Стоимость одного технологического присоединения, руб.
1.	Предпринимательская деятельность, с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения составляет не более 200 метров	2	148 378,14	74 189,07
2.	Прочие заявители, не намеревающиеся	158	7 591 741,60	48 049,00

	использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров, расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения составляет не более 10 метров			
3.	Прочие заявители, не намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров, расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения составляет более 10 метров, но не более 200 метров	191	12 912 395,73	67 604,17

По предложению ГРО, плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, на 2024 год составляет (таблица № 2):

Таблица № 2

№ п/п	Параметры технологического присоединения	Стоимость одного технологического присоединения, руб.
1.	Предпринимательская деятельность, с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения составляет не более 200 метров	83 265,39
2.	Прочие заявители, не намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров, расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения составляет не более 10 метров	53 927,33
3.	Прочие заявители, не намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров, расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения составляет более 10 метров, но не более 200 метров	75 874,89

По результатам экспертизы представленных ГРО материалов, Министерство предлагает размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «ВоронежТехноГазСервис» на территории Воронежской области на 2024 год установить для случаев, указанных в подпункте «а» и в подпункте «б» (в части, когда расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения составляет не более 10 метров) п. 4 Методических указаний в размере с учетом ИЦП по разделу инвестиции подразделу строительство, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов в размере 105,2 %, а для случая, указанного в подпункте «б» (в части, когда расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения составляет более 10 метров, но не более 200 метров) п. 4 Методических указаний в размере исходя из фактических данных за последние три календарных года, предшествующих текущему году, с корректировкой эффективной ставки налога на прибыль при упрощенной системе налогообложения (подпункт 3.1 пункта 3 статьи 346.21 части II Налогового кодекса Российской Федерации для расчета размера платы за подключение (технологическое присоединение)

газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ГРО применена эффективная ставка налога на прибыль в размере 3%)

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования согласно предложению ГРО и расчету экспертов Министерства отражен в таблице № 3.

Таблица № 3

	Параметры технологического присоединения	По предложению ГРО, руб.	По расчету Министерства, руб.	Отклонение, руб.
1.	Предпринимательская деятельность, с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения составляет не более 200 метров	83 265,39	72 226,92	- 11 038,47
2.	Прочие заявители, не намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров, расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения составляет не более 10 метров	53 927,33	50 274,28	- 3 653,05
3.	Прочие заявители, не намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров, расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения составляет более 10 метров, но не более 200 метров	75 874,89	71 538,79	- 4 336,10

С учетом вышеизложенного, Министерство предлагает установить:

- плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час ($м^3$/час) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом, в размере 72 226,92 руб. <*>;

- плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 $м^3$/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 10 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без

необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом, в размере 50 274,28 руб. <*>;

- плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 м^3/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет более 10 метров, но не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом в размере 71 538,79 руб. <*>.

<*> Налогом на добавленную стоимость (НДС) не облагается, общество применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со ст. 346.11, 346.12, 346.13 части II Налогового кодекса Российской Федерации.

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

Решение:

Принято единогласно.

66. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газификация» на территории Воронежской области на 2024 год

Выступили: Петин Д.Н., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Согласно ст. 23.2 Федерального закона от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» размер платы за технологическое присоединение и (или) стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину, устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, и в соответствии с методическими указаниями по расчету размера данной платы и (или) размеров данных стандартизированных тарифных ставок, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

В соответствии с п. 4 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания), регулирующими органами на очередной календарный год устанавливаются размер:

а) платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (м^3/час) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее

подключенным в данной точке подключения (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом;

б) платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 $м^3$/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом;

В соответствии с п. 26(18) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 (далее - Основные положения), при определении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям учитываются средства для компенсации расходов газораспределительной организации на строительство объектов газораспределительных сетей от существующих объектов газораспределительных сетей до присоединяемых объектов.

Газораспределительная организация в соответствии с Методическими указаниями, рассчитывает объем средств для компенсации своих расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения указанной категории заявителей.

Согласно п. 12 Методических указаний для расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, предусмотренной подпунктами «а» и «б» п. 4 Методических указаний, ГРО направляет в регулирующий орган следующие материалы:

а) заявление об установлении размера платы за технологическое присоединение, предусмотренной подпунктами «а» и «б» п. 4 Методических указаний, на очередной календарный год.

Заявление подписывается уполномоченным лицом ГРО и скрепляется печатью ГРО (при наличии);

б) актуальная на 1 октября текущего календарного года учетная политика ГРО для целей бухгалтерского учета;

в) расчет численности работников структурных подразделений ГРО, занятых в сфере реализации мероприятий по подключению (технологическому присоединению), с приложением формы официальной статистической отчетности, содержащей сведения о численности и заработной плате работников, за предыдущий календарный год;

г) копии бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах с раздельным учетом расходов и доходов по регулируемым видам деятельности с приложением копий отчета об изменениях капитала, отчета о движении денежных средств (за предыдущий календарный год);

д) информация о фактическом количестве технологических присоединений в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» п. 4 Методических указаний, по исполненным договорам за соответствующий календарный год из предусмотренных п. 14 Методических указаний;

е) информация о расходах на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» п. 4 настоящих Методических указаний, за соответствующий календарный год из предусмотренных п. 14 Методических указаний, а также о фактических выпадающих доходах, в соответствии с приложением 1 к Методическим указаниям за календарный год, предшествующий текущему году.

ООО «Газификация» (далее - ГРО) (исх. от 11.08.2023 № 76) представило в министерство тарифного регулирования Воронежской области (далее - Министерство) предложение об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на 2024 год.

Экспертная группа в составе: заместителя министра – начальника отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта Жегульской О.В., советника отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта Петина Д.Н., главного специалиста отдела мониторинга инвестиционных и производственных программ ГБУ ВО «Центр экспертизы тарифов» – Абрамовой В.Н. рассмотрели представленные ГРО заявление и материалы, необходимые для установления платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на 2024 год.

При рассмотрении материалов Министерство руководствовалось следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении правил подключения (технического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившим силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;

- приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину»;

- постановлением правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о министерстве тарифного регулирования Воронежской области».

При проведении экспертизы во внимание принимались все представленные ГРО обосновывающие материалы и расчеты исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Достоверность представленных

материалов ГРО подтверждена подписью директора Эдилашвили С.З. и уполномоченных лиц.

При формировании платы за технологическое присоединение ($П^{эо}_{тп}$), Министерство исходило из требований Методических указаний.

Размер платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» Методических указаний ($П^{эо}_{тп}$), устанавливается в размере, определенном пунктом 26 (22) Основных положений (далее - максимальный и минимальный уровень), исходя из экономически обоснованной величины ($П^{эо}_{тп}$), определяемой на очередной календарный год по формуле:

$$П^{эо}_{тп} = \frac{\sum P_{20-50} \times I_p}{\sum N_{20-50}} / \left(1 - Ст^{эф}_{нп}\right) (1),$$

где:

P_{20-50} - фактические экономически обоснованные расходы ГРО, указанные в п. 8 Методических указаний, по осуществлению подключения (технологического присоединения) в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» Методических указаний, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных п. 14 Методических указаний;

$Ст^{эф}_{нп}$ - эффективная ставка налога на прибыль, определяемая как отношение планового значения налога на прибыль к плановому значению прибыли до налогообложения, отражаемому ГРО в бухгалтерском учете, на очередной календарный год (но не выше размера ставки налога на прибыль, установленного налоговым законодательством);

N_{20-50} - фактические средние данные о количестве подключений (технологических присоединений) в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» Методических указаний, состоявшихся в соответствующем календарном году из предусмотренных п. 14 Методических указаний.

I_p - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с п. 33 Методических указаний.

Размер платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» п. 4 Методических указаний, устанавливается не выше экономически обоснованной величины ($П^{эо}_{тп}$), определяемой по формуле (1).

В случае если экономически обоснованная величина ($П^{эо}_{тп}$) ниже минимального уровня платы за технологическое присоединение, то плата для потребителей, указанных в подпунктах «а» и «б» п. 4 Методических указаний, устанавливается в размере экономически обоснованной платы.

В случае если экономически обоснованная величина ($П^{эо}_{тп}$) выше максимального уровня платы за технологическое присоединение, то плата для потребителей, указанных в подпунктах «а» и «б» Методических указаний, устанавливается в размере не выше предельного максимального уровня.

Параметры, используемые для расчета размера платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» п. 4 Методических указаний, определяются исходя из фактических данных об исполненных по договорам о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом

присоединении), как сумма соответствующих фактических данных за три календарных года, предшествующих текущему календарному году.

Расходы приводятся к ценам планируемого года (b+1) в следующем порядке:

к фактическим расходам предыдущего года (b-1) применяется $I_p = ИЦП_b^{план} * ИЦП_{b+1}^{план}$, $I = ИПЦ_b^{план} * ИПЦ_{b+1}^{план}$;

к фактическим расходам года (b-2) применяется $I_p = ИЦП_{b-1}^{факт} * ИЦП_b^{план} * ИЦП_{b+1}^{план}$, $I = ИПЦ_{b-1}^{факт} * ИПЦ_b^{план} * ИПЦ_{b+1}^{план}$

к фактическим расходам года (b-3) применяется $I_p = ИЦП_{b-2}^{факт} * ИЦП_{b-1}^{факт} * ИЦП_b^{план} * ИЦП_{b+1}^{план}$,

$I = ИПЦ_{b-2}^{факт} * ИПЦ_{b-1}^{факт} * ИПЦ_b^{план} * ИПЦ_{b+1}^{план}$,

где:

ИЦП - индекс цен производителей, определяемый на основании прогнозного уровня инфляции на расчетный период действия тарифов согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на долгосрочный период, утвержденному Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 24 Федерального закона от 28 июня 2014 г. N 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации»;

ИПЦ - индекс потребительских цен, определяемый в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 26 Закона от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, на соответствующий календарный год.

В соответствии с пунктом 9 Методических указаний расходы ГРО, учитываемые для расчета размера платы за технологическое присоединение, принимаются без учета налога на добавленную стоимость, за исключением случаев, когда ГРО используют упрощенную систему налогообложения в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах

Размер платы за технологическое присоединение рассчитывается с учетом налога на добавленную стоимость для случаев, когда Заявителями выступают физические лица (за исключением случаев, когда ГРО используют упрощенную систему налогообложения), для других случаев - без учета налога на добавленную стоимость.

В соответствии с пунктом 14 Методических указаний параметры, используемые для расчета размера платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, определяются исходя из фактических данных об исполненных договорах о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении).

Расходы ГРО, учитываемые для расчета размера платы за технологическое присоединение и размера стандартизированных тарифных ставок, принимаются без учета налога на добавленную стоимость, за исключением случаев, когда ГРО используют упрощенную систему налогообложения в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

В соответствии с пунктом 14 Методических указаний параметры, используемые для расчета размера платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, определяются исходя из фактических данных об исполненных договорах о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении) за последние три календарных года, предшествующих текущему году.

Согласно пункту 15 Методических указаний в случае если ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), расчет размера платы за технологическое присоединение производится исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации,

имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, или по имеющимся сведениям о планируемых расходах указанной ГРО на строительство газораспределительной сети в рамках мероприятий по подключению (технологическому присоединению) в очередном календарном году.

Согласно пункту 26(22) Основных положений № 1021, плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), если иное не установлено данным пунктом, устанавливается в размере не менее 20 тыс. рублей и не более 50 тыс. рублей (с налогом на добавленную стоимость, если заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях без налога на добавленную стоимость) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом. Указанные минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение начиная с 2015 года ежегодно индексируются на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение. В указанную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования не включаются расходы на выполнение мероприятий в границах земельного участка, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании физическому или юридическому лицу.

Приказом ФАС России от 05.10.2016 № 1407/16 ООО «Газификация» включено в реестр субъектов естественных монополий, в отношении которых осуществляется государственное регулирование и контроль, под регистрационным номером 36.2.4. в раздел II «Транспортировка газа по трубопроводам».

В соответствии со статьями 346.11, 346.12, 346.13 части II Налогового кодекса Российской Федерации ООО «Газификация» использует упрощенную систему налогообложения.

В своем письме ГРО просит произвести расчет размера платы за технологическое присоединение исходя из фактических расходов на строительство газораспределительных сетей в рамках мероприятий по подключению (технологическому присоединению) за 2020-2022 годы.

ООО «Газификация» по итогам 2022 года представило расчет средств для компенсации своих расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения газоиспользующего оборудования (стоимость технологического присоединения) по 1-й группе потребителей в размерах, указанных в таблице № 1.

Таблица № 1

№ п/п	Параметры технологического присоединения	Кол-во шт.технологических присоединений,	Всего расходов по технологическому соединению, руб. (без НДС)	Стоимость одного технологического присоединения, руб. (без НДС)
1.	Прочие заявители, не намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров, расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения составляет не более 200 метров	191	10 717 472,52	56 112,42

По предложению ГРО, плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, на 2024 год составляет (Таблица № 2):

Таблица № 2

№ п/п	Параметры технологического присоединения	Стоимость одного технологического присоединения, руб.
1.	Предпринимательская деятельность, с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения составляет не более 200 метров	77 615,49
2.	Прочие заявители, не намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров, расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения составляет более 10 метров, но не более 200 метров	72 021,31

По результатам экспертизы представленных ГРО материалов, Министерство предлагает размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газификация» на территории Воронежской области на 2024 год установить для случаев, указанных в подпункте «а» и «б» п. 4 Методических указаний в размере с учетом индексации на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов в размере 107,2 %, с учетом произведенной корректировки эффективной ставки налога на прибыль при упрощенной системе налогообложения (подпункт 3.1 пункта 3 статьи 346.21 части II Налогового кодекса Российской Федерации для расчета размера платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ГРО применена эффективная ставка налога на прибыль в размере 3%).

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования согласно предложению ГРО и расчету экспертов Министерства отражен в таблице № 3.

Таблица № 3

	Параметры технологического присоединения	По предложению ГРО, руб.	По расчету Министерства, руб.	Отклонение, руб.
1.	Предпринимательская деятельность, с	77 615,49	71 774,25	- 5 841,24

	максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения составляет не более 200 метров			
2.	Прочие заявители, не намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров, расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения составляет более 10 метров, но не более 200 метров	72 021 31	68 803,73	- 3 217,58

С учетом вышеизложенного, Министерство предлагает установить:

- плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час ($м^3$/час) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом, в размере 71 774,25 руб. <*>;

- плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 $м^3$/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет более 10 метров, но не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом в размере 68 803,73 руб. <*>.

<*> Налогом на добавленную стоимость (НДС) не облагается, общество применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со ст. 346.11, 346.12, 346.13 части II Налогового кодекса Российской Федерации.

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

Решение:

Принято единогласно.

67. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с

ограниченной ответственностью «Газспецстрой-С» на территории Воронежской области на 2024 год

Выступили: Петин Д.Н., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Согласно ст. 23.2 Федерального закона от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» размер платы за технологическое присоединение и (или) стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину, устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, и в соответствии с методическими указаниями по расчету размера данной платы и (или) размеров данных стандартизированных тарифных ставок, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

В соответствии с п. 4 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания), регулирующими органами на очередной календарный год устанавливаются размер:

а) платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час ($м^3$/час) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом;

б) платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 $м^3$/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом;

В соответствии с п. 26(18) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 (далее - Основные положения), при определении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям учитываются средства для компенсации расходов

газораспределительной организации на строительство объектов газораспределительных сетей от существующих объектов газораспределительных сетей до присоединяемых объектов.

Газораспределительная организация в соответствии с Методическими указаниями, рассчитывает объем средств для компенсации своих расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения указанной категории заявителей.

Согласно п. 12 Методических указаний для расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, предусмотренной подпунктами «а» и «б» п. 4 Методических указаний, ГРО направляет в регулирующий орган следующие материалы:

а) заявление об установлении размера платы за технологическое присоединение, предусмотренной подпунктами «а» и «б» п. 4 Методических указаний, на очередной календарный год.

