

ПРОТОКОЛ
заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области

11.11.2024

№ 46

г. Санкт-Петербург

Председательствующий: Степанова Светлана Николаевна

Секретарь правления: Торопова Виктория Николаевна

Присутствуют члены правления: Ермолаев Сергей Николаевич, Чашихина Светлана Георгиевна, Кремнева Наталья Николаевна, Княжеская Людмила Николаевна, Пономаренко Георгий Васильевич

Члены правления (по согласованию): Крюков Тимофей Петрович, Эрзин Дмитрий Геннадиевич – приглашены, не явились.

На заседании правления присутствует 6 членов правления.

Кворум имеется, заседание правления считается правомочным.

Письмом от 11.11.2024 № 6/н (вх. в ЛенРТК от 11.11.2024 № КТ-03.5-09-546/2024) членом Ассоциации «НП Совет рынка» Эрзиным Д.Г. представлена позиция по вопросу № 26 повестки дня.

В соответствии с пунктом 15 Порядка деятельности правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК), утвержденного приказом ЛенРТК от 09.10.2017 № 122-п, представители организаций принимают участие в заседании правления ЛенРТК в режиме видеоконференцсвязи.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении предельного тарифа на услуги по перевозке грузов (подача и уборка вагонов) по подъездным железнодорожным путям акционерного общества «КИРИШИСПЕЦТРАНС» на территории Ленинградской области в 2025 году
2. Об установлении предельных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования обществом с ограниченной ответственностью «ВекторТрансЛайн» на территории Ленинградской области, на 2025 год
3. Об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования Волосовский муниципальный район Ленинградской области
4. Об установлении муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах Кингисеппского муниципального района Ленинградской области
5. Об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования Киришский муниципальный район Ленинградской области
6. Об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования Лодейнопольский муниципальный район Ленинградской области
7. Об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования Сосновоборский городской округ Ленинградской области
8. Об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области
9. Об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования Сланцевский муниципальный район Ленинградской области

10. Об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования Тихвинский муниципальный район Ленинградской области

11. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года № 631-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода и техническая вода) государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на 2021-2025 годы» и в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года № 631-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и техническую воду государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на 2021-2025 годы»

12. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 15 ноября 2023 года № 149-п «Об утверждении производственных программ и установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» для потребителей д. Заневка, дом 48 и дом 50 муниципального образования «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2024-2028 годы»

13. Об утверждении производственных программ и установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» для потребителей муниципального образования Лужское городское поселение Лужского муниципального района Ленинградской области на 2025-2029 годы

14. Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на транспортировку сточных вод акционерного общества «Ленинградские областные коммунальные системы» (филиал «Невский водопровод» АО «ЛОКС») на 2025-2029 годы

15. Об утверждении производственных программ и установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение акционерного общества «Ленинградские областные коммунальные системы» для потребителей поселка Новогорелово муниципального образования Виллозское городское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области на 2025-2029 годы»

16. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 22 ноября 2023 года № 180-п «Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на питьевую воду акционерного общества «Ленинградские областные коммунальные системы» (филиал «Невский водопровод» АО «ЛОКС») на 2024 – 2028 годы»

17. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 22 ноября 2023 года № 184-п «Об утверждении производственных программ, установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД») для потребителей Ленинградской области на 2024-2028 годы»

18. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 ноября 2023 года № 178-п «Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на питьевую воду акционерного общества «Завод ВНИИЗЕММАШ» на 2024-2028 годы»

19. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 ноября 2022 года № 307-п «Об утверждении производственной программы на 2023-2027 годы и установлении тарифов на водоснабжение (питьевая вода) общества с ограниченной ответственностью «Техническая компания «Альтернатива» с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2027 года»

20. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 1 ноября 2023 года № 121-п «Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на питьевую воду открытого акционерного общества «Сясьский целлюлозно-бумажный комбинат» на 2024-2028 годы»

21. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 ноября 2022 года № 287-п «Об утверждении производственной программы на 2023-2027 годы и установлении тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Промышленная экология» с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2027 года»

22. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 15 ноября 2023 года № 130-п «Об утверждении производственных программ и установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение непубличного акционерного общества «Светогорский ЦБК» на 2024-2028 годы»

23. Об утверждении производственных программ, установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение акционерного общества «Промышленный комплекс «Энергия» для потребителей территории Северной и Южной частей производственной зоны Горелово муниципального образования Виллозское городское поселение Ломоносовского муниципального района на 2025–2029 годы

24. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 15 ноября 2023 года № 139-п «Об утверждении производственных программ на 2024-2028 годы и установлении тарифов на водоснабжение (питьевая вода) и водоотведение государственного бюджетного дошкольного образовательного учреждения детский сад присмотра и оздоровления «Детский оздоровительный городок «Малыш» Московского района Санкт-Петербурга на 2024-2028 годы»

25. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 27 ноября 2023 года № 208-п «Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Производственное объединение «Киришинефтеоргсинтез» на 2024-2028 годы»

26. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), стандартизированных тарифных ставок, формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2025 год

27. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «МФИЦ Выборг Лес» потребителям муниципального образования «Советское городское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области, на 2024 год

28. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую войсковой частью № 3526 Федеральной службы войск национальной гвардии Российской Федерации потребителям муниципального образования Лебяженское городское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2025-2027 годов

29. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую войсковой частью № 6716 Федеральной службы войск национальной гвардии Российской Федерации потребителям муниципального образования Куйвозовское сельское поселение Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2025-2027 годов

По вопросу № 1 повестки дня об установлении предельного тарифа на услуги по перевозке грузов (подача и уборка вагонов) по подъездным железнодорожным путям акционерного общества «КИРИШИСПЕЦТРАНС» на территории Ленинградской области в 2025 году

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Людино Ольга Сергеевна – начальник отдела регулирования социально значимых товаров и лекарственных препаратов департамента регулирования тарифов социально значимых товаров, правового обеспечения и контроля ЛенРТК;

АО «КИРИШИСПЕЦТРАНС» письмом от 08.11.2024 № 193 (вх. в ЛенРТК от 11.11.2024 № КТ-03.5-09-543/2024) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей регулируемой организации

СЛУШАЛИ:

Людино О.С., которая доложила основные тезисы экспертного заключения по результатам рассмотрения расчетных материалов по обоснованию предельного уровня тарифа на перевозку грузов (подачу и уборку вагонов) по подъездным железнодорожным путям АО «КИРИШИСПЕЦТРАНС» для сторонних потребителей на 2025 год

Людино О.С. предложила:

1. Установить предельный тариф на услуги по перевозке грузов (подача и уборка вагонов) по подъездным железнодорожным путям акционерного общества «КИРИШИСПЕЦТРАНС» на территории Ленинградской области в 2025 году в размере 2671,05 рублей за 1 вагоно-км (без учета налога на добавленную стоимость).

2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего приказа, действует с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года.

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Людино О.С. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере социально значимых товаров. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

АО «КИРИШИСПЕЦТРАНС» письмом от 08.11.2024 № 193 (вх. в ЛенРТК от 11.11.2024 № КТ-03.5-09-543/2024) выразило согласие с предложенным уровнем тарифов.

ГОЛОСОВАЛИ: за - 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Решение принято

По вопросу № 2 повестки дня об установлении предельных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования обществом с ограниченной ответственностью «ВекторТрансЛайн» на территории Ленинградской области, на 2025 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Людино Ольга Сергеевна – начальник отдела регулирования социально значимых товаров и лекарственных препаратов департамента регулирования тарифов социально значимых товаров, правового обеспечения и контроля ЛенРТК;

ООО «ВекторТрансЛайн» письмом от 07.11.2024 № 225 (вх. в ЛенРТК от 07.11.2024 № КТ-03.5-09-521/2024) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей регулируемой организации

СЛУШАЛИ:

Людино О.С., которая доложила основные тезисы экспертного заключения по результатам рассмотрения расчетных материалов по обоснованию уровня предельных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования ООО «ВекторТрансЛайн» для сторонних потребителей на 2025 год

Людино О.С. предложила:

1. Установить предельные тарифы на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования обществом с ограниченной ответственностью «ВекторТрансЛайн» на территории Ленинградской области, на 2025 год:

- тариф на услуги по подаче и уборке вагонов в размере 100,64 рублей за 1 тонну (без учета налога на добавленную стоимость);

- тариф за маневровую работу локомотива, не совмещенную во времени с подачей и уборкой вагонов, в размере 5 234,86 рублей за 1 локомотиво-час (без учета налога на добавленную стоимость).

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года.

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Людино О.С. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере социально значимых товаров. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ООО «ВекторТрансЛайн» письмом от 07.11.2024 № 225 (вх. в ЛенРТК от 07.11.2024 № КТ-03.5-09-521/2024) выразило согласие с предложенным уровнем тарифов.

ГОЛОСОВАЛИ: за - 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Решение принято

По вопросу № 3 повестки дня об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования Волосовский муниципальный район Ленинградской области

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Людино Ольга Сергеевна – начальник отдела регулирования социально значимых товаров и лекарственных препаратов департамента регулирования тарифов социально значимых товаров, правового обеспечения и контроля ЛенРТК

СЛУШАЛИ:

Людино О.С., которая доложила, что Администрации МО, а также перевозчики не представили в ЛенРТК предложение по установлению тарифов с приложением необходимых обосновывающих материалов в объеме, предусмотренном Порядком определения тарифов, руководствуясь частью 3 пункта 4 раздела II Порядка определения тарифов, при определении

тарифов на регулярные перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам Волосовского муниципального района Ленинградской области применялся метод индексации.

В соответствии с разделом VIII Порядка определения тарифов установление тарифов с использованием метода индексации осуществляется путем увеличения тарифа на индексы изменения цен (прогнозные показатели, определенные в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год) на регулируемый период (далее – ИПЦ).

Согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации в сентябре 2024 года ИПЦ на 2025 год принят в размере 105,8%, соответственно при расчете тарифов на 2025 год к действующим тарифам подлежит применению ИПЦ в размере 5,8%

Людено О.С. предложила:

1. Установить предельные максимальные тарифы на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах Волосовского муниципального района Ленинградской области:

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Предельный максимальный тариф
1	2	3	4
1	Перевозка пассажиров по маршрутам в границах муниципального образования Волосовский муниципальный район Ленинградской области	рублей за один километр	4,95
2	Перевозка одного места багажа	рублей за поездку (вне зависимости от дальности поездки)	28,00

Примечание:

1. Стоимость проезда по маршрутам в границах Волосовского муниципального района Ленинградской области определяется перевозчиком самостоятельно исходя из покилометрового расчета за тарифный участок при условии, что предельная стоимость проезда по всему маршруту не должна превышать стоимости, определенной как произведение общей протяженности маршрута и предельного максимального тарифа за один километр пробега, установленного пунктом 1 таблицы, приведенной в приложениях к приказу.