Заявление подписывается уполномоченным лицом ГРО и скрепляется печатью ГРО (при наличии);

б) актуальная на 1 октября текущего календарного года учетная политика ГРО для целей бухгалтерского учета;

в) расчет численности работников структурных подразделений ГРО, занятых в сфере реализации мероприятий по подключению (технологическому присоединению), с приложением формы официальной статистической отчетности, содержащей сведения о численности и заработной плате работников, за предыдущий календарный год;

г) копии бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах с раздельным учетом расходов и доходов по регулируемым видам деятельности с приложением копий отчета об изменениях капитала, отчета о движении денежных средств (за предыдущий календарный год);

д) информация о фактическом количестве технологических присоединений в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» п. 4 Методических указаний, по исполненным договорам за соответствующий календарный год из предусмотренных п. 14 Методических указаний;

е) информация о расходах на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» п. 4 настоящих Методических указаний, за соответствующий календарный год из предусмотренных п. 14 Методических указаний, а также о фактических выпадающих доходах, в соответствии с приложением 1 к Методическим указаниям за календарный год, предшествующий текущему году.

ООО «Газспецстрой-С» (далее - ГРО) (исх. от 29.09.2023 № 2/29) представило в министерство тарифного регулирования Воронежской области (далее - Министерство) предложение об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на 2024 год.

Экспертная группа в составе: заместителя министра – начальника отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта Жегульской О.В., советника отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта Петина Д.Н., главного специалиста отдела мониторинга инвестиционных и производственных программ ГБУ ВО «Центр экспертизы тарифов» – Абрамовой В.Н. рассмотрели представленные ГРО заявление и материалы, необходимые для установления платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на 2024 год.

При рассмотрении материалов Министерство руководствовалось следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении правил подключения (технического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившим силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;

- приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину»;

- постановлением правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о министерстве тарифного регулирования Воронежской области».

При проведении экспертизы во внимание принимались все представленные ГРО обосновывающие материалы и расчеты исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Достоверность представленных материалов ГРО подтверждена подписью директора Кузнецовой О.Ю. и уполномоченных лиц

При формировании платы за технологическое присоединение ($П^{эо}_{тп}$), Министерство исходило из требований Методических указаний.

Размер платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» Методических указаний ($П^{эо}_{тп}$), устанавливается в размере, определенном пунктом 26 (22) Основных положений (далее - максимальный и минимальный уровень), исходя из экономически обоснованной величины ($П^{эо}_{тп}$), определяемой на очередной календарный год по формуле:

$$П^{эо}_{тп} = \frac{\sum P_{20-50} \times I_p}{\sum N_{20-50}} / \left(1 - Ст^{эф}_{нп}\right) (1),$$

где:

P_{20-50} - фактические экономически обоснованные расходы ГРО, указанные в п. 8 Методических указаний, по осуществлению подключения (технологического присоединения) в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» Методических указаний, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных п. 14 Методических указаний;

$Ст^{эф}_{нп}$ - эффективная ставка налога на прибыль, определяемая как отношение планового значения налога на прибыль к плановому значению прибыли до налогообложения, отражаемому ГРО в бухгалтерском учете, на очередной календарный год (но не выше размера ставки налога на прибыль, установленного налоговым законодательством);

N_{20-50} - фактические средние данные о количестве подключений (технологических присоединений) в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» Методических указаний,

состоявшихся в соответствующем календарном году из предусмотренных п. 14 Методических указаний.

I_p - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с п. 33 Методических указаний.

Размер платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» п. 4 Методических указаний, устанавливается не выше экономически обоснованной величины ($П^{эо}_{тп}$), определяемой по формуле (1).

В случае если экономически обоснованная величина ($П^{эо}_{тп}$) ниже минимального уровня платы за технологическое присоединение, то плата для потребителей, указанных в подпунктах «а» и «б» п. 4 Методических указаний, устанавливается в размере экономически обоснованной платы.

В случае если экономически обоснованная величина ($П^{эо}_{тп}$) выше максимального уровня платы за технологическое присоединение, то плата для потребителей, указанных в подпунктах «а» и «б» Методических указаний, устанавливается в размере не выше предельного максимального уровня.

Параметры, используемые для расчета размера платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» п. 4 Методических указаний, определяются исходя из фактических данных об исполненных по договорам о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении), как сумма соответствующих фактических данных за три календарных года, предшествующих текущему календарному году.

Расходы приводятся к ценам планируемого года (b+1) в следующем порядке:

к фактическим расходам предыдущего года (b-1) применяется $I_p = ИЦП^{план}_{b} * ИЦП^{план}_{b+1}$, $I = ИПЦ^{план}_{b} * ИПЦ^{план}_{b+1}$;

к фактическим расходам года (b-2) применяется $I_p = ИЦП^{факт}_{b-1} * ИЦП^{план}_{b} * ИЦП^{план}_{b+1}$, $I = ИПЦ^{факт}_{b-1} * ИПЦ^{план}_{b} * ИПЦ^{план}_{b+1}$

к фактическим расходам года (b-3) применяется $I_p = ИЦП^{факт}_{b-2} * ИЦП^{факт}_{b-1} * ИЦП^{план}_{b} * ИЦП^{план}_{b+1}$,

$I = ИПЦ^{факт}_{b-2} * ИПЦ^{факт}_{b-1} * ИПЦ^{план}_{b} * ИПЦ^{план}_{b+1}$,

где:

ИЦП - индекс цен производителей, определяемый на основании прогнозного уровня инфляции на расчетный период действия тарифов согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на долгосрочный период, утвержденному Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 24 Федерального закона от 28 июня 2014 г. N 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации»;

ИПЦ - индекс потребительских цен, определяемый в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 26 Закона от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, на соответствующий календарный год.

В соответствии с пунктом 9 Методических указаний расходы ГРО, учитываемые для расчета размера платы за технологическое присоединение, принимаются без учета налога на добавленную стоимость, за исключением случаев, когда ГРО используют упрощенную систему налогообложения в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах

Размер платы за технологическое присоединение рассчитывается с учетом налога на добавленную стоимость для случаев, когда Заявителями выступают физические лица

(за исключением случаев, когда ГРО используют упрощенную систему налогообложения), для других случаев - без учета налога на добавленную стоимость.

В соответствии с пунктом 14 Методических указаний параметры, используемые для расчета размера платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, определяются исходя из фактических данных об исполненных договорах о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении).

Расходы ГРО, учитываемые для расчета размера платы за технологическое присоединение и размера стандартизированных тарифных ставок, принимаются без учета налога на добавленную стоимость, за исключением случаев, когда ГРО используют упрощенную систему налогообложения в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

В соответствии с пунктом 14 Методических указаний параметры, используемые для расчета размера платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, определяются исходя из фактических данных об исполненных договорах о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении) за последние три календарных года, предшествующих текущему году.

Согласно пункту 15 Методических указаний в случае если ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), расчет размера платы за технологическое присоединение производится исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, или по имеющимся сведениям о планируемых расходах указанной ГРО на строительство газораспределительной сети в рамках мероприятий по подключению (технологическому присоединению) в очередном календарном году.

Согласно пункту 26(22) Основных положений № 1021, плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), если иное не установлено данным пунктом, устанавливается в размере не менее 20 тыс. рублей и не более 50 тыс. рублей (с налогом на добавленную стоимость, если заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях без налога на добавленную стоимость) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом. Указанные минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение начиная с 2015 года ежегодно индексируются на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение. В указанную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования не включаются расходы на выполнение мероприятий в границах земельного участка, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании физическому или юридическому лицу.

Приказом ФАС России от 22.09.2021 № 1015/21 ООО «Газспецстрой-С» включено в реестр субъектов естественных монополий, в отношении которых осуществляется

государственное регулирование и контроль, под регистрационным номером 36.2.7. в раздел II «Транспортировка газа по трубопроводам».

В соответствии со статьями 346.11, 346.12, 346.13 части II Налогового кодекса Российской Федерации ООО «Газспецстрой-С» использует упрощенную систему налогообложения.

В своем письме ГРО просит произвести расчет размера платы за технологическое присоединение исходя из фактических расходов на строительство газораспределительных сетей в рамках мероприятий по подключению (технологическому присоединению) за 2020-2022 годы.

ООО «Газспецстрой-С» по итогам 2022 года представило расчет средств для компенсации своих расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения газоиспользующего оборудования (стоимость технологического присоединения) по 2-м группам потребителей в размерах, указанных в таблице № 1.

Таблица № 1

№ п/п	Параметры технологического присоединения	Кол-во шт.технологических присоединений,	Всего расходов по технологическому соединению, руб. (без НДС)	Стоимость одного технологического присоединения, руб. (без НДС)
1.	Предпринимательская деятельность, с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения составляет не более 200 метров	1	75 501,88	75 501,88
2.	Прочие заявители, не намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров, расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения составляет более 10 метров, но не более 200 метров	4	284 580,33	71 145,08

Фактические подключения, предусмотренные подпунктом «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, в 2020-2021 годах ГРО не осуществляло.

По предложению ГРО, плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, на 2024 год составляет (Таблица № 2):

Таблица № 2

№ п/п	Параметры технологического присоединения	Стоимость одного технологического присоединения, руб.
1.	Предпринимательская деятельность, с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения составляет не более 200 метров	62 706,0
2.	Прочие заявители, не намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров, расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения	63 706,0

	составляет более 10 метров, но не более 200 метров	

По результатам экспертизы представленных ГРО материалов, Министерство предлагает размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газспецстрой-С» на территории Воронежской области на 2024 год установить для случая, указанного в подпункте «а» п. 4 Методических указаний в размере с учетом размере исходя из фактических данных за последние три календарных года, предшествующих текущему году, с учетом произведенной корректировки эффективной ставки налога на прибыль при упрощенной системе налогообложения (подпункт 3.1 пункта 3 статьи 346.21 части II Налогового кодекса Российской Федерации для расчета размера платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ГРО применена эффективная ставка налога на прибыль в размере 3%), а для случая, указанного в подпункте «б» п. 4 Методических указаний в размере с учетом ИЦП по разделу инвестиции подразделу строительство, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов в размере 105,2 %.

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования согласно предложению ГРО и расчету экспертов Министерства отражен в таблице № 3.

Таблица № 3

	Параметры технологического присоединения	По предложению ГРО, руб.	По расчету Министерства, руб.	Отклонение, руб.
1.	Предпринимательская деятельность, с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения составляет не более 200 метров	62 706,0	61 448,18	- 1 257,82
2.	Прочие заявители, не намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров, расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения составляет более 10 метров, но не более 200 метров	63 706	63 888,19	182,19

С учетом вышеизложенного, Министерство предлагает установить:

- плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час ($м^3$/час) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом, в размере 61 448,18 руб. <*>;

- плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 м^3/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет более 10 метров, но не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом в размере 63 888,19 руб. <*>.

<*> Налогом на добавленную стоимость (НДС) не облагается, общество применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со ст. 346.11, 346.12, 346.13 части II Налогового кодекса Российской Федерации.

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

Решение:

Принято единогласно.

68. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ХОТЭЙ» на территории Воронежской области на 2024 год

Выступили: Петин Д.Н., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Согласно ст. 23.2 Федерального закона от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» размер платы за технологическое присоединение и (или) стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину, устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, и в соответствии с методическими указаниями по расчету размера данной платы и (или) размеров данных стандартизированных тарифных ставок, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

В соответствии с п. 4 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания), регулирующими органами на очередной календарный год устанавливаются размер:

а) платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (м^3/час) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования

газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом;

б) платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 $м^3$/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом;

В соответствии с п. 26(18) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 (далее - Основные положения), при определении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям учитываются средства для компенсации расходов газораспределительной организации на строительство объектов газораспределительных сетей от существующих объектов газораспределительных сетей до присоединяемых объектов.

Газораспределительная организация в соответствии с Методическими указаниями, рассчитывает объем средств для компенсации своих расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения указанной категории заявителей.

Согласно п. 12 Методических указаний для расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, предусмотренной подпунктами «а» и «б» п. 4 Методических указаний, ГРО направляет в регулирующий орган следующие материалы:

а) заявление об установлении размера платы за технологическое присоединение, предусмотренной подпунктами «а» и «б» п. 4 Методических указаний, на очередной календарный год.

Заявление подписывается уполномоченным лицом ГРО и скрепляется печатью ГРО (при наличии);

б) актуальная на 1 октября текущего календарного года учетная политика ГРО для целей бухгалтерского учета;

в) расчет численности работников структурных подразделений ГРО, занятых в сфере реализации мероприятий по подключению (технологическому присоединению), с приложением формы официальной статистической отчетности, содержащей сведения о численности и заработной плате работников, за предыдущий календарный год;

г) копии бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах с раздельным учетом расходов и доходов по регулируемым видам деятельности с приложением копий отчета об изменениях капитала, отчета о движении денежных средств (за предыдущий календарный год);

д) информация о фактическом количестве технологических присоединений в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» п. 4 Методических указаний, по исполненным договорам за соответствующий календарный год из предусмотренных п. 14 Методических указаний;

е) информация о расходах на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» п. 4 настоящих Методических указаний, за соответствующий календарный год из предусмотренных п. 14 Методических указаний, а также о фактических выпадающих доходах, в соответствии с приложением 1 к Методическим указаниям за календарный год, предшествующий текущему году.

ООО «ХОТЭЙ» (далее - ГРО) (вх. от 01.08.2023 № 55-10/5127, от 13.09.2023 № 55-10/5667) представило в министерство тарифного регулирования Воронежской области (далее - Министерство) предложение об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на 2024 год.

Экспертная группа в составе: заместителя министра – начальника отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта Жегульской О.В., советника отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта Петина Д.Н., главного специалиста отдела мониторинга инвестиционных и производственных программ ГБУ ВО «Центр экспертизы тарифов» – Абрамовой В.Н. рассмотрели представленные ГРО заявление и материалы, необходимые для установления платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на 2024 год.

При рассмотрении материалов Министерство руководствовалось следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении правил подключения (технического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившим силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;

- приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину»;

- постановлением правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о министерстве тарифного регулирования Воронежской области».

При проведении экспертизы во внимание принимались все представленные ГРО обосновывающие материалы и расчеты исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Достоверность представленных материалов ГРО подтверждена подписью директора Тарнакиной Е.Ю. и уполномоченных лиц.

При формировании платы за технологическое присоединение ($П^{эо}_{тп}$), Министерство исходило из требований Методических указаний.

Размер платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» Методических указаний ($П^{эо}_{тп}$), устанавливается в размере,

определенном пунктом 26 (22) Основных положений (далее - максимальный и минимальный уровень), исходя из экономически обоснованной величины ($П^{эо}_{тп}$), определяемой на очередной календарный год по формуле:

$$П^{эо}_{тп} = \frac{\sum P_{20-50} \times I_p}{\sum N_{20-50}} / \left(1 - Ст^{эф}_{нп}\right) (1),$$

где:

P_{20-50} - фактические экономически обоснованные расходы ГРО, указанные в п. 8 Методических указаний, по осуществлению подключения (технологического присоединения) в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» Методических указаний, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных п. 14 Методических указаний;

$Ст^{эф}_{нп}$ - эффективная ставка налога на прибыль, определяемая как отношение планового значения налога на прибыль к плановому значению прибыли до налогообложения, отражаемому ГРО в бухгалтерском учете, на очередной календарный год (но не выше размера ставки налога на прибыль, установленного налоговым законодательством);

N_{20-50} - фактические средние данные о количестве подключений (технологических присоединений) в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» Методических указаний, состоявшихся в соответствующем календарном году из предусмотренных п. 14 Методических указаний.

I_p - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с п. 33 Методических указаний.

Размер платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» п. 4 Методических указаний, устанавливается не выше экономически обоснованной величины ($П^{эо}_{тп}$), определяемой по формуле (1).

В случае если экономически обоснованная величина ($П^{эо}_{тп}$) ниже минимального уровня платы за технологическое присоединение, то плата для потребителей, указанных в подпунктах «а» и «б» п. 4 Методических указаний, устанавливается в размере экономически обоснованной платы.

В случае если экономически обоснованная величина ($П^{эо}_{тп}$) выше максимального уровня платы за технологическое присоединение, то плата для потребителей, указанных в подпунктах «а» и «б» Методических указаний, устанавливается в размере не выше предельного максимального уровня.

Параметры, используемые для расчета размера платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» п. 4 Методических указаний, определяются исходя из фактических данных об исполненных по договорам о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении), как сумма соответствующих фактических данных за три календарных года, предшествующих текущему календарному году.

Расходы приводятся к ценам планируемого года (b+1) в следующем порядке:

к фактическим расходам предыдущего года (b-1) применяется $I_p = ИЦП^{план}_{b} * ИЦП^{план}_{b+1}$, $I = ИПЦ^{план}_{b} * ИПЦ^{план}_{b+1}$;

к фактическим расходам года (b-2) применяется $I_p = ИЦП_{b-1}^{факт} * ИЦП_{b}^{план} * ИЦП_{b+1}^{план}$, $I = ИПЦ_{b-1}^{факт} * ИПЦ_{b}^{план} * ИПЦ_{b+1}^{план}$

к фактическим расходам года (b-3) применяется $I_p = ИЦП_{b-2}^{факт} * ИЦП_{b-1}^{факт} * ИЦП_{b}^{план} * ИЦП_{b+1}^{план}$,

$I = ИПЦ_{b-2}^{факт} * ИПЦ_{b-1}^{факт} * ИПЦ_{b}^{план} * ИПЦ_{b+1}^{план}$,

где:

ИЦП - индекс цен производителей, определяемый на основании прогнозного уровня инфляции на расчетный период действия тарифов согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на долгосрочный период, утвержденному Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 24 Федерального закона от 28 июня 2014 г. N 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации»;

ИПЦ - индекс потребительских цен, определяемый в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 26 Закона от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, на соответствующий календарный год.

В соответствии с пунктом 9 Методических указаний расходы ГРО, учитываемые для расчета размера платы за технологическое присоединение, принимаются без учета налога на добавленную стоимость, за исключением случаев, когда ГРО используют упрощенную систему налогообложения в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах

Размер платы за технологическое присоединение рассчитывается с учетом налога на добавленную стоимость для случаев, когда Заявителями выступают физические лица (за исключением случаев, когда ГРО используют упрощенную систему налогообложения), для других случаев - без учета налога на добавленную стоимость.

В соответствии с пунктом 14 Методических указаний параметры, используемые для расчета размера платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, определяются исходя из фактических данных об исполненных договорах о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении).

Расходы ГРО, учитываемые для расчета размера платы за технологическое присоединение и размера стандартизированных тарифных ставок, принимаются без учета налога на добавленную стоимость, за исключением случаев, когда ГРО используют упрощенную систему налогообложения в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

В соответствии с пунктом 14 Методических указаний параметры, используемые для расчета размера платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, определяются исходя из фактических данных об исполненных договорах о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении) за последние три календарных года, предшествующих текущему году.

Согласно пункту 15 Методических указаний в случае если ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), расчет размера платы за технологическое присоединение производится исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, или по имеющимся сведениям о планируемых расходах указанной ГРО на строительство газораспределительной сети в рамках мероприятий по подключению (технологическому присоединению) в очередном календарном году.

Согласно пункту 26(22) Основных положений № 1021, плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной

точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), если иное не установлено данным пунктом, устанавливается в размере не менее 20 тыс. рублей и не более 50 тыс. рублей (с налогом на добавленную стоимость, если заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях без налога на добавленную стоимость) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом. Указанные минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение начиная с 2015 года ежегодно индексируются на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение. В указанную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования не включаются расходы на выполнение мероприятий в границах земельного участка, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании физическому или юридическому лицу.

Приказом ФАС России от 11.11.2021 № 1255/21 ООО «ХОТЭЙ» включено в реестр субъектов естественных монополий, в отношении которых осуществляется государственное регулирование и контроль, под регистрационным номером 36.2.8. в раздел II «Транспортировка газа по трубопроводам».

В соответствии со статьями 346.11, 346.12, 346.13 части II Налогового кодекса Российской Федерации ООО «ХОТЭЙ» использует упрощенную систему налогообложения.

В своем письме ГРО просит произвести расчет размера платы за технологическое присоединение исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям, имеющим аналогичную структуру.

ООО «ХОТЭЙ» по итогам 2022 года представило расчет средств для компенсации своих расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения газоиспользующего оборудования (стоимость технологического присоединения) по 1-й группе потребителей в размерах, указанных в таблице № 1.

Таблица № 1

№ п/п	Параметры технологического присоединения	Кол-во шт.технологических присоединений,	расходов по хнологическому Всего соединению, руб.	Стоимость одного технологического присоединения, руб.
1.	Прочие заявители, не намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров, расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения составляет не более 200 метров	30	3 564 627,26	118 820,91

Фактические подключения, предусмотренные подпунктом «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, в 2020-2021 годах ГРО не осуществляло.

По предложению ГРО, плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, на 2024 год составляет (Таблица № 2):

Таблица № 2

№ п/п	Параметры технологического присоединения	Стоимость одного технологического присоединения, руб.
1.	Прочие заявители, не намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров, расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения составляет не более 200 метров	118 820,91

В ходе рассмотрения материалов экспертами Министерства установлено, что документы, предусмотренные пунктом 12 Методических указаний, ГРО представлены не в полном объеме.

Так, отсутствуют формы официальной статистической отчетности, содержащей сведения о численности и заработной плате работников, занятых в сфере реализации мероприятий по подключению (технологическому присоединению), за предыдущий календарный год.

Расчеты о распределении расходов по объектам 2020-2022 годов не подтверждены локально-сметными расчетами, сводными сметными расчетами, актами выполненных работ и представлены без разбивки затрат по статьям расходов, предусмотренных пунктом 8 Методических указаний.

В нарушение подпункта «г» пункта 12 Методических указаний, копия отчета о финансовых результатах к бухгалтерскому балансу за 2022 год представлена ГРО без раздельного учета расходов и доходов по регулируемым видам деятельности.

По результатам экспертизы представленных ГРО материалов, Министерство предлагает размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «ХОТЭЙ» на территории Воронежской области на 2024 год установить для случая, указанного в подпунктах «а» и «б» п. 4 Методических указаний в размере с размере с учетом ИЦП по разделу инвестиции подразделу строительство, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов в размере 105,2 %.

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования согласно предложению ГРО и расчету экспертов Министерства отражен в таблице № 3.

Таблица № 3

	Параметры технологического присоединения	По предложению ГРО, руб.	По расчету Министерства, руб.	Отклонение, руб.
1.	Предпринимательская деятельность, с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения составляет не более 200 метров	по аналогичной структуре	62 799,10	-62 799,10
2.	Прочие заявители, не намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой)	118 820,91	63 888,19	-54 932,72

	деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров, расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения составляет не более 200 метров			

С учетом вышеизложенного, Министерство предлагает установить:

- плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час ($м^3$/час) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом, в размере 62 799,10 руб. <*>;

- плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 $м^3$/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом в размере 63 888,19 руб. <*>.

<*> Налогом на добавленную стоимость (НДС) не облагается, общество применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со ст. 346.11, 346.12, 346.13 части II Налогового кодекса Российской Федерации.

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

Решение:

Принято единогласно.

69. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ЭксплоГаз» на территории Воронежской области на 2024 год

Выступили: Петин Д.Н., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Согласно ст. 23.2 Федерального закона от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» размер платы за технологическое присоединение и (или) стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину, устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в порядке, установленном Правительством

Российской Федерации, и в соответствии с методическими указаниями по расчету размера данной платы и (или) размеров данных стандартизированных тарифных ставок, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

В соответствии с п. 4 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания), регулирующими органами на очередной календарный год устанавливаются размер:

а) платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час ($м^3$/час) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом;

б) платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 $м^3$/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом;

В соответствии с п. 26(18) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 (далее - Основные положения), при определении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям учитываются средства для компенсации расходов газораспределительной организации на строительство объектов газораспределительных сетей от существующих объектов газораспределительных сетей до присоединяемых объектов.

Газораспределительная организация в соответствии с Методическими указаниями, рассчитывает объем средств для компенсации своих расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения указанной категории заявителей.

Согласно п. 12 Методических указаний для расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, предусмотренной

подпунктами «а» и «б» п. 4 Методических указаний, ГРО направляет в регулирующий орган следующие материалы:

а) заявление об установлении размера платы за технологическое присоединение, предусмотренной подпунктами «а» и «б» п. 4 Методических указаний, на очередной календарный год.

Заявление подписывается уполномоченным лицом ГРО и скрепляется печатью ГРО (при наличии);

б) актуальная на 1 октября текущего календарного года учетная политика ГРО для целей бухгалтерского учета;

в) расчет численности работников структурных подразделений ГРО, занятых в сфере реализации мероприятий по подключению (технологическому присоединению), с приложением формы официальной статистической отчетности, содержащей сведения о численности и заработной плате работников, за предыдущий календарный год;

г) копии бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах с раздельным учетом расходов и доходов по регулируемым видам деятельности с приложением копий отчета об изменениях капитала, отчета о движении денежных средств (за предыдущий календарный год);

д) информация о фактическом количестве технологических присоединений в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» п. 4 Методических указаний, по исполненным договорам за соответствующий календарный год из предусмотренных п. 14 Методических указаний;

е) информация о расходах на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» п. 4 настоящих Методических указаний, за соответствующий календарный год из предусмотренных п. 14 Методических указаний, а также о фактических выпадающих доходах, в соответствии с приложением 1 к Методическим указаниям за календарный год, предшествующий текущему году.

ООО «ЭксплоГаз» (далее - ГРО) (вх. от 28.09.2023 № 55-10/5816) представило в министерство тарифного регулирования Воронежской области (далее - Министерство) предложение об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на 2024 год.

Экспертная группа в составе: заместителя министра – начальника отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта Жегульской О.В., советника отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта Петина Д.Н., главного специалиста отдела мониторинга инвестиционных и производственных программ ГБУ ВО «Центр экспертизы тарифов» – Абрамовой В.Н. рассмотрели представленные ГРО заявление и материалы, необходимые для установления платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на 2024 год.

При рассмотрении материалов Министерство руководствовалось следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении правил подключения (технического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившим силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;

- приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину»;

- постановлением правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о министерстве тарифного регулирования Воронежской области».

При проведении экспертизы во внимание принимались все представленные ГРО обосновывающие материалы и расчеты исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Достоверность представленных материалов ГРО подтверждена подписью директора Ракитянского П.А. и уполномоченных лиц.

При формировании платы за технологическое присоединение ($П^{эо}_{тп}$), Министерство исходило из требований Методических указаний.

Размер платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» Методических указаний ($П^{эо}_{тп}$), устанавливается в размере, определенном пунктом 26 (22) Основных положений (далее - максимальный и минимальный уровень), исходя из экономически обоснованной величины ($П^{эо}_{тп}$), определяемой на очередной календарный год по формуле:

$$П^{эо}_{тп} = \frac{\sum P_{20-50} \times I_p}{\sum N_{20-50}} / \left(1 - Ст^{эф}_{нп}\right) (1),$$

где:

P_{20-50} - фактические экономически обоснованные расходы ГРО, указанные в п. 8 Методических указаний, по осуществлению подключения (технологического присоединения) в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» Методических указаний, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных п. 14 Методических указаний;

$Ст^{эф}_{нп}$ - эффективная ставка налога на прибыль, определяемая как отношение планового значения налога на прибыль к плановому значению прибыли до налогообложения, отражаемому ГРО в бухгалтерском учете, на очередной календарный год (но не выше размера ставки налога на прибыль, установленного налоговым законодательством);

N_{20-50} - фактические средние данные о количестве подключений (технологических присоединений) в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» Методических указаний, состоявшихся в соответствующем календарном году из предусмотренных п. 14 Методических указаний.

I_p - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с п. 33 Методических указаний.

Размер платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» п. 4 Методических указаний, устанавливается не выше экономически обоснованной величины ($П^{эо}_{тп}$), определяемой по формуле (1).

В случае если экономически обоснованная величина ($П^{эо}_{тп}$) ниже минимального уровня платы за технологическое присоединение, то плата для потребителей, указанных в подпунктах «а» и «б» п. 4 Методических указаний, устанавливается в размере экономически обоснованной платы.

В случае если экономически обоснованная величина ($П^{эо}_{тп}$) выше максимального уровня платы за технологическое присоединение, то плата для потребителей, указанных в подпунктах «а» и «б» Методических указаний, устанавливается в размере не выше предельного максимального уровня.

Параметры, используемые для расчета размера платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» п. 4 Методических указаний, определяются исходя из фактических данных об исполненных по договорам о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении), как сумма соответствующих фактических данных за три календарных года, предшествующих текущему календарному году.

Расходы приводятся к ценам планируемого года (b+1) в следующем порядке:

к фактическим расходам предыдущего года (b-1) применяется $I_p = ИЦП^{план}_{b} * ИЦП^{план}_{b+1}$, $I = ИПЦ^{план}_{b} * ИПЦ^{план}_{b+1}$;

к фактическим расходам года (b-2) применяется $I_p = ИЦП^{факт}_{b-1} * ИЦП^{план}_{b} * ИЦП^{план}_{b+1}$, $I = ИПЦ^{факт}_{b-1} * ИПЦ^{план}_{b} * ИПЦ^{план}_{b+1}$

к фактическим расходам года (b-3) применяется $I_p = ИЦП^{факт}_{b-2} * ИЦП^{факт}_{b-1} * ИЦП^{план}_{b} * ИЦП^{план}_{b+1}$,

$I = ИПЦ^{факт}_{b-2} * ИПЦ^{факт}_{b-1} * ИПЦ^{план}_{b} * ИПЦ^{план}_{b+1}$,

где:

ИЦП - индекс цен производителей, определяемый на основании прогнозного уровня инфляции на расчетный период действия тарифов согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на долгосрочный период, утвержденному Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 24 Федерального закона от 28 июня 2014 г. N 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации»;

ИПЦ - индекс потребительских цен, определяемый в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 26 Закона от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, на соответствующий календарный год.

В соответствии с пунктом 9 Методических указаний расходы ГРО, учитываемые для расчета размера платы за технологическое присоединение, принимаются без учета налога на добавленную стоимость, за исключением случаев, когда ГРО используют упрощенную систему налогообложения в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах

Размер платы за технологическое присоединение рассчитывается с учетом налога на добавленную стоимость для случаев, когда Заявителями выступают физические лица (за исключением случаев, когда ГРО используют упрощенную систему налогообложения), для других случаев - без учета налога на добавленную стоимость.

В соответствии с пунктом 14 Методических указаний параметры, используемые для расчета размера платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, определяются исходя из фактических данных об исполненных договорах о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении).

Расходы ГРО, учитываемые для расчета размера платы за технологическое присоединение и размера стандартизированных тарифных ставок, принимаются без учета налога на добавленную стоимость, за исключением случаев, когда ГРО используют упрощенную систему налогообложения в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

В соответствии с пунктом 14 Методических указаний параметры, используемые для расчета размера платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, определяются исходя из фактических данных об исполненных договорах о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении) за последние три календарных года, предшествующих текущему году.

Согласно пункту 15 Методических указаний в случае если ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), расчет размера платы за технологическое присоединение производится исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, или по имеющимся сведениям о планируемых расходах указанной ГРО на строительство газораспределительной сети в рамках мероприятий по подключению (технологическому присоединению) в очередном календарном году.

Согласно пункту 26(22) Основных положений № 1021, плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), если иное не установлено данным пунктом, устанавливается в размере не менее 20 тыс. рублей и не более 50 тыс. рублей (с налогом на добавленную стоимость, если заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях без налога на добавленную стоимость) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом. Указанные минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение начиная с 2015 года ежегодно индексируются на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение. В указанную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования не включаются расходы на выполнение мероприятий в границах земельного участка, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании физическому или юридическому лицу.

Приказом ФАС России от 16.10.2019 № 1355/19 ООО «ЭксплоГаз» включено в реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе в раздел II «Транспортировка газа по трубопроводам» под регистрационным № 36.2.6. и в отношении общества введено государственное регулирование деятельности.

В соответствии со статьями 346.11, 346.12, 346.13 части II Налогового кодекса Российской Федерации ООО «ЭксплоГаз» использует упрощенную систему налогообложения.

В своем письме ГРО просит произвести расчет размера платы за технологическое присоединение применяя метод индексации ранее установленных тарифов.

ООО «ЭксплоГаз» по итогам 2022 года представило расчет средств для компенсации своих расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения газоиспользующего оборудования (стоимость технологического присоединения) по 1-й группе потребителей в размерах, указанных в таблице № 1.

Таблица № 1

№ п/п	Параметры технологического присоединения	Кол-во шт.технологических присоединений,	Всего расходов по технологическому присоединению, руб. (без НДС)	Стоимость одного технологического присоединения, руб. (без НДС)
1.	Прочие заявители, не намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров, расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения составляет не более 200 метров	45	1 764 583,81	39 212,97

По предложению ГРО, плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям для случая, указанного в подпункте «б» пункта 4 Методических указаний, на 2024 год составляет (Таблица № 2):

Таблица № 2

№ п/п	Параметры технологического присоединения	Стоимость одного технологического присоединения, руб.
1.	Прочие заявители, не намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров, расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения не более 200 метров	55 938,05

В ходе рассмотрения материалов экспертами Департамента установлено, что документы, предусмотренные пунктом 12 Методических указаний, ООО «ЭксплоГаз» представлены не в полном объеме.