Количество тарифных участков на маршрутах определяется путем деления длины маршрута на среднюю длину одного участка, которая составляет 3,33 километра.

2. Если количество тарифных участков выражается не целым числом, то расстояние менее половины тарифного участка не учитывается, а равное половине и более половины тарифного участка принимается за полный участок.

3. Стоимость проезда пассажира по маршруту (части маршрута), определяемая перевозчиком в соответствии с пунктом 1 таблицы, приведенной в приложении к приказу, которую перевозчик вправе взимать за проезд пассажира, установлена на уровне 28,00 руб./за поездку.

4. Стоимость перевозки багажа определяется по тарифу, установленному пунктом 2 таблицы, приведенной в приложении к приказу.

Условия перевозки багажа и провоза ручной клади определяются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5. В случае округления перевозчиком стоимости проезда пассажиров до полного рубля: менее 50 копеек - отбрасывается, 50 копеек и более - округляется до полного рубля.

6. Информацию о фактической стоимости проезда перевозчик направляет в комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в течение 10 рабочих дней с даты принятия решения об изменении стоимости проезда.

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Людено О.С. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере социально значимых товаров. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ГОЛОСОВАЛИ: за - 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Решение принято

По вопросу № 4 повестки дня об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах Кингисеппского муниципального района Ленинградской области

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Людыно Ольга Сергеевна – начальник отдела регулирования социально значимых товаров и лекарственных препаратов департамента регулирования тарифов социально значимых товаров, правового обеспечения и контроля ЛенРТК

Людыно О.С. предложила:

Перенести рассмотрение вопроса об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах Кингисеппского муниципального района Ленинградской области на более позднее заседание правления в связи с необходимостью дополнительного анализа имеющихся расчетных и обосновывающих материалов.

ГОЛОСОВАЛИ: за - 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Решение принято

По вопросу № 5 повестки дня об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования Киришский муниципальный район Ленинградской области

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Людыно Ольга Сергеевна – начальник отдела регулирования социально значимых товаров и лекарственных препаратов департамента регулирования тарифов социально значимых товаров, правового обеспечения и контроля ЛенРТК

СЛУШАЛИ:

Людыно О.С., которая доложила, что Администрация МО, а также перевозчик не представили в ЛенРТК предложения по установлению тарифов с приложением необходимых обосновывающих материалов в объеме, предусмотренном Порядком определения тарифов, руководствуясь частью 3 пункта 4 раздела II Порядка определения тарифов, при определении тарифов на регулярные перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам Киришского муниципального района Ленинградской области применялся метод индексации.

В соответствии с разделом VIII Порядка определения тарифов установление тарифов с использованием метода индексации осуществляется путем увеличения тарифа на индексы изменения цен (прогнозные показатели, определенные в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год) на регулируемый период (далее – ИПЦ).

Согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации в сентябре 2024 года ИПЦ на 2025 год принят в размере 105,8%, соответственно при расчете тарифов на 2025 год к действующим тарифам подлежит применению ИПЦ в размере 5,8%

Людено О.С. предложила:

1. Установить предельные максимальные тарифы на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования Киришский муниципальный район Ленинградской области:

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Предельный максимальный тариф
1	2	3	4
1	Перевозка пассажиров по маршрутам в границах муниципального образования Киришский муниципальный район Ленинградской области (за исключением маршрутов № 252 (Кириши - Садоводство-2), № 252а (Кириши - Садоводство-2), № 260 (Кириши - Садоводство-3), №260а (Кириши - Садоводство-3) и участков, расположенных в пределах границ Киришского городского поселения Ленинградской области)	рублей за один километр	5,29
2	Перевозка пассажиров по маршрутам в границах муниципального образования Киришское городское поселение Ленинградской области, на участках маршрутов, расположенных в пределах границ Киришского городского поселения Ленинградской области	рублей за поездку (вне зависимости от дальности поездки)	42,00
3	Перевозка пассажиров по маршрутам № 252 (Кириши - Садоводство-2) и № 252а (Кириши - Садоводство-2)	рублей за поездку (вне зависимости от дальности поездки)	75,00
4	Перевозка пассажиров по маршрутам № 260 (Кириши - Садоводство-3) и №260а (Кириши - Садоводство-3)	рублей за поездку (вне зависимости от дальности поездки)	87,00
5	Перевозка одного места багажа	рублей за поездку (вне зависимости от дальности поездки)	42,00

Примечание:

1. Стоимость проезда по маршрутам в границах муниципального образования Киришский муниципальный район Ленинградской области определяется перевозчиком самостоятельно исходя из покилометрового расчета за тарифный участок при условии, что предельная стоимость проезда по всему маршруту не должна превышать стоимости, определенной как произведение общей протяженности маршрута и предельного максимального тарифа за один километр пробега, установленного пунктом 1 таблицы, приведенной в приложении к приказу.

Количество тарифных участков на маршрутах определяется путем деления длины маршрута на среднюю длину одного участка, которая составляет 3,33 километра.

2. Стоимость проезда на участках маршрутов, расположенных в пределах границ Киришского городского поселения, определяется по тарифу, установленному пунктом 2 таблицы, приведенной в приложении к приказу.

3. Если количество тарифных участков выражается не целым числом, то расстояние менее половины тарифного участка не учитывается, а равное половине и более половины тарифного участка принимается за полный участок.

4. Стоимость проезда пассажира по маршруту (части маршрута), определяемая перевозчиком в соответствии с пунктом 1 таблицы, приведенной в приложении к приказу, которую перевозчик вправе взимать за проезд пассажира, установлена на уровне 42,00 руб./за поездку.

5. Стоимость перевозки багажа определяется по тарифу, установленному пунктом 5 таблицы, приведенной в приложении к приказу.

Условия перевозки багажа и провоза ручной клади определяются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6. В случае округления перевозчиком стоимости проезда пассажиров до полного рубля: менее 50 копеек - отбрасывается, 50 копеек и более - округляется до полного рубля.

7. Информацию о фактической стоимости проезда перевозчик направляет в комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области в течение 10 рабочих дней с даты принятия решения об изменении стоимости проезда.

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Людено О.С. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере социально значимых товаров. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ГОЛОСОВАЛИ: за - 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Решение принято

По вопросу № 6 повестки дня об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования Лодейнопольский муниципальный район Ленинградской области

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Людыно Ольга Сергеевна – начальник отдела регулирования социально значимых товаров и лекарственных препаратов департамента регулирования тарифов социально значимых товаров, правового обеспечения и контроля ЛенРТК

Людыно О.С. предложила:

Перенести рассмотрение вопроса об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования Лодейнопольский муниципальный район Ленинградской области на более позднее заседание правления в связи с необходимостью дополнительного анализа имеющихся расчетных и обосновывающих материалов.

ГОЛОСОВАЛИ: за - 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Решение принято

По вопросу № 7 повестки дня об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования Сосновоборский городской округ Ленинградской области

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Людыно Ольга Сергеевна – начальник отдела регулирования социально значимых товаров и лекарственных препаратов департамента регулирования тарифов социально значимых товаров, правового обеспечения и контроля ЛенРТК

СЛУШАЛИ:

Людыно О.С., которая доложила, что Администрация МО, а также перевозчики не представили в ЛенРТК предложение по установлению тарифов с приложением необходимых обосновывающих материалов в объеме, предусмотренном Порядком определения тарифов, руководствуясь частью 3 пункта 4 раздела II Порядка определения тарифов, ЛенРТК при определении тарифов на регулярные перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам Сосновоборского городского округа Ленинградской области применялся метод индексации.

В соответствии разделом VIII Порядка определения тарифов установление тарифов с использованием метода индексации осуществляется путем увеличения тарифа на индексы изменения цен (прогнозные показатели, определенные в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год) на регулируемый период (далее – ИПЦ).

Согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации в сентябре 2024 года ИПЦ на 2025 год принят в размере 105,8%, соответственно при расчете тарифов на 2025 год к действующим тарифам подлежит применению ИПЦ в размере 5,8%

Людино О.С. предложила:

1. Установить предельные максимальные тарифы на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования Сосновоборский городской округ Ленинградской области:

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Предельный максимальный тариф
1	2	3	4
1.	Перевозка пассажиров по маршрутам в границах муниципального образования Сосновоборский городской округ Ленинградской области	рублей за поездку (вне зависимости от дальности поездки)	36,00
2.	Перевозка одного места багажа	рублей за поездку (вне зависимости от дальности поездки)	36,00

Примечание:

1. Стоимость проезда по маршрутам в границах муниципального образования «Сосновоборский городской округ» Ленинградской области определяется по тарифу, установленному пунктом 1 таблицы, приведенной в приложении к приказу.
2. Стоимость перевозки багажа определяется по тарифу, установленному пунктом 2 таблицы, приведенной в приложении к приказу. Условия перевозки багажа и провоза ручной клади определяются в соответствии с законодательством Российской Федерации.
3. Информацию о фактической стоимости проезда перевозчик направляет в комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области и комитет Ленинградской области по транспорту в течение 10 рабочих дней с даты принятия решения об изменении стоимости проезда.

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Людино О.С. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере социально значимых товаров. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ГОЛОСОВАЛИ: за - 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Решение принято

По вопросу № 8 повестки дня об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Людино Ольга Сергеевна – начальник отдела регулирования социально значимых товаров и лекарственных препаратов департамента регулирования тарифов социально значимых товаров, правового обеспечения и контроля ЛенРТК

Людино О.С. предложила:

Перенести рассмотрение вопроса об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области на более позднее заседание правления в связи с необходимостью дополнительного анализа имеющихся расчетных и обосновывающих материалов.

ГОЛОСОВАЛИ: за - 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Решение принято

По вопросу № 9 повестки дня об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования Сланцевский муниципальный район Ленинградской области

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Людыно Ольга Сергеевна – начальник отдела регулирования социально значимых товаров и лекарственных препаратов департамента регулирования тарифов социально значимых товаров, правового обеспечения и контроля ЛенРТК

СЛУШАЛИ:

Людыно О.С., которая доложила, что Администрация МО, а также перевозчики не представили в ЛенРТК предложения об установлении тарифов с приложением необходимых обосновывающих материалов, предусмотренных Порядком определения тарифов, руководствуясь частью 3 пункта 4 раздела II Порядка определения тарифов, при определении тарифов на регулярные перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам Сланцевского муниципального района Ленинградской области применялся метод индексации.