Так, отсутствуют формы официальной статистической отчетности, содержащей сведения о численности и заработной плате работников, занятых в сфере реализации мероприятий по подключению (технологическому присоединению), за предыдущий календарный год.

Расчеты о распределении расходов по объектам 2020-2022 годов не подтверждены локально-сметными расчетами, сводными сметными расчетами, актами выполненных работ и представлены без разбивки затрат по статьям расходов, предусмотренных пунктом 8 Методических указаний.

В нарушение подпункта «г» пункта 12 Методических указаний, копия отчета о финансовых результатах к бухгалтерскому балансу за 2022 год представлена ГРО без раздельного учета расходов и доходов по регулируемым видам деятельности.

По результатам экспертизы представленных ГРО материалов, Министерство предлагает размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «ЭксплоГаз» на территории Воронежской области на 2024 год установить для случая, указанного в подпункте «б» п. 4 Методических указаний в размере с учетом индексации на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный Прогнозом социально-экономического развития

Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов в размере 105,2 %.

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования согласно предложению ГРО и расчету экспертов Министерства отражен в таблице № 3.

Таблица № 3

	Параметры технологического присоединения	По предложению ГРО, руб.	По расчету Министерства, руб.	Отклонение, руб.
1.	Прочие заявители, не намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров, расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения не более 200 метров	55 938,05	55 778,99	- 159,06

С учетом вышеизложенного, Министерство предлагает установить:

- плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 м^3/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние) не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом в размере 55 778,99 руб. <*>.

<*> Налогом на добавленную стоимость (НДС) не облагается, общество применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со ст. 346.11, 346.12, 346.13 части II Налогового кодекса Российской Федерации.

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

Решение:

Принято единогласно.

70. Об установлении тарифов на транспортные услуги, оказываемые закрытым акционерным обществом «Воронежский промышленный железнодорожный транспорт» на подъездных железнодорожных путях.

Выступили: Потерянова Н.Б., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

ЗАО «Воронежский промышленный железнодорожный транспорт» (далее – ЗАО «ВПЖТ», транспортное предприятие, регулируемая организация) обратилось письмом от 03.10.2023 № 754 (вх. от 03.10.2023 № 55-10/5865) для определения тарифов:

- на перевозку грузов в размере 120,27 рублей за 1 тонну (без НДС);
- на маневровую работу в размере 1 367,30 рублей за 1 час (без НДС).

В соответствии с запросом Минтарифов ВО от 6.10.2023 № 55-11/1555 были предоставлены ЗАО «ВПЖТ» дополнительные материалы письмом от 13.10.2023 № 795 (вх. от 13.10.2023 № 55-10/5988).

При предоставлении дополнительных материалов в представленной расчетной таблице «Калькуляция расходов на транспортные услуги, оказываемые ЗАО "ВПЖТ" на подъездных железнодорожных путях (перевозка грузов) на 2024 год» экспертом Минтарифов ВО были выявлены арифметические ошибки, исключая которые расходы по статьям «Услуги сторонних организаций» и «Общепроизводственные и общехозяйственные расходы» за 2022 и 2023 годы составили соответственно: **53 004,1** тыс.руб. и **44 836,0** тыс.руб. (за 2022 год), **67 115,0** тыс.руб. и **46 842,6** тыс.руб. (за 2023 год). Данная информация была учтена при проведении экспертизы.

Экспертом Минтарифов ВО проведена экспертиза предложения об определении тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях.

Действующие тарифы на транспортные услуги утверждены приказом ДГРТ ВО[1] от 23.12.2022 № 79/6 «Об определении тарифов на транспортные услуги, оказываемые ЗАО «Воронежский промышленный железнодорожный транспорт» на подъездных железнодорожных путях, на 2023 год»:

- на перевозку грузов в размере 111,94 рублей за 1 тонну (без НДС);
- на маневровую работу в размере 1 295,23 рублей за 1 час (без НДС).

При проведении экспертизы учитывались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ЗАО «ВПЖТ», исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Достоверность представленных материалов подтверждается подписями уполномоченного представителя – Баскаковой Н.Н. (доверенность б/н от 29.09.2023г.).

При рассмотрении представленных документов эксперт Минтарифов ВО руководствовался следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 10.01.2003 № 17-ФЗ «О железнодорожном транспорте в Российской Федерации»;
- Указом Президента Российской Федерации от 28.02.1995 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)»;
- постановлением правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)»;
- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов (размещен 22.09.2023 на сайте https://economy.gov.ru);
- постановлением правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о министерстве тарифного регулирования Воронежской области» (в ред. от 06.10.2023).

Перечень необходимых документов и сроки представления материалов были направлены в адрес регулируемой организации письмом Департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области от 04.07.2023 № 55-11/1053.

1. Объемные показатели деятельности работы

Согласно статистической форме № 2-ТР «Сведения о наличии железнодорожного подвижного состава для перевозок по сети железнодорожных дорог общего пользования и основных показателях деятельности промышленного железнодорожного транспорта за 2022 год» развернутая длина путей составляет 52,5 км., эксплуатационная – 41,5 км., количество тепловозов - 14.

Наименование	Ед. измерения	2022	2023 (оценка)	2024
Объем перевозимого груза	тонн	1 435,6	1 377,05	1 377,05
Объем маневровой работы	лок.-час.	942,5	1 140,0	1 378,9

1 Министерство тарифного регулирования Воронежской области является правопреемником департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области по обязательствам, в том числе по обязательствам, возникшим в результате судебных решений.

Объем перевозимого груза на 2024 год принят экспертом Минтарифов ВО на уровне предложения регулируемой организации. Объем транспортной услуги по маневровым работам на 2024 год определен экспертом Минтарифов ВО, исходя из динамики изменения (роста) объемных показателей оказания данного вида услуг за 2023/2022 годы в размере 121% (1 140,0 лок.час./ 942,5лок.час.х100%), на уровне 1 378,9 лок.-час (1 140 лок.-час.х121%/100%).

2. Расходы, относящиеся на себестоимость при формировании транспортных услуг

Подходы по формированию экономически обоснованного уровня расходов на 2024 год:

- оценки экономически обоснованных затрат за 2022 год, являющихся исходной базой для формирования расходов на 2024 год, с учетом индексов потребительских цен и расчетных годовых индексов изменения объема работ на 2023-2024 год;
- предложений регулируемой организации по объемам расходов на 2023 год.

Применяемые Минтарифов ВО индексы потребительских цен:

- **105,8 %** - индекс потребительских цен на 2023 год (в среднем за год, в базовом варианте) согласно Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов;
- **107,2%** - индекс потребительских цен на 2024 год (в среднем за год, в базовом варианте) согласно Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период на 2025 и 2026 годов;
- **99,9%** - индекс цен на нефтепродукты на 2023 год согласно Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период на 2025 и 2026 годов ;
- **107,7%** - индекс цен на нефтепродукты на 2024 год согласно Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период на 2025 и 2026 годов.

Для определения размеры индексов изменения объема работ на 2023-2024 годы экспертом приняты следующие объемные показатели:

1. **по перевозке грузов:**

1 435,6 тонн – фактический объем перевозки грузов в 2022 году по данным регулируемой организации;

1 377,05 тонн – планируемый объем перевозки грузов в 2023 году;

1 377,05 тонн – планируемый объем перевозки грузов на 2024 год;

Исходя из динамики изменения объемов работ, экспертом Минтарифов ВО, индекс изменения объема работ по перевозке грузов за 2023/2022 год принят в размере **0,959** (1377,05 тонн/ 1435,6 тонн), за исключением расходов на заработную плату, и индекс изменения объема работ по перевозке грузов за 2024/2023 год принят в размере **1,0** ((1377,05 тонн/1377,05 тонн).

2. **для маневровых работ**:

942,5 час - фактический объем маневровых работ в 2022 году;

1 140,0 час – планируемый объем маневровых работ в 2023 году;

1 155,0 час – планируемый объем маневровых работ в 2024 году, предлагаемый регулируемой организации.

Плановый объем работ по маневровой работе на 2024 год экспертом Минтарифов ВО определен расчетно в размере 1 378,9 лок.-час., с учетом применения индекса изменения объемов маневровых работ за 2023/2022 годы на 2024/2023 годы.

Экспертом Минтарифов ВО индекс изменения объема работ по маневровым работам 2023/2022 принят в размере **1,21** (1 140,0 лок.-час./ 942,5 лок.-час.).

Основные финансовые показатели деятельности за 2022 год

Виды деятельности	Выручка (без НДС), тыс. руб.	Себестоимость продаж, тыс. руб.	Прибыль (убыток), тыс. руб.

Перевозка грузов	139 045,2	150 917,8	-11 872,6
Маневровая работа	1 202,0	1 338,6	-136,6
Прочие виды деятельности	27 159,8	16 827,6	10 332,2
Всего	167 407,0	169 084	-1 677,0

Согласно штатного расписания ЗАО «ВПЖТ» от 31.05.2022 численность утверждена в составе **154** ед., из которых количество штатных единиц – машинистов тепловозов составляет 24 ед., составителей поездов – 23 ед.

Среднемесячная начисленная заработная плата 1-го работника списочного состава предприятия за 2022 год составляет **42 569,2** руб. или 40 355,6 тыс.руб. / 79 чел. / 12 мес., где:

- 40 335,6 тыс.руб. - фонд начисленной заработной платы за 2022 год по всем категориям работников и видам оплаты труда по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности;

- 79 чел. - среднесписочная численность согласно данным формы отчетности «Расчет по страховым взносам» (форма по КНД 115111) за 2022 год.

Размер начисленного фонда оплаты труда за 2022 год рассчитан согласно представленных регулируемой организацией оборотно - сальдовой ведомости по счету 20 «Основное производство» и карточек счета 20 «Основное производство» по регулируемым видам деятельности (без учета резерва на выплату отпускных), анализа счета 70 «Расчеты с персоналом по оплате труда».

Начисленный фонд оплаты труда работников предприятия по регулируемым видам деятельности за 2022 год (по данным оборотно-сальдовой ведомости счета 20 «Основное производство») составил:

Показатель	Перевозка	Маневровые работы	Итого
ФОТ всего, тыс.руб.	38 550,9	522,1	39 073,0
ФОТ основных производственных работников, тыс.руб.	22 841,3	307,3	23 148,6
ФОТ прочего персонала, тыс.руб.	15 709,6	214,8	15 924,4
Среднесписочная численность, чел.(*)	77,3	0,5	77,8
Средняя заработная плата, руб.	**41 559,8**	**87 016,7**	**41 852,0**

(*) Среднесписочная численность определена экспертно, исходя из часов работы локомотивов, равные числу рабочих часов машинистов.

2.1 Расходы на услуги по перевозке грузов, оказываемые на железнодорожных подъездных путях

Калькуляция расходов на транспортные услуги, оказываемые ЗАО «ВПЖТ» на подъездных железнодорожных путях (перевозка грузов, маневровые работы) на 2024 год приведена в Приложении № 1 к настоящему заключению.

Прямые расходы

2.1.1 Расходы на заработную плату

1. На услуги по перевозке грузов:

По предложению регулируемой организации расходы на оплату труда основных производственных работников на 2024 год определены в объеме **24 829** тыс. руб., без учета в составе калькуляции расходов на создание резерва для выплаты отпускных. Резерв для выплаты отпускных указан у регулируемой организации по иным статьям расходов.

Расходы на оплату труда основных производственных работников, занятых на услуге по перевозке грузов, на 2024 год определены экспертом Минтарифов ВО с учетом пункта 2 настоящего заключения, а также расходов на создание резерва для выплаты отпускных, в размере **25 906,1** тыс.руб. или

22 841,3 тыс.руб. х 105,8%/100% х 107,2%/100%х1,0х1,0, где 22 841,3 тыс.руб. – фактические расходы на заработную плату основного персонала за 2022 год, принятые экспертом Минтарифов ВО (с учетом резерва на выплату отпускных).

Индекс изменения объема работ на 2022-2023 годы для расчетов заработной платы по перевозке грузов принят в размере, равным 1, с целью обеспечения социальных гарантий по сохранению уровня средней заработной платы работников.

2. На маневровые работы:

По предложению регулируемой организации расходы на оплату труда основных производственных работников на 2024 год определены в объеме **381,2** тыс. руб.

Размер расходов на оплату труда основных производственных работников, занятых на маневровых работах, расчётно на 2024 год с учетом пункта 2 настоящего заключения, составил:

307,3 тыс.руб. х 105,8%/100% х 107,2%/100% х 1,21 х 1,21 = 509,8 тыс.руб., где:

307,3 тыс.руб. – фактические расходы на оплату труда основного персонала за 2022 год.

Таким образом, экономически обоснованный уровень расходов на оплату труда основных производственных работников на 2024 год определен экспертом Минтарифов ВО, с учетом пункта 2 настоящего заключения, в размере **381,2** тыс.руб.

Расходы на заработную плату работников за 2022 год подтверждены регулируемой организацией штатным расписанием, выпиской из ведомости начисленной заработной платы по категории работников по видам оплаты за 2022 год, карточками счета 20 «Основное производство» по регулируемым видам деятельности и анализом счета 70 «Расчеты с персоналом по оплате труда», отчетностью «Расчет по страховым взносам» (форма по КНД 115111) за 2022 год.

2.1.2 Отчисления на социальные нужды

1. На услуги по перевозке грузов:

По предложению регулируемой организации отчисления на социальные нужды работников, занятых на перевозке грузов в 2024 году, определены в размере **7 168,9** тыс. руб.

Расходы по отчислениям на социальные нужды работников, занятых на услуге по перевозке грузов в 2024 году, определены экспертом Минтарифов ВО, с учетом пункта 2 настоящего заключения, в сумме **7 082,0** тыс.руб. или 27,3%/100% х 25 901,6 тыс.руб.

2. На маневровые работы:

По предложению регулируемой организации, отчисления на социальные нужды работников, занятых на маневровых работах в 2024 году, определены в размере **73,9 тыс. руб**. или 19,4%/100% х 381,2 тыс.руб., где 19,4% - отчисления на социальные нужды по предложению регулируемой организации.

Расходы по отчислениям на социальные нужды работников, занятых на маневровых работах в 2024 году, определены экспертом Минтарифов ВО, с учетом пункта 2 настоящего заключения, в размере **73,9** тыс.руб. или 19,4%/100% х 381,2 тыс.руб.

Размеры отчислений на социальные нужды (27,3% и 19,4%) определены на основании фактических значений за 2022 год.

Расходы по отчислениям на социальные нужды работников за 2022 год подтверждены регулируемой организацией данными в отчетности «Расчет по страховым взносам» (форма по КНД 115111) за 2022 год, карточками счета 20 «Основное производство» по регулируемым видам деятельности и анализом счета 70 «Расчеты с персоналом по оплате труда» за 2022 год.

2.1.3 Материалы (расходные материалы, запасные части)

1. На услуги по перевозке грузов:

Расходы на приобретение материалов заявлены регулируемой организацией на 2024 год в сумме **19 491,7 тыс. руб**.

Экономически обоснованные расходы на материалы, занятые на услуге по перевозке грузов, определены экспертом Минтарифов ВО на 2024 год, с учетом пункта 2

настоящего экспертного заключения, в размере **14 949,0 тыс.руб.** или 13 740,9 тыс.руб. х 0,959 х 1,0 х 105,8%/100% х 107,2%/100%, где:

13 740,9 тыс.руб. – фактические расходы на материалы, принятые экспертом Минтарифов ВО за 2022 год.

2.На маневровые работы:

Расходы на материалы регулируемой организацией не заявлены.

2.1.4 Топливо (дизельное топливо, технические масла)

1. На услуги по перевозке грузов:

Расходы на топливо для перевозки грузов рассчитаны регулируемой организацией на 2024 год в сумме **10 117,4** тыс. руб.

Расходы на приобретение топлива для перевозки грузов определены экспертом Минтарифов ВО на 2024 год, с учетом пункта 2 настоящего заключения, в сумме **9 168,5** тыс.руб**.** или 8 964,6 тыс. руб. х 107,7%/100% х 99,9%/100%х 0,959х1,0, где:

8 964,6 тыс. руб. – фактические расходы на топливо в 2022 году.

2. На маневровые работы:

Расходы на топливо для маневровых работ рассчитаны регулируемой организацией на 2024 год в сумме **282,0** тыс. руб.