В соответствии с разделом VIII Порядка определения тарифов установление тарифов с использованием метода индексации осуществляется путем увеличения тарифа на индексы изменения цен (прогнозные показатели, определенные в базовом варианте прогноза социально – экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год) на регулируемый период (далее – ИПЦ).

Согласно прогнозу социально – экономического развития Российской Федерации, на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации в сентябре 2024 года ИПЦ на 2025 год принят в размере 105,8%, соответственно при расчете тарифов на 2025 год к действующим тарифам подлежит применению ИПЦ в размере 5,8%

Людыно О.С. предложила:

1. Установить предельные максимальные тарифы на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования Сланцевский муниципальный район Ленинградской области:

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Предельный максимальный тариф
1	2	3	4
1	Перевозка пассажиров по маршрутам в границах муниципального образования Сланцевский муниципальный район Ленинградской области (за исключением участков, расположенных в пределах границ города Сланцы)	руб. за один километр	5,47
2	Перевозка пассажиров по маршрутам в границах муниципального образования Сланцевское городское поселение Сланцевского муниципального района Ленинградской области, на участках маршрутов, расположенных в пределах границ города Сланцы	руб. за поездку (вне зависимости от дальности поездки)	33,00
3	Перевозка одного места багажа	руб. за поездку (вне зависимости от дальности поездки)	33,00

Примечание:

1. Стоимость проезда по маршрутам в границах муниципального образования Сланцевский муниципальный район Ленинградской области определяется перевозчиком самостоятельно исходя из покилометрового расчета за тарифный участок при условии, что предельная стоимость проезда по всему маршруту не должна превышать стоимости, определенной как произведение общей протяженности маршрута и предельного максимального тарифа за один километр пробега, установленного пунктом 1 таблицы, приведенной в приложении к приказу.

Количество тарифных участков на маршрутах определяется путем деления длины маршрута на среднюю длину одного участка, которая составляет 3,33 километра.

2. Стоимость проезда по маршрутам в границах муниципального образования Сланцевское городское поселение Сланцевского муниципального района Ленинградской области, на участках маршрутов, расположенных в пределах границ города Сланцы, определяется по тарифу, установленному пунктом 2 таблицы, приведенной в приложении к приказу.

3. Если количество тарифных участков выражается не целым числом, то расстояние менее половины тарифного участка не учитывается, а равное половине и более половины тарифного участка принимается за полный участок.

4. Стоимость проезда пассажиров по маршруту (части маршрута), определяемая перевозчиком в соответствии с пунктом 1 таблицы, приведенной в приложении к приказу, которую перевозчик вправе взимать за проезд пассажира, установлена на уровне 33,00 руб./за поездку.

5. Стоимость перевозки багажа определяется по тарифу, установленному пунктом 3 таблицы, приведенной в приложении к приказу.

Условия перевозки багажа и провоза ручной клади определяются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6. В случае округления перевозчиком стоимости проезда пассажиров до полного рубля: менее 50 копеек - отбрасывается, 50 копеек и более - округляется до полного рубля.

7. Информацию о фактической стоимости проезда перевозчик направляет в комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области и комитет Ленинградской области по транспорту в течение 10 рабочих дней с даты принятия решения об изменении стоимости проезда.

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Людыно О.С. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере социально значимых товаров. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ГОЛОСОВАЛИ: за - 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Решение принято

По вопросу № 10 повестки дня об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования Тихвинский муниципальный район Ленинградской области

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Людыно Ольга Сергеевна – начальник отдела регулирования социально значимых товаров и лекарственных препаратов департамента регулирования тарифов социально значимых товаров, правового обеспечения и контроля ЛенРТК

Людыно О.С. предложила:

Перенести рассмотрение вопроса об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования Тихвинский муниципальный район Ленинградской области на более позднее заседание правления в связи с необходимостью дополнительного анализа имеющихся расчетных и обосновывающих материалов.

ГОЛОСОВАЛИ: за - 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Решение принято

По вопросу № 11 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года № 631-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода и техническая вода) государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на 2021-2025 годы» и в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года № 631-п «Об установлении тарифов на

питьевую воду и техническую воду государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на 2021-2025 годы»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования цен (тарифов) в сферах водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Государственное унитарное предприятие «Водоканал Санкт-Петербурга» (далее - ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга») письмом от 06.11.2024 № исх-00595/006 (вх. в ЛенРТК 07.11.2024 № КТ-03.5-09-510/2024) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая доложила основные тезисы экспертного заключения по корректировке необходимой валовой выручки ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» и тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода и техническая вода), оказываемые потребителям муниципальных образований МО «Город Всеволожск», «Заневское городское поселение», «Муринское городское поселение» и «Новодевятикинское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2025 году

Княжеская Л.Н. предложила:

1. Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года № 631-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода и техническая вода) государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на 2021-2025 годы» следующие изменения:

1.1. Приложение 1 к приказу изложить в редакции:

Основные показатели производственной программы в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на 2021-2025 годы:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Для потребителей муниципальных образований МО «Город Всеволожск», «Заневское городское поселение», «Муринское городское поселение» и «Новодевятикинское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области							
	Питьевая вода						
1.	Поднято воды, всего	тыс.м³	23001,618	23998,466	24154,817	21789,854	22252,759
1.1.	из поверхностных водоисточников	тыс.м³	23001,618	23998,466	24154,817	21789,854	22252,759
2.	Пропущено воды через водопроводные очистные сооружения	тыс.м³	23001,618	23998,466	24154,817	21789,854	22252,759
3.	Собственные нужды водоподготовки	тыс.м³	6101,867	5917,672	6073,356	5250,334	5361,684
4.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс.м³	16899,751	18080,794	18081,461	16539,520	16891,074
5.	Потери воды в водопроводных сетях	тыс.м³	459,066	491,148	491,816	449,875	458,831
5.1.	Потери воды в водопроводных сетях	%	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72
6.	Отпущено воды потребителям, всего	тыс.м³	16440,685	17589,645	17589,645	16089,645	16432,244
7.	Товарная вода, всего	тыс.м³	16440,685	17589,645	17589,645	16089,645	16432,244
	в том числе:						
7.1.	прочим потребителям	тыс.м³	16440,685	17589,645	17589,645	16089,645	16432,244
8.	Расход электроэнергии, всего	тыс.кВт.ч	9224,14	9726,486	9869,027	8923,042	9007,967
	в том числе:						
8.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	9097,04	9599,386	9661,927	8715,942	8800,867
8.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м³	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40

8.2.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	127,10	127,10	207,10	207,10	207,100
------	-------------------------------	-----------	--------	--------	--------	--------	---------

1.2. Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

Основные показатели производственной программы в сфере холодного водоснабжения (техническая вода) государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на 2021-2025 годы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Для потребителей муниципальных образований «Город Всеволожск», «Заневское городское поселение», «Муринское городское поселение», «Новодевяткинское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области							
	Техническая вода						
1.	Поднято воды, всего	тыс.м³	2382,957	2382,957	2382,957	2382,957	2462,300
1.1.	из поверхностных водоисточников	тыс.м³	2382,957	2382,957	2382,957	2382,957	2462,300
2.	Подано воды в сеть	тыс.м³	2382,957	2382,957	2382,957	2382,957	2462,300
3.	Отпущено воды потребителям, всего	тыс.м³	2382,957	2382,957	2382,957	2382,957	2462,300
4.	Товарная вода, всего	тыс.м³	2382,957	2382,957	2382,957	2382,957	2462,300
	в том числе:						
4.1.	прочим потребителям	тыс.м³	2382,957	2382,957	2382,957	2382,957	2462,300
5.	Расход электроэнергии, всего	тыс.кВт.ч	691,06	691,06	691,06	691,06	714,070
	в том числе:						
5.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	691,06	691,06	691,06	691,06	714,070
5.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м³	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29

2. Внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года № 631-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и техническую воду государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на 2021-2025 годы», изложив приложение 2 к приказу в редакции:

Тарифы на питьевую воду и техническую воду государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на 2021-2025 годы

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м³ *
Для потребителей муниципальных образований МО «Город Всеволожск», «Заневское городское поселение», «Муринское городское поселение» и «Новодевяткинское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2021 по 30.06.2021	38,08
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	39,45
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	39,45
		с 01.07.2022 по 30.11.2022	40,79
		с 01.12.2022 по 31.12.2023	42,42
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	42,42
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	45,46
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	45,46
2.	Техническая вода	с 01.07.2025 по 31.12.2025	48,20
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	6,04
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	6,26
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	6,26
		с 01.07.2022 по 30.11.2022	6,47
		с 01.12.2022 по 31.12.2023	6,86
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	6,86
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	7,35
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	7,35
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	7,85

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Княжеская Л.Н. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» письмом от 06.11.2024 № исх-00595/006 (вх. в ЛенРТК 07.11.2024 № КТ-03.5-09-510/2024) выразило согласие с предложенным уровнем тарифов.

ГОЛОСОВАЛИ: за - 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Решение принято

По вопросу № 12 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 15 ноября 2023 года № 149-п «Об утверждении производственных программ и установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» для потребителей д. Заневка, дом 48 и дом 50 муниципального образования «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2024-2028 годы»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования цен (тарифов) в сферах водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Государственное унитарное предприятие «Водоканал Санкт-Петербурга» (далее - ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга») письмом от 06.11.2024 № исх-00596/006 (вх. в ЛенРТК 07.11.2024 № КТ-03.5-09-511/2024) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая доложила основные тезисы экспертного заключения по корректировке необходимой валовой выручки ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга и тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые потребителям д. Заневка, дом 48 и дом 50 муниципального образования «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2025 году

Княжеская Л.Н. предложила:

1. Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 15 ноября 2023 года № 149-п «Об утверждении производственных программ и установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» для потребителей д. Заневка, дом 48 и дом 50 муниципального образования «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2024-2028 годы», следующие изменения:

1.1. Приложение 1 к приказу изложить в редакции:

Производственная программа государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) для потребителей д. Заневка, дом 48 и дом 50 муниципального образования «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2024-2028 годы

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	Государственное унитарное предприятие «Водоканал Санкт-Петербурга»
Местонахождение	191015, Санкт-Петербург, ул. Кавалергардская, д. 42
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам ценовой политике Ленинградской области
Местонахождение	191311, Санкт-Петербург, ул. Смольного, д. 3, литер А
Период реализации производственной программы	с 01.01.2024 по 31.12.2028

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию мероприятия				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Водоснабжение						
1.1.	Выполнение работ по текущему ремонту	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 3. Планируемый объем подачи воды

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Объем поднятой воды	тыс.м³	24,260	20,579	24,260	24,260	24,260
	в том числе:						
1.1	из поверхностных водонисточников	тыс.м³	24,260	20,579	24,260	24,260	24,260
2.	Пропущено воды через водопроводные очистные сооружения	тыс.м³	24,260	20,579	24,260	24,260	24,260
3.	Собственные нужды (технологические нужды)	тыс.м³	5,829	4,944	5,829	5,829	5,829
4.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс.м³	18,431	15,635	18,431	18,431	18,431
5.	Потери воды в водопроводных сетях	тыс.м³	0,291	0,247	0,291	0,291	0,291
5.1.	Потери воды в водопроводных сетях	%	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
6.	Отпущено воды, всего	тыс.м³	18,140	15,388	18,140	18,140	18,140
7.	Товарная вода, всего	тыс.м³	18,140	15,388	18,140	18,140	18,140
	в том числе:						
7.1.	населению, исполнители коммунальных услуг (УК, ТСЖ и пр.)	тыс.м³	17,140	14,380	17,140	17,140	17,140
7.2.	прочим потребителям	тыс.м³	1,000	1,008	1,000	1,000	1,000

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1	Итого финансовые потребности	тыс. руб.	662,07	604,95	728,95	776,17	844,25

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоснабжение	01.01.2024	31.12.2028

Раздел 6. Плановые значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1	Показатели качества питьевой воды						
1.1	Дпс - Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1	Кпп - количество проб питьевой воды, отобранных по результатам производственного контроля, не соответствующих установленным требованиям	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Кп - общее количество отобранных проб	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Дпрс - Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1	Кпрс - количество проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, не соответствующих установленным требованиям	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2	Кп - общее количество отобранных проб	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения						
2.1	Пн - Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации,	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год						
2.2	Ка/п - количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	L сети - протяженность водопроводной сети (в целом по централизованной системе водоснабжения)	км	8 201,00	8 193,80	8 201,00	8 201,00	8 201,00
3	Показатели энергетической эффективности						
3.1	Дпв - Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
3.1.1	Впот - объем потерь воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке	куб. м.	291,000	247,03	291,000	291,000	291,000
3.1.2	Вобщ - общий объем воды, поданной в водопроводную сеть	куб. м.	18 431,21	15 634,86	18 431,21	18 431,21	18 431,21
3.2	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	Вобщ - общий объем питьевой воды, в отношении которой осуществляется водоподготовка	куб. м.	24 259,94	20 579,27	24 259,94	24 259,94	24 259,94
3.3	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт*ч/куб.м	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541
3.3.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	13 136,10	8 458,00	13 136,10	13 136,10	13 136,10
3.3.2	Вобщ - общий объем транспортируемой питьевой воды	куб. м.	18 431,21	15 634,86	18 431,21	18 431,21	18 431,21

Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и

энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1	Показатели качества питьевой воды						
1.1	Дпс	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Дпрс	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения						
2.1	Пн	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Показатели энергетической эффективности						
3.1	Дпв	%	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Урп (водоподготовка)	кВт*ч/куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Урп (транспортировка)	кВт*ч/куб.м	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования 2023 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2023 год
1.	Отчет предоставлен в формате шаблона «Расчет тарифа в сфере водоснабжения» CALC.TARIFF.WATER			

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	с 01.01.2024 по 31.12.2028

1.2. Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

Производственная программа государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» в сфере водоотведения для потребителей д. Заневка, дом 48 и дом 50 муниципального образования «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2024-2028 годы

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	Государственное унитарное предприятие «Водоканал Санкт-Петербурга»
Местонахождение	191015, Санкт-Петербург, ул. Кавалергардская, д. 42
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам ценовой политике Ленинградской области
Местонахождение	191311, Санкт-Петербург, ул. Смольного, д. 3, литер А
Период реализации производственной программы	с 01.01.2024 по 31.12.2028

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения, мероприятий направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию мероприятия				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Водоотведение						
1.1.	Выполнение работ по текущему ремонту	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 3. Планируемый объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Прием сточных вод, всего	тыс.м ³	24,060	19,709	24,060	24,060	24,060
2.	Товарные стоки, всего	тыс.м ³	24,060	19,709	24,060	24,060	24,060
	в том числе:						
2.1.	от населения, исполнителей коммунальных услуг (УК, ТСЖ и пр.)	тыс.м ³	23,060	18,701	23,060	23,060	23,060
2.2.	от прочих потребителей	тыс.м ³	1,000	1,008	1,000	1,000	1,000
3.	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения	тыс.м ³	24,060	19,709	24,060	24,060	24,060
4.	Объем сточных вод, прошедших очистку	тыс.м ³	24,060	19,709	24,060	24,060	24,060

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1	Итого финансовые потребности	тыс. руб.	909,98	801,09	986,90	1 038,60	1 106,80

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоотведение	01.01.2024	31.12.2028