Размер расходов на приобретение топлива для маневровых работ расчётно на 2024 год, с учетом пункта 2 настоящего заключения, составил:

202,0 тыс.руб. х 99,9%/100% х 107,7%/100% х 1,21 х 1,21 = 315,1 тыс.руб., где:

202,0 тыс.руб. – фактические расходы на оплату труда основного персонала за 2022 год.

Таким образом, экономически обоснованный уровень расходов на топливо для маневровых работ на 2024 год определен экспертом Минтарифов ВО в размере **282** тыс.руб.

Нормы потребления топлива утверждены регулируемой организацией распоряжениями ЗАО «ВПЖТ» от 10.03.2017 № 32, от 10.03.2017 № 31, нормами расходов на эксплуатацию дизельного масла и других смазочных материалов в килограммах на одну секцию тепловоза в год от 14.01.2008.

Фактические расходы на топливо подтверждены регулируемой организацией первичными документами (товарными накладными, счетами-фактурами), а также оборотно - сальдовой ведомостью по счету 20 «Основное производство» и данными карточек счета 20 «Основное производство» по регулируемым видам деятельности.

2.1.5 Амортизация

1. На услуги по перевозке грузов:

По предложению транспортного предприятия, расходы на амортизацию по перевозке грузов на 2024 год заявлены в сумме **2 834,6 тыс. руб**.

Расходы на амортизацию для перевозки грузов определены экспертом Минтарифов ВО на уровне **2 834,6 тыс.руб** в соответствии с представленной в рамках тарифного дела амортизационной ведомостью ЗАО «ВПЖТ» на 2024 год.

2. На маневровые работы:

Регулируемой организаций затраты на амортизацию для маневровых работ на 2024 год заявлены в размере **11,1 тыс. руб**.

Расходы на амортизацию для маневровых работ на 2024 год определены экспертом Минтарифов ВО на уровне экономически обоснованных расходов **11,1 тыс.руб.** в соответствии с представленной в рамках тарифного дела амортизационной ведомостью ЗАО «ВПЖТ».

2.1.6 Услуги сторонних организаций

2.1.6.1 Текущее содержание и ремонт путей

1.На услуги по перевозке грузов:

Услуги по текущему содержанию путей для ЗАО «ВПЖТ» оказывает ООО «ПутьСтройСервисК» в соответствии с договором № 1 от 27.10.2021 года на текущее

содержание железнодорожного пути необщего пользования с приложениями № 1,2,3 (далее – договор № 1).

По предложению регулируемой организации, в соответствии с приложением №1 договора №1 стоимость оказываемых услуг по текущему содержанию путей с 27.10.2021 составляет **30 751,0 руб**. за 1 километр железнодорожных путей необщего пользования. Прогнозный объем расходов на содержание путей на 2024 год регулируемой организацией определен в размере 19 173,6 тыс. руб. (52,0 км. х 30 751 руб. х 12 мес.), равном в утвержденном тарифе на 2023 год.

Услуги по ремонту железнодорожных путей для ЗАО «ВПЖТ» оказывает ООО «ПутьСтройСервисК» в соответствии с договором №20 от 27.10.2021 года на работы по ремонту железнодорожных путей и планом на 2024 год:

№ п/п	Наименование перечня работ	Объем работ на 2024 год	Общие затраты по смете, тыс. руб.
1	Капитальный ремонт пути	0,0875 км пути	260,9
2	Подъемочный ремонт пути	1,5 км. пути	4 373,6
3	Смена брусьев с постановкой на щебень	7 комплектов	2 754,8
4	Смена стрелочного перевода с постановкой на щебень	1 комплект	483,2
5	Планово-предупредительная выправка	1,78 км. пути	2 497,7
6	Шлифовка рельсов на поверхности катания	1,041 км. пути	818,1
	Итого		11 188,3

Регулируемой организацией затраты на текущее содержание и ремонт путей определены в сумме: 19 173,6 тыс. руб. +11 188,3 тыс. руб. = 30 361,9тыс. руб.

Расходы на текущее содержание и ремонт путей на 2024 год определены экспертом Минтарифов ВО на уровне экономически обоснованных расходов в размере **30 361,9** тыс.руб. (утверждено в тарифе на 2023 год – 30 362,3 тыс.руб.).

2. На маневровые работы:

Регулируемой организацией расходы на текущее содержание и ремонт путей на 2024 год не заявлены (в представленных расчетах отсутствуют).

Фактические расходы на текущее содержание и ремонт железнодорожных путей, занятых на услуге по перевозке грузов, в 2022 году подтверждены регулируемой организацией данными оборотно - сальдовой ведомости по счету 20 «Основное производство» и данными карточек счета 20 «Основное производство» по регулируемым видам деятельности.

2.1.6.2 Техническое обслуживание и ремонт локомотивов

Услуги по техническому обслуживанию и ремонту локомотивов для ЗАО «ВПЖТ» оказывает ООО «Трансремонт - Черноземье» в соответствии с договором подряда № 29/12 от 27.10.2021 на ремонт и техническое обслуживание тепловозов, другого тягового подвижного состава с приложением протокола согласования цены, перечня работ и смет (далее – Договор № 29/12). График технического обслуживания и ремонта локомотивов на 2024 год утвержден регулируемой организацией в 2023 году (номер и дата документа отсутствуют).

Применяемые регулируемой организацией цены на услуги по Договору №29/12 на период с 2021-2024 годы, при расчете расходов, остаются неизменными. Изменение расходов на 2022-2024 годы на указанные цели осуществляется за счет изменения объемных показателей работы.

1.На услуги по перевозке грузов:

Регулируемой организацией заявлено на 2024 год по данной статье расходов в сумме **23 686,9** тыс.руб.

Для оценки экономически обоснованного уровня расходов на техническое обслуживание и ремонт локомотивов экспертом Минтарифов ВО проведен анализ роста

расходов по укрупненной статье расходов «Услуги сторонних организаций» (без учета коммунальных услуг) в динамике:

Наименование	Фактические расходы за 2022 (Минтарифо в ВО (тыс.руб.)	Утверждено в тарифе на 2023 (тыс.руб.)	Предложение ЗАО «ВПЖТ» на 2024 (тыс.руб.)	Предложение Минтарифов ВО на 2024 (тыс.руб.)	Динамика изменений 2024/2022
1	2	3	4	5	6=гр.5/гр.2 х 100%
Услуги сторонних организаций всего, в т.ч. (без коммунальных услуг)	51 380,2	50 574,3	54 048,8	54 048,8	105,2%
- содержание и ремонт путей	27 888,2	30 362,2	30 361,9	30 361,9	108,9%
- содержание и ремонт локомотивов	23 492,0	20 212,1	23 686,9	23 686,9	100,8%

Как показывает анализ, рост расходов на «Услуги сторонних организаций» (без коммунальных услуг) на 2024 год по отношению к уровню 2022 года, составит 105,2%, что не превышает накопленный уровень инфляции за 2023 и 2024 годы – 113,4% (ИПЦ на 2023 год – 105,8%, ИПЦ на 2024 год – 107,2%).

Расходы на техническое обслуживание и ремонт локомотивов на 2024 год, с учетом пункта 2 настоящего экспертного заключения, расчетно составили:

23 492 тыс.руб. х 105,8%/100% х 107,2% х 0,959 х 1 = 25 551,7 тыс.руб.

Таким образом, расходы на техническое обслуживание и ремонт локомотивов, занятых на услуге по перевозке грузов, на 2024 год определены экспертом Минтарифов ВО на экономически обоснованном уровне в размере **23 686,9** тыс.руб.

2. На маневровые работы:

По предложению регулируемой организации, расходы на 2024 год по техническому обслуживанию и ремонту локомотивов для маневровых работ составляют **196,0** тыс. руб.

Расходы на ремонт локомотивов для маневровых работ на 2024 год, с учетом пункта 2 настоящего заключения, расчетно составили:

139,8 тыс. руб. х 1,21 х 1,21 х105,8%/100%х107,2%/100%= **231,9** тыс. руб., где:

139,8 тыс. руб. – фактические расходы регулируемой организации за 2022 год на техническое обслуживание и ремонт локомотивов, принятые экспертом Минтарифов ВО.

Таким образом, экономически обоснованный уровень расходов на техническое обслуживание и ремонт локомотивов на 2024 год определен экспертом Минтарифов ВО в размере **196,0** тыс.руб.

Фактические расходы на техническое обслуживание и ремонт локомотивов, занятых на услуге по перевозке грузов, в 2022 году подтверждены регулируемой организацией данными оборотно - сальдовой ведомости по счету 20 «Основное производство» и данными карточек счета 20 «Основное производство» по регулируемым видам деятельности.

2.1.6.3 Коммунальные услуги

Поставщики коммунальных услуг:

- по электроснабжению: ПАО «ТНС Энерго Воронеж», ООО «Энергосбытовая компания «Энергостандарт», «Энергосбытовая компания «Эксперт», «Воронежская энергосбытовая компания», Воронежская общественная организация инвалидов;
- по газу: ООО «Газпром межрегионгаз Воронеж»;
- по теплоснабжению: ПАО «Квадра-Генерирующая компания»,
- по водоснабжению и водоотведению: ООО «РВК – Воронеж».

1. На услуги по перевозке грузов:

Расходы по коммунальным услугам за 2022 год по данным регулируемой организацией составили **1 623,9** тыс. руб. и отнесены к затратам по перевозке грузов.

Расходы по коммунальным услугам на 2024 год заявлены регулируемой организацией в размере **1 989,3** тыс. руб. и отнесены к затратам по перевозке грузов.

Расходы на техническое обслуживание и ремонт локомотивов на 2024 год, с учетом пункта 2 настоящего экспертного заключения, расчетно составили:

1 623,9 тыс.руб. х 105,8% х 107,2% х 0,959 х 1,0 = 1 766,7 тыс.руб.

Таким образом, экономически обоснованный уровень расходов на техническое обслуживание и ремонт локомотивов на 2024 год определен экспертом Минтарифов ВО в размере **1 766,7** тыс.руб.

2. На маневровые работы:

Регулируемой организацией расходы на коммунальные услуги не заявлены.

Расходы на коммунальные услуги подтверждены регулируемой организацией договорами поставки, планами расхода и стоимости, а также данными оборотно - сальдовой ведомости по счету 20 «Основное производство» и данными карточек счета 20 «Основное производство» по регулируемым видам деятельности.

2.1.7 Общепроизводственные и общехозяйственные расходы

1. На услуги по перевозке грузов:

Общая сумма общехозяйственных и общепроизводственных расходов по перевозке грузов по предложению регулируемой организации на 2024 год составляет **42 526,6** тыс.руб., где:

16 690,0 тыс.руб. – расходы на заработную плату и отчисления на социальные нужды административно-хозяйственного персонала (без учета сумм резерва на выплату отпускных в части расходов на оплату труда и отчислениям на социальные нужды);

25 836,6 тыс.руб. - прочие расходы, состоящие из услуг связи, обслуживания оборудования, инвентаря, техники, специальной одежды для персонала.

Общехозяйственные и общепроизводственные расходы определены экспертом Минтарифов ВО на 2024 год, с учетом пункта 2 настоящего заключения, в общей сумме **46 778,7** тыс.руб., из нее:

20 942,1 тыс.руб. – расходы на заработную плату и отчисления на социальные нужды административно-хозяйственного персонала (без учета сумм резерва на выплату отпускных в части расходов на оплату труда и отчислениям на социальные нужды);

25 836,6 тыс.руб. - прочие расходы, состоящие из услуг связи, обслуживания оборудования, инвентаря, техники, специальной одежды для персонала.

Сумма расходов на заработную плату работников административно-хозяйственного персонала определена экспертом Минтарифов ВО на 2024 год в сумме **20 942,1** тыс.руб. или 18 464,6 тыс.руб. х 105,8%/100% х 107,2%/100% х1,0 х 1,0, где:

- 18 464,6 тыс.руб. – расходы на заработную плату и отчислениям на социальные нужды административно-хозяйственного персонала (без учета сумм резерва на выплату отпускных в части расходов на оплату труда и отчислениям на социальные нужды), принятые экспертом Минтарифов ВО за 2022 год;

- 1,0 - индекс изменения объема работ на 2022-2023 годы для расчетов заработной платы по перевозке грузов, принятый экспертом Минтарифов ВО с целью обеспечения социальных гарантий по сохранению уровня средней заработной платы работников.

Расходы на прочие расходы в составе общехозяйственных и общепроизводственных расходов на 2024 год, с учетом пункта 2 настоящего экспертного заключения, расчетно составили:

26 443,5 тыс.руб. х 105,8% х 107,2% х 0,959 х 1,0 = 28 768,4 тыс.руб.

Таким образом, экономически обоснованный уровень прочих расходов на 2024 год определен экспертом Минтарифов ВО в размере **25 836,6** тыс.руб.

2. На маневровые работы:

Общехозяйственные и общепроизводственные расходы по маневровым работам на 2024 год по предложению регулируемой организации составляют **616,3** тыс. руб., в том числе:

- 241,8 тыс.руб. – расходы на заработную плату и отчисления на социальные нужды административно-хозяйственного персонала (без учета сумм резерва на выплату отпускных в части расходов на оплату труда и отчислениям на социальные нужды);

- 374,5 тыс.руб. - прочие расходы, состоящие из услуг связи, обслуживания оборудования, инвентаря, техники, специальной одежды для персонала.

Общехозяйственные и общепроизводственные расходы расчетно определены экспертом Минтарифов ВО на 2024 год, с учетом пункта 2 настоящего экспертного заключения, в общей сумме **793,5** тыс.руб., из нее:

419,0 тыс.руб. – расходы на заработную плату и отчисления на социальные нужды административно-хозяйственного персонала (с учетом сумм резерва на выплату отпускных в части расходов на оплату труда и отчислениям на социальные нужды);

374,5 тыс.руб. - прочие расходы, состоящие из услуг связи, обслуживания оборудования, инвентаря, техники, специальной одежды для персонала.

Сумма расходов на заработную плату работников административно-хозяйственного персонала на 2024 год, с учетом пункта 2 настоящего заключения составит:

252,5 тыс.руб. х 105,8%/100% х 107,2%/100% х1,21 х 1,21 или в сумме **419,0** тыс.руб, где:

- 252,5 тыс.руб. – расходы на заработную плату и отчислениям на социальные нужды административно-хозяйственного персонала (с учетом сумм резерва на выплату отпускных в части расходов на оплату труда и отчислениям на социальные нужды), принятые экспертом Минтарифов ВО за 2022 год.

Сумма расходов на прочие расходы на 2024 год, с учетом пункта 2 настоящего заключения составит:

376,6 тыс.руб. х 105,8%/100% х 107,2%/100% х1,21 х 1,21 или в сумме **609,9** тыс.руб, где:

- 376,6 тыс.руб. – прочие расходы, принятые экспертом Минтарифов ВО за 2022 год.

Таким образом, экономически обоснованный уровень общепроизводственных и общехозяйственных расходов на 2024 год определен экспертом Минтарифов ВО в размере **616,3** тыс.руб. (241,8 тыс.руб. и 374,5 тыс.руб.).

Фактические общепроизводственные и общехозяйственные расходы подтверждены регулируемой организацией выписками счетов № 2600 и №2309, платежными поручениями, расчетами налогов (земельный, транспортный), оборотно-сальдовыми ведомостями по счетам 26 «Общехозяйственные расходы», 25 «Общепроизводственные расходы», 68.10.1 «Расчеты по налогам и сборам» (земельный налог), 68.07 «Расчеты по налогам и сборам» (транспортный налог).

Рентабельность

1. На услуги по перевозке грузов:

По предложению регулируемой организации уровень рентабельности по перевозке грузов заявлен на 2024 год в размере **1,6%,** из размера которого прибыль по перевозке грузов составит **2 614,2** тыс. руб.

Экспертом Минтарифов ВО на 2024 год принята рентабельность на уровне предложения транспортного предприятия **1,6 %** или в сумме **2 568,0** тыс.руб.

2. На маневровые работы:

По предложению регулируемой организации уровень рентабельности по маневровым работам заявлен в размере 1,2%, из размера которого прибыль по маневровым работам составляет 18,7 тыс. руб.

Экспертом Минтарифов ВО рентабельность принята на уровне предложения транспортного предприятия 1,2% или в сумме **18,7** тыс.руб.

2.1.8 Себестоимость услуг

1. На услуги по перевозке грузов:

Себестоимость оказываемых услуг на перевозку грузов определена ЗАО «ВПЖТ» в сумме **163 006,3** тыс. руб. Экспертом Минтарифов ВО

определена себестоимость оказываемых услуг на перевозку грузов в размере **162 534,4** тыс. руб.

2. На маневровые работы:

Себестоимость маневровых работ определена регулируемой организацией в размере **1 560,5** тыс. руб. Экспертом Минтарифов ВО с учетом всех экономически обоснованных расходов предприятия себестоимость маневровых работ определена в размере **1 560,5** тыс. руб.

Выводы:

1. На услуги по перевозке грузов:

Согласно предложения регулируемой организации размер необходимой валовой выручки по перевозке грузов (без НДС) на 2024 год составит **165 620,5** тыс. руб., тариф на перевозку грузов - **120,27** рублей за 1 тонну. Предлагаемый регулируемой организацией рост уровня тарифа к действующему тарифу составит 7,4%.

Экспертом Минтарифов ВО принята необходимая валовая выручка по перевозке грузов (без НДС) на 2024 год в размере **165 102,4** тыс. руб., тариф на перевозку грузов – **119,9** рублей за 1 тонну. Рост уровня тарифа, к действующему тарифу составит **7,1**%.

2. На маневровые работы:

Согласно предложения регулируемой организации размер необходимой валовой выручки по маневровым работам составит **1 579,2** тыс. руб., тариф за 1 час маневровой работы - **1 367,30** тыс. руб. Предлагаемый регулируемой организацией рост уровня тарифа к действующему тарифу составит 5,6%.

Согласно оценке эксперта Минтарифов ВО размер необходимой валовой выручки по маневровым работам (без НДС) на 2024 год принят на уровне предложения регулируемой организации и с учетом определенных экономически обоснованных расходов предприятия составит **1 579,2** тыс. руб. Тариф за 1 час маневровой работы составит **1 367,30** руб. Рост уровня тарифа к действующему составит 5,6%.

Выводы и предложения:

Наименование	Ед.изм.	Утверждено на 2023 год	Предложение ЗАО «ВПЖТ» на 2024 год	Предлагаемый Минтарифов ВО к определению тариф на 2024 год	Рост, %
1	2	3	4	5	6=гр.5/гр.3х100%-100%
Услуги по подаче и уборке вагонов	руб. за 1 тонну (без НДС)	111,94	120,27	119,90	7,1
Маневровая работа	руб. за 1 час (без НДС)	1 295,23	1 367,30	1 367,3	5,6

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

Решение:

Принято единогласно.

71. Об установлении тарифов на транспортные услуги, оказываемые акционерным обществом «Минудобрения» на подъездных железнодорожных путях

Выступили: Потерянова Н.Б., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Акционерное обществр «Минудобрения» (далее – АО «Минудобрения», транспортное предприятие, регулируемая организация) обратилось в Министерство

тарифного регулирования Воронежской области письмом от 15.08.2023 № 1646 (вх. от 16.08.2023 № 55-10/5305) для установления тарифов:

- на услуги по подаче и уборке вагонов в размере **91,04 рублей** за вагон (без НДС);
- на маневровую работу в размере **10 799,11 рублей** за один вагон.

Транспортную услугу планируется осуществлять на участке железнодорожного пути необщего пользования АО «Минудобрения», примыкающего к нечетной горловине Пассажирского парка станции Россошь стрелочным переводом №15.

В соответствии с запросом от 14.09.2023 № 55-11/1432, были предоставлены дополнительные материалы от 29.09.2023 № 2002 (вх. от 02.10.2023 № 55-10/5847) и от 16.10.2023 № 2147 (вх. от 17.10.2023 №55-10/6024).

При представлении дополнительным материалов, в расчетной таблице «Калькуляция расходов на транспортные услуги, оказываемые АО «Минудобрения» на подъездных железнодорожных путях на 2024 год (вид тарифа услуги по подаче и уборке вагонов)» экспертом Минтарифов ВО были выявлены арифметические ошибки, исключая которые, тарифы за транспортные услуги предлагаются на 2024 год на уровне:

- на услуги по подаче и уборке вагонов в размере **76,93 рублей;**
- на маневровую работу в размере **9 769,17 рублей**.

Действующие тарифы на транспортные услуги утверждены приказом ДГРТ ВО[2] от 23.12.2022 № 79/7 «Об установлении тарифов на транспортные услуги, оказываемые акционерным обществом «Минудобрения» на подъездных железнодорожных путях» на 2023 год»:

- на перевозку грузов в размере **68,37 рублей** за 1 тонну (без НДС);
- на маневровую работу в размере **735,95 рублей** за 1 час (без НДС).

Экспертом Минтарифов ВО проведена экспертиза предложения об установлении тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях.

При проведении экспертизы учитывались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные АО «Минудобрения», исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Достоверность представленных материалов подтверждается подписями генерального директора Лурии В.Б. и главным бухгалтером Сибирко Н.А.

При рассмотрении представленных документов эксперт Минтарифов ВО руководствовался следующими нормативными правовыми актами и документами:

- Федеральным законом от 10.01.2003 № 17-ФЗ «О железнодорожном транспорте в Российской Федерации»;
- Указом Президента Российской Федерации от 28.02.1995 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)»;
- постановлением правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)»;
- распоряжением Министерства транспорта РФ от 20.12.2001 № АН-104-р «Об утверждении методических рекомендаций по формированию тарифов и сборов на работы и услуги, выполняемые промышленным железнодорожным транспортом»;
- Методическими рекомендациями по формированию тарифов и сборов на перевозку грузов, погрузо-разгрузочные работы работы и другие услуги, выполняемые промышленным железнодорожным транспортом (согласовано Департаментом цен Минэкономики России 10.02.1997);
- распоряжением Министерства транспорта РФ от 30.03.2001 № АН-25-р «Об утверждении нормативно-технических документов»;

---

2 Министерство тарифного регулирования Воронежской области является правопреемником департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области по обязательствам, в том числе по обязательствам, возникшим в результате судебных решений.

- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов (опубликован 22.09.2023 на сайте https://economy.gov.ru**);**

- постановлением правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о министерстве тарифного регулирования Воронежской области» (в ред. от 06.10.2023).

Перечень необходимых документов и сроки представления материалов были направлены в адрес регулируемой организации письмом Департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области от 04.07.2023 № 55-11/1053.

3. Объемные показатели деятельности работы на 2024 год

Общая длина пути необщего пользования составляет **50 885** метров. Путь имеет два примыкания: к нечетной горловине Пассажирского парка станции Россошь стрелочным переводом №15.

По данным АО «Минудобрения», регулируемая деятельность осуществляется с единственным покупателем - ООО «Придонхимстрой Известь».

В качестве распределения расходов по регулируемой деятельности от общих расходов транспортного предприятия заявлены объемные показатели – объем оказанной транспортной услуги (тонн) и фактические часы работы локомотива (локо-час) по контрагенту ООО «Придонхимстрой Известь».

На основании фактических данных АО «Минудобрения» за 2022 год общее количество тонн груза составляет **2 421 381 тонн**, из их по контрагенту ООО «Придонхимстрой Известь» - **104 455 тонн**.

Часы маневровой работы по регулируемой деятельности за 2022 год составляют **918,4 часов**.

На 2024 год по контрагенту ООО «Придонхимстрой Известь» регулируемой организацией заявлены предлагаемые объемы транспортной услуги в размере **110 097** тонн (по подаче-уборке вагонов) и фактические часы работы локомотивов в размере **990,67** часов (на маневровые работы).

4. Расходы, относящиеся на себестоимость транспортных услуг

В соответствии с прилагаемой учетной политикой регулируемой организации, порядок ведения раздельного учета доходов и расходов по регулируемым видам деятельности (подача и уборка вагонов, маневровая работа) отсутствует.

Учитывая вышеизложенное, определение уровня расходов на транспортные услуги для исчисления тарифов на 2024 год экспертом Минтарифов ВО определены от уровня расходов, учетнных в утвержденных тарифах на 2023 год, с учетом:

- индекса потребительских цен на 2024 год в размере **107,2%** в соответствии прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов;

- индекса цен на нефтепродукты на 2024 год в размере **107,7%** в соответствии со сценарными условиям прогноза социально-экономического развития на 2024 год и на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов;

- индекса изменения объема работ на 2024/2023 годы: для подачи и уборки вагонов 0,8286 (110 097 тонн /132 860 тонн), для маневровой работы – **0,8734** (990,7 час./ 1134,3 час.);

- исключения из состава себестоимости налога на имущество, по предложению регулируемой организации.

Калькуляция плановых расходов на транспортные услуги, оказываемые АО «Минудобрения» на подъездных железнодорожных путях на 2024 год приведена в Приложении № 1 к настоящему заключению.

3. Рентабельность и прибыль

1. На услуги по подаче и уборке вагонов

Уровень рентабельности на регулируемый период определен АО «Минудобрения» в размере 5,0%, исходя из которой прибыль составила

403,3 тыс.руб. Обоснование фактически получаемой прибыли по регулируемому виду деятельности АО «Минудобрения» не приводится.

Уровень рентабельности на регулируемый период определен экспертом Минтарифов ВО в размере 5,0%, на уровне предприятий, осуществляющих аналогичный вид деятельности, исходя из которой прибыль составила **379,5 тыс.руб**.

2. На маневровые работы:

Уровень рентабельности на регулируемый период определен АО «Минудобрения» в размере 15,0%, исходя из которой прибыль составила **1 262,4 тыс.руб**. Обоснование фактически получаемой прибыли по регулируемому виду деятельности АО «Минудобрения» не приводится.

Уровень рентабельности на регулируемый период определен экспертом Минтарифов ВО в размере 5,0%, на уровне предприятий, осуществляющих аналогичный вид деятельности, исходя из которой прибыль составила **36,7 тыс.руб**.

4. Себестоимость

1. На услуги по подаче и уборке вагонов:

Себестоимость определена регулируемой организаций на 2023 год в размере **8 066,5 тыс. руб**.

Экспертом Минтарифов ВО себестоимость определена в размере **7 590,4 тыс.руб**.

2. На маневровые работы:

Себестоимость определена регулируемой организаций на 2023 год в размере– **8 415,7 тыс.руб**.

Экспертом Минтарифов ВО себестоимость определена в размере **733,8 тыс. руб.**

Выводы:

Согласно оценке эксперта Минтарифов ВО размер необходимой валовой выручки (без НДС) на 2024 год составит **7 969,9 тыс.руб**. на услуги по подаче и уборке вагонов и **770,5 тыс. руб**. на маневровые работы (по предложению регулируемой организации – 8 469,8 тыс.руб. и 9 678,0 тыс. руб. соответственно).

Выводы и предложения:

Наименование	Ед.изм.	Утверждено на 2023 год	Предложение АО «Минудобрения» на 2024 год	Предлагаемый Минтарифов ВО к установлению тариф на 2024 год	Рост, %
1	2	3	4	5	6=гр.5/гр.3 х100%-100%
Услуги по подаче и уборке вагонов	руб. за 1 тонну (без НДС)	68,37	83,43	72,39	5,9
Маневровая работа	руб. за 1 час (без НДС)	735,95	9 769,2	777,77	5,7

Рекомендовать:

Ведение раздельного учета доходов и расходов организацией, оказывающей транспортные услуги на подъездных железнодорожных путях (по видам транспортных услуг).

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

Решение:

Принято единогласно.

72. Об установлении тарифа на услуги по подаче и уборке вагонов, оказываемые представительством ООО «Нефтехимическая транспортная компания» в г. Казань на подъездных железнодорожных путях в г. Воронеж

Выступили: Потерянова Н.Б., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., 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: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

73. Об установлении тарифа на услуги по подаче и уборке вагонов, оказываемые АО «Ольховатский сахарный комбинат» на подъездных железнодорожных путях на территории Воронежской области

Выступили: Потерянова Н.Б., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Акционерное общество «Ольховатский сахарный комбинат» (далее –АО «ОСК», транспортное предприятие, регулируемая организация) обратилось в Министерство тарифного регулирования Воронежской области (далее – Минтарифов ВО) с предложением от 18.08.2023 № 1281 (вх. от 18.08.2023 № 55-10/5341) для установления тарифа на услуги по подаче и уборке вагонов в размере 153,76 рублей за 1тонну (без НДС).

Перечень необходимых документов и сроки представления материалов направлены в адрес регулируемой организации письмом от 04.07.2023 № 55-11/1053.

В ходе проведения экономической обоснованности расходов экспертом Минтарифов ВО было выявлено отсутствие части материалов, определенных приложением к письму от 04.07.2023 № 55-11/1053.

На запрос Минтарифов ВО от 14.09.2023 № 55-11/1433 АО «ОСК» были представлены дополнительные материалы от 29.09.2023 № 1295 (вх. от 02.10.2023 № 55-10/5853).

Действующий тариф на транспортные услуги утвержден приказом ДГРТ ВО[3] от 23.12.2022 № 79/8 «Об установлении тарифа на услуги по подаче и уборке вагонов, оказываемые акционерным обществом «Ольховатский сахарный комбинат» на подъездных железнодорожных путях на территории Воронежской области, на 2023 год»:

на услуги по подаче и уборке вагонов в размере **117** рублей **30** копеек за 1 тонну груза(без НДС).

Экспертом Минтарифов ВО проведен анализ предложения об установлении тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях (услуги по подаче и уборке вагонов).

При проведении экспертизы учитывались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные АО «ОСК», исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Достоверность представленных материалов подтверждается подписями уполномоченного лица АО «ОСК» – ведущего экономиста Жарой О.Н. (доверенность № 51 от 23.05.2020).

При рассмотрении представленных документов эксперт Минтарифов ВО руководствовался следующими нормативными правовыми актами:

---

3 Министерство тарифного регулирования Воронежской области является правопреемником департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области по обязательствам, в том числе по обязательствам, возникшим в результате судебных решений

- Федеральным законом от 10.01.2003 № 17-ФЗ «О железнодорожном транспорте в Российской Федерации»;

- Указом Президента Российской Федерации от 28.02.1995 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)»;

- постановлением правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)»;

- прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов (размещен 22.09.2023 на сайте https://economy.gov.ru);

- постановлением правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о министерстве тарифного регулирования Воронежской области» (в ред. от 06.10.2023).

5. Объемные показатели деятельности работы за 2022 год, на плановый период 2023 и 2024 годы

Согласно статистической форме № 2-ТР «Сведения о наличии железнодорожного подвижного состава за 2022 год» развернутая длина путей составляет 7,6 км., эксплуатационная – 7,6 км., количество тепловозов - 3.

Объем перевезенных грузов за 2022 год составил **149 687** тонн, в том числе на коммерческой основе – **5 161** тонн.

По данным АО «ОСК», регулируемая деятельность осуществлялась в 2022 году с единственным покупателем – ЗАО «АВС Фарбен».

Согласно справке об объеме транспортных услуг регулируемой организации, объем услуги по подаче и уборке вагонов по регулируемой деятельности:

- за 2022 год составил 5 488 тонн;

- на 2023 год (ожидаемое) - 7 979,9 тонн;

- на 2024 год - 7 979,9 тонн.

Увеличение объема груза на регулируемый период 2024 года обусловлено появлением нового покупателя услуги по перевозке грузов – ООО «Естико» в 2023 году.

За 2022 год фактический объем локомотиво-часов, приходящихся на регулируемую деятельность, в материалах тарифного дела отсутствует.

За 2024 год годовой объем локомотиво-часов составляет, по предложению АО «ОСК», 5234 часов.

Специалистом Минтарифов ВО экспертно определено количество локомотиво-часов за 2022 год 5307 лок.-час:

149 687 тонн. /5 234 лок-час.х 147 629 тонн, где:

149 687 тонн – общий объем транспортной работы за 2022 год (регулируемая и нерегулируемая деятельность);

147 629 тонн - общий объем транспортной работы на 2024 год (регулируемая и нерегулируемая деятельность);

5 234 лок.- час. – количество локомотиво-часов на 2024 год согласно справке АО «ОСК» «Справка-расчет нормативного числа локомотивов АО «Ольховатский сахарный комбинат» на регулируемый период (2024 год)».

По предложению транспортного предприятия расчет расходов на оказание услуги по подаче и уборке вагонов производится пропорционально объему транспортной услуги (объем перевозимого груза).

6. Расходы, относящиеся на себестоимость при формировании транспортных услуг

Основные подходы по формированию экономически обоснованного уровня расходов на 2024 год определены экспертом Минтарифов ВО на основе применения метода индексации к уровню расходов за 2022 год, индексов изменения объема работ, с учетом непревышения уровня заявленных транспортным предприятием расходов по статьям затрат.

Применяемые экспертом Минтарифов ВО индексы потребительских цен и индексы изменения объема работ:

-**105,8%** - индекс потребительских цен на 2023 год (в среднем за год, в базовом варианте) согласно Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период на 2025 и 2026 годов

- **107,2%** - индекс потребительских цен на 2024 год (в среднем за год, в базовом варианте) согласно Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период на 2025 и 2026 годов;

- **99%** - индекс цен на нефтепродукты на 2023 год согласно Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период на 2025 и 2026 годов;

- **107,7%** - индекс цен на нефтепродукты на 2024 год согласно Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и плановый период на 2025 и 2026 годов;

- **1,454** – индекс изменения объема работ 2023 года к 2022 году (7979,9 тонн/5488 тонн);

- **1,0** – индекс изменения объема работ 2024 года к 2023 году (7979,9 тонн/7979,9 тонн).

Раздельный бухгалтерский учет доходов и расходов по регулируемому виду деятельности АО «ОСК» согласно представленной учетной политике не ведется.

Калькуляция расходов на транспортные услуги (услуги по подаче и уборке вагонов), оказываемые АО «ОСК» на подъездных железнодорожных путях на 2024 год приведена в Приложении № 1 к настоящему заключению.

6.1.1 Расходы на заработную плату основных производственных рабочих

Согласно представленным регулируемой организацией выписке из штатного расписания и справке-расчету о фактическом фонде начисленной заработной плате по категориям персонала и видам начислений, среднего размера заработной платы, с указанием фактически отработанного годового часового фонда, в целом по АО «ОСК»:

- среднемесячная начисленная заработная плата 1-го работника списочного состава за 2022 год составила **31 981** руб., прогноз на 2023 и 2024 годы –**32 089** руб. и **29 604** руб. соответственно;

- среднесписочная численность работников за 2022- 2024 годы составила **24** человека.

Расчет количества ставок основных производственных рабочих представлен регулируемой организацией по профессиям (для собственных нужд и на регулируемую деятельность): «машинист тепловозов» (4 ед.), «составитель поездов» (4 ед.).

Заявленный АО «ОСК» на 2024 год объем расходов на оплату труда основных работников, занятых на услуге по подаче и уборке вагонов (для собственных нужд и по регулируемой деятельности) составляет **183,3** тыс. руб.

Экспертом Минтарифов ВО определены расходы на оплату труда работников, непосредственно принимающих участие в оказании услуг по подаче и уборке (машинисты и составители поездов) на 2024 год в сумме **128,9 тыс.руб.**:

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2024		2022	
			Регулируемая деятельность	Регулируемая и нерегулируемая деятельность (по данным АО «ОСК»)	Регулируемая деятельность	Регулируемая и нерегулируемая деятельность (по данным АО «ОСК»)
1	Количество груза	тонн	7 979,9	147 629	5 488	149 687
2	Годовой фонд локомотиво-часов	час.	283 (7979,9 х 5234/147 629)	5 234	195 (5488 тонн х 5307 час. / 149687 тонн)	- (*)
3	Годовой фонд	час.	566	17 856	389	18 283

	рабочего времени основного персонала (машинистов и составителей поездов)		(283 х2)		(195 х2)	
4	Средняя стоимость часа основного персонала	руб./час.	227,8 (200,9 х 105,8%/1000% х 107,2%/100%	189,9	200,9	200,9
5	Расходы на оплату труда основного персонала	тыс.руб.	128,9 (227,8 х 566)	3 390,4	78,2 (200,9 х 389)	3 673,0

(*) определены экспертно на уровне 5307 лок-час.

6.1.2 Отчисления на социальные нужды

Регулируемой организацией отчисления на социальные нужды определены на 2024 год в размере **55,7 тыс. руб**. (32,7 % от ФОТ).

Отчисления на социальные нужды подтверждены транспортным предприятием отчетностью по страховым взносам (форма по КНД 1151111), формой 4-ФСС «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», уведомлением о страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний за 2022 год.

Экспертом Минтарифов ВО отчисления на социальные нужды основного персонала на 2024 год приняты в размере **42,2** тыс.руб. (32,7% от ФОТ - 128,9 тыс.руб.).

2.1.3. Материалы (расходные материалы, запасные части)

Расходы на приобретение материалов на 2024 заявлены регулируемой организацией в сумме **19,0 тыс**. **руб**.

Фактические расходы на материалы за 2022 год подтверждены регулируемой организацией оборотно-сальдовой ведомостью по бухгалтерскому счету 23 «Вспомогательные производства» и предоставленным отчетом по проводкам по счету 25 «Общепроизводственные расходы» за соответствующий период.

Экспертом Минтарифов ВО расходы на приобретение материалов на 2024 год приняты согласно основному подходу по формированию экономически обоснованного уровня расходов, указанному в пункте 2, в размере **19,0** тыс.руб.

2.1.4. Топливо (дизельное топливо, технические масла)

Расходы на приобретение топлива заявлены АО «ОСК» на 2024 год в размере **91,1** тыс. руб.

Фактические расходы на приобретение топлива в 2022 году подтверждены транспортным предприятием оборотно-сальдовой ведомостью по счету 23 «Вспомогательные производства» за соответствующие периоды, справкой о фактических часах работы локомотивов и справкой – расчетом расхода топлива на 2023 год.

Экспертом Минтарифов ВО расходы на топливо приняты на 2024 год в размере **88,1** тыс.руб. (согласно основному подходу по формированию экономически обоснованного уровня расходов, указанному в пункте 2):

56,8 тыс.руб. х 107,7%/100% х 99%/100% х 1,454 х 1,0 = 88,1 тыс.руб., где 56,8 тыс.руб. – расходы на топливо за 2022 год.

2.1.5. мортизация основных средств

Расходы на амортизацию заявлены регулируемой организацией на 2024 год в размере **56,7** тыс. руб.

Расходы на амортизацию за 2022 год подтверждены транспортным предприятием оборотно-сальдовой ведомостью по счету 23 «Вспомогательные производства», отчетом по проводкам по счету 25 «Общепроизводственные расходы» в корреспонденции со счетом 02 «Амортизация основных средств» и ведомостью амортизации основных средств за соответствующий период.

Экспертом Минтарифов ВО расходы на амортизацию на 2024 год приняты на уровне транспортного предприятия (**56,7** тыс.руб.).

2.1.6. Ремонт путей, стрелочных переводов

Расходы на ремонт путей, стрелочных переводов, заявлены регулируемой организацией на 2024 год в сумме **99,6** тыс. руб.

Расходы на ремонт путей и стрелочных переводов подтверждены АО «ОСК» оборотно-сальдовой ведомостью по счету 23 «Вспомогательные производства» и отчетами по проводкам по счету бухгалтерского учета: 25 «Общепроизводственные расходы» в корреспонденции со счетом 60 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками» и со счетом 10 «Материалы» за 2022 год.

На выполненные работы по ремонту путей в материалах дела представлено дополнительное соглашение к договору подряда с ООО «Монтаж промальп плюс» от 22.07.2022г. с приложенным к нему локальным сметным расчетом на данные работы и первичными документами по выполненным работам.

За 2022 год экспертом Минтарифов ВО приняты расходы на ремонт путей, стрелочных переводов в сумме 1692,6 тыс.руб. (регулируемая и нерегулируемая деятельность).

Экспертом Минтарифов ВО расходы на ремонт путей, стрелочных переводов на 2024 год приняты на уровне транспортного предприятия, согласно основному подходу по формированию экономически обоснованного уровня расходов, указанному в пункте 2 (**99,6** тыс.руб.).

2.1.7. Текущее обслуживание локомотивов

Расходы на текущее обслуживание локомотивов определены регулируемой организацией на 2024 год в размере **66,9** тыс. руб.

АО «ОСК» заявленные расходы на текущее обслуживание локомотивов подтверждены отчетами по проводкам по счету 25 «Общепроизводственные расходы» в корреспонденции со счетами 60 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками», 10 «Материалы» и оборотно-сальдовой ведомостью по счету 23 «Вспомогательные производства» за 2022 год.

Экспертом Минтарифов ВО определены расходы на текущее обслуживание локомотивов в размере **64,1** тыс. руб.:

38,9 тыс. руб. х 105,8%/100% х107,2%/100%х1,454х1, где:

38,9 тыс. руб. – фактические расходы на текущее обслуживание локомотива в 2022 году по всем видам деятельности (1060,8 тыс.руб./ 149 687 тонн х 5488 тонн).

1 060,8 тыс.руб. – расходы на текущее обслуживание локомотивов согласно первичным учетным документам.

2.1.8. Ремонт локомотивов.

Расходы на ремонт локомотива определены регулируемой организацией не заявлены.

Экспертом Минтарифов ВО расходы на ремонт локомотива определены в сумме **0,0** тыс.руб.

2.1.9. Плата за пользование примыкающими путями (подача и уборка вагонов)

Сдаваемые на выставочные железнодорожные пути АО «ОСК» вагоны подаются и убираются локомотивом, принадлежащим АО «РЖД», за что АО «ОСК» уплачивает АО «РЖД» сбор за подачу и уборку вагонов.

Расстояние, за которое начисляется сбор за подачу и уборку вагонов, составляет 3,436 км в оба конца, принадлежащие АО «ОСК». Среднесуточное количество подаваемых и убираемых вагонов ежегодно пересматривается и определяется исходя из среднесуточного количества поданных и убранных вагонов в предшествующем календарном году.

Плата за пользование примыкающими путями (подача и уборка вагонов) рассчитана регулируемой организацией в размере **130,8** тыс. руб. или 2 033,9 тыс. руб. / 149 687 тонн х 5 488 тонн, где:

2 033,9 тыс. руб. – общая плата за пользование примыкающими путями за 2022 год.

АО «ОСК» заявленная плата за пользование примыкающими путями подтверждена отчетами по проводкам по счету бухгалтерского учета 44 «Расходы на продажу» в корреспонденции со счетом 60 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками» за 2022 год и первое полугодие 2022 года, а также оборотно-сальдовой ведомостью по счету 60 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками» за 2022 год.

Экспертом Минтарифов ВО размер расходов на за пользование примыкающими путями (подача и уборка вагонов) на 2024 год определен в размере **123,0** тыс. руб. или 74,6 тыс.руб. х 1,454 х 1,0 х 105,8%/100% х 107,2%/100%, где

- 74,6 тыс.руб. определено 2 033,9 тыс.руб. / 149 687 тонн х 5488 тонн.

2.1.10. Специальная одежда и средства индивидуальной защиты

Расходы на специальную одежду и средства индивидуальной защиты регулируемой деятельности определены транспортным предприятием в размере **23,4** тыс. руб. или 414,0 тыс. руб./ 149 687 тонн х 5 488 тонн, где:

414,0 тыс. руб. – общие расходы на специальную одежду и средства индивидуальной защиты в 2022 году.

Регулируемая организация подтверждает фактические затраты на специальную одежду и средства индивидуальной защиты оборотно-сальдовой ведомостью за 2022 год, также представленным Перечнем работ, профессий и должностей, дающих право на бесплатное получение специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты и бесплатное получение смывающих и (или) обезвреживающих средств, содержащимся в Приложении №5 к коллективному договору.

Экспертом Минтарифов ВО расходы на специальную одежду и средства индивидуальной защиты на 2024 год определены на уровне предложения транспортного предприятия (**23,4** тыс. руб**.**).

2.1.11. Прочие прямые расходы
(поверка и техническое обслуживание вагонных весов)

На подъездных путях АО «ОСК» имеются вагонные весы с целью контроля веса принимаемых и отгружаемых грузов. Данные весы подлежат периодической поверке, техническому обслуживанию и ремонту.

Транспортным предприятием заявлены расходы на поверку и техническое обслуживание вагонных весов по регулируемой деятельности в размере **9,5** тыс. руб**.** или 644,0 тыс. руб./ 149 687 тонн х 5 488 тонн, где:

644,0 тыс. руб. – общие расходы на поверку и техническое обслуживание вагонных весов в 2022 году.

Расходы на поверку и техническое обслуживание вагонных весов подтверждены регулируемой организацией оборотно-сальдовой ведомостью по счету 23 «Вспомогательные производства» за 2022 год.

Экспертом Минтарифов ВО на 2024 год определены расходы на поверку и техническое обслуживание вагонных весов на уровне регулируемой организации в сумме **9,5** тыс. руб. с учетом пункта 2 экспертного заключения.

Общепроизводственные и общехозяйственные расходы

3.1.1. Расходы на заработную плату (не основной персонал)

К заработной плате не основного персонала регулируемой организацией отнесена заработная плата приемосдатчиков (2 ед.), диспетчера (1 ед.), дежурных по переезду (4 ед.), осмотрщиков-ремонтников подвижного состава (2 ед.), монтеров пути (2 ед.), электрогазосварщиков (2 ед.), распределителя работ (1 ед.), уборщицы (1 ед.) и начальника ЖДЦ (1 ед.).

АО «ОСК» заработная плата не основного персонала по регулируемой деятельности на 2024 год заявлена в размере **296,8** тыс. руб**.**

Заработная плата не основного производственного персонала подтверждена АО «ОСК» выпиской из штатного расписания и справкой-расчетом фактического фонда начисленной заработной платы по категориям персонала и видам начислений, оборотно-сальдовыми ведомостями по счету 23 «Вспомогательные производства» за 2022 год.

Экспертом Минтарифов ВО фонд заработной платы не основного персонала определен в сумме **194,4** тыс.руб. или 128,9 тыс.руб. х 60,1% / 39,9%, где:

39,9% - доля расходов на оплату труда основного персонала за 2022 год (3 673,0 тыс.руб. / 9 210,4 тыс.руб. х 100%, где 3673,0 тыс.руб. – фонд оплаты труда машинистов и составителей поездов за 2022 год, 9 210,4 тыс.руб. – общий фонд оплаты труда работников транспортного предприятия);

60,1% (100,0%-39,9%) доля расходов фонда оплаты труда не основного персонала за 2022 год.

3.1.2. Отчисления на социальные нужды (не основной персонал)

Страховые взносы с ФОТ не основного персонала на регулируемый период заявлены регулируемой организацией в размере **90,2** тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды подтверждены транспортным предприятием отчетностью по страховым взносам (форма по КНД 1151111), формой 4-ФСС «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», оборотно-сальдовой ведомостью по счету 23 «Вспомогательные производства» за 2022 год.

Экспертом Минтарифов ВО отчисления на социальные нужды для не основного персонала определены в сумме **63,6** тыс.руб. или 32,7% /100% х 194,4 тыс.руб.

3.1.3. Электрическая энергия

Расходы на электрическую энергию заявлены регулируемой организацией в размере **8,3** тыс. руб. или 146,0 тыс. руб./ 149 687 тонн х 5 488 тонн, где:

146,0 тыс. руб. – общие затраты на электрическую энергию в 2022 году.

Расходы на электрическую энергию подтверждены транспортным предприятием оборотно-сальдовой ведомостью по счету 23 «Вспомогательные производства» за 2022 год.

Экспертом Минтарифов ВО приняты расходы на электрическую энергию на уровне предложения транспортного предприятия в размере **8,3** тыс. руб., согласно основному подходу по формированию экономически обоснованного уровня расходов, указанному в пункте 2.

3.1.4. Налог на землю

Налог на землю определен регулируемым предприятием в размере **15,8** тыс. руб. или 291,8 тыс. руб./ 149 687 тонн х 5 488 тонн, где:

291,8 тыс. руб. – расходы по налогу на землю в 2022 году.

Общая площадь участка железнодорожного цеха составляет 47 223 $м^2$, ставка 6,2 руб./ $м^2$.

Затраты по налогу на землю подтверждены регулируемой организацией справкой-расчетом налога на землю участка железнодорожного цеха, расположенного по адресу р.п. Ольховатка, ул.Жуковского,6.

Экспертом Минтарифов ВО расходы по налогу на землю приняты на уровне расходов, предлагаемых АО «ОСК», согласно основному подходу по формированию экономически обоснованного уровня расходов, указанному в пункте 2.

3.1.5. Прочие общехозяйственные расходы

Транспортным предприятием затраты на прочие общехозяйственные расходы по регулируемой деятельности заявлены в размере **16,3** тыс. руб. или 297,3 тыс. руб./ 149 687 тонн х 5 488 тонн, где:

297,3 тыс. руб. – общая сумма прочих общехозяйственных расходов по организации в 2022 году.

Затраты на прочие общехозяйственные расходы подтверждены АО «ОСК» справкой-расчетом доли прочих общехозяйственных расходов в структуре затрат железнодорожного цеха, оборотно- сальдовой ведомостью по счету 23 «Вспомогательные производства» и отчетом по проводкам по счету 26 «Общехозяйственные расчеты».

Экспертом Минтарифов ВО прочие общехозяйственные расходы определены на уровне расходов регулируемой организации -**16,3** тыс.руб., согласно основному подходу по формированию экономически обоснованного уровня расходов, указанному в пункте 2.

7. Рентабельность и прибыль

Уровень рентабельности за 2024 год заявлен транспортным предприятием в размере 5,0%, исходя из которого прибыль составила **58,4** тыс. руб. Обоснование фактически получаемой прибыли по регулируемому виду деятельности АО «ОСК» не приводится.

Уровень рентабельности на 2024 год определен экспертом Минтарифов ВО в размере 5,0%. Прибыль учтена экспертом Минтарифов ВО в размере **47,**6 тыс. руб.

8. Себестоимость

Себестоимость определена регулируемой организаций на 2024 год в размере **1 163,4** тыс. руб.

Экспертом Минтарифов ВО себестоимость определена в размере **952,8 тыс. руб**.

Выводы:

Согласно оценке эксперта Минтарифов ВО размер необходимой валовой выручки (без НДС) на 2024 год составит **1 000,4** тыс. руб. (по предложению регулируемой организации – 1 227,2 тыс.руб.).

Тариф на услуги по подаче и уборке вагонов предлагается экспертом Минтарифов ВО на уровне **125,37** рублей за 1 тонну (по предложению организации - 153,0 рублей за тонну).

Выводы и предложения:

Наименование	Ед.изм.	Утверждено на 2023 год	Предложение ЗАО «ОСК» на 2024 год	Предлагаемый Минтарифов ВО к установлению тариф на 2024 год	Рост, %
1	2	3	4	5	6=гр.5/гр.3х100%-100%
Услуги по подаче и уборке вагонов	руб. за 1 тонну (без НДС)	117,30	153,00	125,37	6,9

Рекомендовать:

Ведение раздельного учета доходов и расходов организацией, оказывающей транспортные услуги на подъездных железнодорожных путях (по видам транспортных услуг).

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

Решение:

Принято единогласно.

74. О внесении изменения в приказ ДГРТ ВО от 06.09.2022 № 47/7 «Об установлении в индивидуальном порядке платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения ООО «РВК-Воронеж», для Управления строительной политики администрации городского округа город Воронеж, «Общеобразовательная школа на 1600 мест по улице Домостроителей, 30а»

Выступили: Петин Д.Н., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., 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: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

75. Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ВоронежТеплоГазСервис», определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Воронежской области, на 2024 год

Выступили: Петин Д.Н., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., 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: Шелякина Л.Г. – «За», Жегульская О.В. – «За», Колесникова Л.А. – «За», Попова Н.И. – «За», Хицкова Е.В. – «За», Цыганкова Е.М. – «За».

Решение:

Перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок.

76. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» на территории Воронежской области на 2024 год

Выступили: Петин Д.Н., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Колесникова Л.А., Попова Н.И., Хицкова Е.В., Цыганкова Е.М.

Согласно ст. 23.2 Федерального закона от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» размер платы за технологическое присоединение и (или) стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину, устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, и в соответствии с методическими указаниями по расчету размера данной платы и (или) размеров данных стандартизированных тарифных ставок, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

В соответствии с п. 4 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания), регулирующими органами на очередной календарный год устанавливаются размер:

а) платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час ($м^3$/час) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают

строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом;

б) платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 $м^3$/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом;

В соответствии с п. 26(18) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 (далее - Основные положения № 1021), при определении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям учитываются средства для компенсации расходов газораспределительной организации на строительство объектов газораспределительных сетей от существующих объектов газораспределительных сетей до присоединяемых объектов.

Газораспределительная организация в соответствии с Методическими указаниями, рассчитывает объем средств для компенсации своих расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения указанной категории заявителей.

Согласно п. 12 Методических указаний для расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, предусмотренной подпунктами «а» и «б» п. 4 Методических указаний, ГРО направляет в регулирующий орган следующие материалы:

а) заявление об установлении размера платы за технологическое присоединение, предусмотренной подпунктами «а» и «б» п. 4 Методических указаний, на очередной календарный год.

Заявление подписывается уполномоченным лицом ГРО и скрепляется печатью ГРО (при наличии);

б) актуальная на 1 октября текущего календарного года учетная политика ГРО для целей бухгалтерского учета;

в) расчет численности работников структурных подразделений ГРО, занятых в сфере реализации мероприятий по подключению (технологическому присоединению), с приложением формы официальной статистической отчетности, содержащей сведения о численности и заработной плате работников, за предыдущий календарный год;

г) копии бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах с раздельным учетом расходов и доходов по регулируемым видам деятельности с приложением копий отчета об изменениях капитала, отчета о движении денежных средств (за предыдущий календарный год);

д) информация о фактическом количестве технологических присоединений в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» п. 4 Методических указаний, по исполненным

договорам за соответствующий календарный год из предусмотренных п. 14 Методических указаний;

е) информация о расходах на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» п. 4 настоящих Методических указаний, за соответствующий календарный год из предусмотренных п. 14 Методических указаний, а также о фактических выпадающих доходах, в соответствии с приложением 1 к Методическим указаниям за календарный год, предшествующий текущему году.

ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» (далее - ГРО) (исх. № ГРО от 11.09.2023 № КЗ-12/2253) представило в министерство тарифного регулирования Воронежской области (далее – Минтарифы ВО) предложение об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на 2024 год, а также данные о выпадающих доходах газораспределительной организации от присоединения газоиспользующего оборудования за 2022 год.

Экспертная группа в составе: заместителя министра - начальника отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта Жегульской О.В., советника отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непроизводственной сферы, газа и транспорта Петина Д.Н. рассмотрели представленные ГРО заявление и материалы, необходимые для установления платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на 2024 год.

ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» по итогам 2021 года представило расчет средств для компенсации своих расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения газоиспользующего оборудования (стоимость технологического присоединения) по 2-м группам потребителей в размерах, указанных в таблице № 1.

№ п/п	Параметры технологического присоединения	Кол-во технологических присоединений, ед.	Всего расходов по технологическому присоединению, руб. (без НДС)	Стоимость одного технологического присоединения, руб. (без НДС)
1.	Предпринимательская деятельность, с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения составляет не более 200 метров	107	12 313 554,03	115 079,94
2.	Прочие заявители, не намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров, расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения составляет не более 200 метров	1 518	116 802 929,95	76 945,28
	ИТОГО	1 625	129 116 483,98	

Прогнозное количество технологических присоединений в 2024 году по расчетам ГРО составит 811 (таблица № 2).

Таблица № 2

№ п/п	Параметры технологического присоединения	Количество технологических присоединений, шт.
1.	Предпринимательская деятельность, с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения составляет не более 200 метров	115
2.	Прочие заявители, не намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров, расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения составляет не более 200 метров	696
	ИТОГО	811

При рассмотрении материалов эксперты Минтарифов ВО руководствовались следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении правил подключения (технического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившим силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;

- приказом Минстроя России от 14.03.2023 № 184/пр «Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства» (далее – НЦС 81-02-15-2023);

- приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину»;

- постановлением Правительства Воронежской области от 31.03.2020 № 283 «Об утверждении Положения о министерстве тарифного регулирования Воронежской области».

При проведении экспертизы во внимание принимались все обосновывающие материалы и расчеты, представленные ОАО «Газпром газораспределение Воронеж», исходя из того, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Достоверность представленных материалов ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» подтверждается подписью генерального директора ГРО Зубарева К.В. и уполномоченными представителями.

При формировании платы за технологическое присоединение ($П^{эо}_{тп}$), ДГРТ ВО исходило из требований Методических указаний.

Размер платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» Методических указаний ($П^{эо}_{тп}$), устанавливается в размере, определенном пунктом 26 (22) Основных положений (далее - максимальный и минимальный уровень), исходя из экономически обоснованной величины ($П^{эо}_{тп}$), определяемой на очередной календарный год по формуле:

$$П^{эо}_{тп} = \frac{\sum P_{20-50} \times I_p}{\sum N_{20-50}} / (1 - Ст^{эф}_{нп}) (1),$$

где:

P_{20-50} - фактические экономически обоснованные расходы ГРО, указанные в п. 8 Методических указаний, по осуществлению подключения (технологического присоединения) в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» Методических указаний, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных п. 14 Методических указаний;

$Ст^{эф}_{нп}$ - эффективная ставка налога на прибыль, определяемая как отношение планового значения налога на прибыль к плановому значению прибыли до налогообложения, отражаемому ГРО в бухгалтерском учете, на очередной календарный год (но не выше размера ставки налога на прибыль, установленного налоговым законодательством);

N_{20-50} - фактические средние данные о количестве подключений (технологических присоединений) в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» Методических указаний, состоявшихся в соответствующем календарном году из предусмотренных п. 14 Методических указаний.

I_p - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с п. 33 Методических указаний.

Размер платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» п. 4 Методических указаний, устанавливается не выше экономически обоснованной величины ($П^{эо}_{тп}$), определяемой по формуле (1).

В случае если экономически обоснованная величина ($П^{эо}_{тп}$) ниже минимального уровня платы за технологическое присоединение, то плата для потребителей, указанных в подпунктах «а» и «б» п. 4 Методических указаний, устанавливается в размере экономически обоснованной платы.

В случае если экономически обоснованная величина ($П^{эо}_{тп}$) выше максимального уровня платы за технологическое присоединение, то плата для потребителей, указанных в подпунктах «а» и «б» Методических указаний, устанавливается в размере не выше предельного максимального уровня.

Параметры, используемые для расчета размера платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, определяются исходя из фактических данных об исполненных договорах о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении), за три календарных года, предшествующих текущему календарному году.

Расходы приводятся к ценам планируемого года (b+1) в следующем порядке:

к фактическим расходам предыдущего года (b-1) применяется

$$I_p = ИЦП^{план}_{b} * ИЦП^{план}_{b+1}, \quad I = ИПЦ^{план}_{b} * ИПЦ^{план}_{b+1};$$

к фактическим расходам года (b-2) применяется

$$I_p = ИЦП^{факт}_{b-1} * ИЦП^{план}_{b} * ИЦП^{план}_{b+1},$$

$$I = ИПЦ^{факт}_{b-1} * ИПЦ^{план}_{b} * ИПЦ^{план}_{b+1};$$

к фактическим расходам года (b-3) применяется

$$I_p = ИЦП_{b-2}^{факт} * ИЦП_{b-1}^{факт} * ИЦП_{b}^{план} * ИЦП_{b+1}^{план},$$

$$I = ИПЦ_{b-2}^{факт} * ИПЦ_{b-1}^{факт} * ИПЦ_{b}^{план} * ИПЦ_{b+1}^{план},$$

где:

ИЦП - индекс цен производителей, определяемый в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 26 Федерального закона от 28 июня 2014 года N 172-ФЗ "О стратегическом планировании в Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, N 26 (часть I), ст. 3378; 2016, N 26 (часть I), ст. 3879, N 27 (часть I), ст. 4210; 2017, N 45, ст. 6573; 2018, N 1 (часть I), ст. 91) (далее - Закон от 28 июня 2014 г. N 172-ФЗ) прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, на соответствующий календарный год;

ИПЦ - индекс потребительских цен, определяемый в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 26 Закона от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, на соответствующий календарный год.

В ходе рассмотрения материалов, представленных ГРО, экспертами Минтарифов ВО произведена оценка экономической обоснованности заявленных расходов, по результатам которой исключены следующие затраты:

1. Затраты на технологические присоединения № 30451, 35409 в размере 496 235,30 руб., в связи с выполнением мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом (не соответствует п.п. «а» и «б» п. 4 Методических указаний).

2. В соответствии с пунктом 15 Методических указаний произведение $P_{20\text{-}50}$ и I_p не может превышать расходы, определенные в соответствии с укрупненными сметными нормативами для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры (далее - НЦС), а для объектов газораспределительной сети, в отношении которых не утверждены НЦС, - средние рыночные цены материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

Норматив цены строительства наружных инженерных сетей газоснабжения протяженностью до 400 м из полиэтиленовых труб, в том числе при подключении (технологическом присоединении) предусмотрен разделом 3 НЦС 81-02-15-2023.

В связи с тем, что фактические экономически обоснованные расходы, сложившиеся у ГРО, превышают расходы, определенные в соответствии с НЦС 81-02-15-2023, экспертами Минтарифов ВО выполнен расчет с применением укрупненных сметных нормативов. Данные о фактических расходах ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» приведены в приложении (таблица прилагается к экспертному заключению).

По расчетам экспертов Минтарифов ВО расходы, превышающие уровень укрупненных сметных нормативов, для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний составили 14 295 934,07 руб., в том числе:

- коммерческая деятельность, V ≤ 15 м³/ч, длина газопровода ≤ 200 м – 261 048,01 руб.

- некоммерческая деятельность, V ≤ 5 м³/ч, длина газопровода ≤ 200 м – 14 034 886,06 руб.

В результате корректировки затраты на технологические присоединения по 2-м группам потребителей приняты экспертами Минтарифов ВО в размерах, указанных в таблице № 3.

Таблица № 3

№ п/п	Параметры технологического присоединения	Кол-во технологических присоединений, ед.	Всего расходов по технологическому присоединению, руб. (без НДС)	Стоимость одного технологического присоединения, руб. (без НДС)
1.	Предпринимательская деятельность, с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения составляет не более 200 метров	106	11 664 442,57	110 041,91
2.	Прочие заявители, не намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров, расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения составляет не более 200 метров	1 517	102 550 548,72	67 600,89
	ИТОГО	1 623	185 071 728,51	

В соответствии с п. 26(24) Основных положений № 1021, в случае если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у газораспределительной организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации газораспределительной организации в том же периоде регулирования за счет применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, и (или) специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, и (или) тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, на который утверждается плата за технологическое присоединение, то регулирующие органы при представлении соответствующих обоснований учитывают эти расходы при установлении регулируемых тарифов на последующий расчетный период регулирования с учетом индексов-дефляторов в порядке, приведенном в п. 26(22) настоящих Основных положений № 1021.

В случае если для газораспределительной организации устанавливается специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, то выпадающие доходы газораспределительной организации покрываются за счет средств, получаемых от применения специальной надбавки в том же периоде регулирования, на который утверждается плата за технологическое присоединение.

Регулирующий орган в своем решении отражает размер экономически обоснованной платы, а также соответствующие выпадающие доходы газораспределительной организации от присоединения указанного газоиспользующего оборудования (при их возникновении).

Выпадающие доходы ГРО от присоединения указанного газоиспользующего оборудования в 2022 году по расчету ГРО составили 51 678 266,02 руб.

После корректировки экспертами Минтарифов ВО расчета выпадающих доходов ГРО от присоединения газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ОАО «Газпром газораспределение Воронеж», выпадающие доходы за 2022 год составили – 36 886 096,65 руб.

Согласно п. 13 Методических указаний в случае если экономически обоснованная величина ($П^{эо}_{тп}$) выше максимального уровня платы за технологическое присоединение, то плата для потребителей, указанных в подпунктах «а» и «б» п. 4 Методических указаний, устанавливается в размере не выше предельного максимального уровня.

При установлении размера платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» п. 4 Методических указаний, на уровне ниже экономически обоснованной величины ($П^{эо}_{тп}$) соответствующие выпадающие доходы ГРО от подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителей (ВД) на следующий календарный год указываются в решении регулирующего органа.

По результатам экспертизы представленных ГРО материалов, ДГРТ ВО предлагает размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» на территории Воронежской области на 2024 год установить для случая, указанного в подпункте «а» п. 4 Методических указаний в размере не выше предельного максимального уровня, а для случая, указанного в подпункте «б» п. 4 Методических указаний с учетом индексации на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов в размере 107,2 %:

С учетом вышеизложенного, экспертами Минтарифов ВО предлагается на 2024 год к установлению:

- плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час ($м^3$/час) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом, в размере 68 579,84 руб. (без учета НДС), 82 295,81 руб. (с учетом НДС);

- плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 $м^3$/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 10 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом, в размере 42 691,70 руб. (без учета НДС), 51 230,04 руб. (с учетом НДС);

- плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 $м^3$/час включительно, с учетом

расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет более 10 метров, но не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом в размере 60 988,16 руб. (без учета НДС), 73 185,79 руб. (с учетом НДС);

- определить выпадающие доходы ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» от технологического присоединения в 2022 году газоиспользующего оборудования категорий заявителей, указанных в подпунктах «а» и «б» п. 13 Методических указаний, в размере 36 886 096,65 руб.

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

Решение:

Принято большинством голосов.

Председатель Правления Шелякина Л.Г.

Члены Правления: Жегульская О.В.

Колесникова Л.А.

Попова Н.И.

Хицкова Е.В.

Цыганкова Е.М.