Раздел 6. Плановые значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1	Показатели качества очистки сточных вод						
1.1	Дсвно - Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1	Внос - объем сточных вод, не подвергшихся очистке	куб. м.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.1.2	Вобщ - общий объем сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	куб. м.	24 060,00	19 708,85	24 060,00	24 060,00	24 060,00
1.2	Дни - Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к виду централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1	Кпнидс - количество проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2	Кп - общее количество проб	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения						
2.1	Пн - Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.1	Ка/п - количество аварий и засоров на канализационных сетях	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2	Л сети - протяженность канализационных сетей (в целом по централизованной системе водоотведения)	км	10 064,65	10 215,65	10 366,60	10 508,60	10 629,50
3	Показатели энергетической эффективности						
3.1	Урост - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт*ч/куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Вобщ - общий объем сточных вод, подвергающихся очистке	куб. м.	24 060,00	19 708,85	24 060,00	24 060,00	24 060,00
3.2	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/куб.м	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991
3.2.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	23 850,00	19 536,82	23 850,00	23 850,00	23 850,00
3.2.2	Вобщ тр осв - общий объем транспортируемых сточных вод	куб. м.	24 060,00	19 708,85	24 060,00	24 060,00	24 060,00

Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1	Показатели качества очистки сточных вод						
1.1	Дсвно	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Днн (для общесплавной (бытовой) системы водоотведения)	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения						
2.1	Пн - Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Показатели энергетической эффективности						
3.1	Урост	кВт*ч/куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Урп	кВт*ч/куб.м	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Единица измерения	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования 2023 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2023 год
1.	Отчет предоставлен в формате шаблона «Расчет тарифа в сфере водоотведения» CALC.TARIFF.WATER			

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	с 01.01.2024 по 31.12.2028

1.3. Приложение 4 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на 2024-2028 годы

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м³ *
Для потребителей д. Заневка, дом 48 и дом 50 муниципального образования «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2024 по 30.06.2024	35,23
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	37,77
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	37,77
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	40,83
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	39,34
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	41,03
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	41,03
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	44,55
		с 01.01.2028 по 30.06.2028	44,55
2.	Водоотведение	с 01.07.2028 по 31.12.2028	48,54
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	36,44
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	39,06
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	39,06
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	42,22
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	40,25
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	41,70
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	41,70
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	44,48
		с 01.01.2028 по 30.06.2028	44,48
		с 01.07.2028 по 31.12.2028	47,36

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Княжеская Л.Н. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» письмом от 06.11.2024 № исх-00595/006 (вх. в ЛенРТК 07.11.2024 № КТ-03.5-09-511/2024) выразило согласие с предложенным уровнем тарифов.

ГОЛОСОВАЛИ: за - 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Решение принято

По вопросу № 13 повестки дня об утверждении производственных программ и установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» для потребителей муниципального образования Лужское городское поселение Лужского муниципального района Ленинградской области на 2025-2029 годы

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования цен (тарифов) в сферах водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Государственное унитарное предприятие «Водоканал Санкт-Петербурга» (далее - ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга») письмом от 08.11.2024 № исх-00605/006 (вх. в ЛенРТК 11.11.2024 № КТ-03.5-09-542/2024) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая доложила основные тезисы экспертного заключения расчета уровней тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» для потребителей муниципального образования Лужское городское поселение Лужского муниципального района Ленинградской области на 2025-2029 годы

Княжеская Л.Н. предложила:

1. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» для потребителей Лужского городского поселения Лужского муниципального района Ленинградской области на 2025-2029 годы, направленную посредством Федеральной государственной информационной системы «Единая информационно-аналитическая система «Федеральный орган регулирования – региональные органы регулирования – субъекты регулирования» (ФГИС ЕИАС ФАС России) в Региональную государственную информационную систему «Система автоматизации функций тарифного регулирования Ленинградской области» (РГИС «Тарифы»), в редакции ЛенРТК, с основными показателями:

Санкт-Петербурга» для потребителей Лужского городского поселения Лужского муниципального района Ленинградской области в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) на 2025-2029 годы

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	Государственное унитарное предприятие «Водоканал Санкт-Петербурга»
Местонахождение	191124, г. Санкт-Петербург, Синопская наб., д. 746 191015, Санкт-Петербург, ул. Кавалергардская, д. 42
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
Местонахождение	191311, Санкт-Петербург, ул. Смольного, д. 3, Литера А
Период реализации производственной программы	01.01.2025 - 31.12.2029

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию мероприятия				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	Водоснабжение						
1.1.	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого:		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 3. Планируемый объем подачи воды

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Величина показателя				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	Поднято воды, всего, в том числе:	тыс. м3	10,962	10,532	10,122	9,731	9,359
1.1	из подземных источников	тыс. м3	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900
2	Собственные (технологические) пущы	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Отпущено воды со станции	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Пропущено воды через очистные сооружения	тыс. м3	10,062	9,632	9,222	8,831	8,459
5	Потери воды в сетях	тыс. м3/%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Отпущено воды потребителям всего, в том числе:	тыс. м3	10,062	9,632	9,222	8,831	8,459
6.1	хозяйственные пущы	тыс. м3	9,043	8,613	8,203	7,812	7,440
6.2	товарная вода, всего, в том числе:	тыс. м3	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019
6.2.1	бюджетные потребители	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.2.2	население	тыс. м3	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019
6.2.3	прочие потребители	тыс. м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	Расходы на холодное водоснабжение	тыс.руб.	29,535	33,416	35,889	39,541	41,883
2	Итого финансовые потребности	тыс.руб.	29,535	33,416	35,889	39,541	41,883

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1	Бесперебойное водоснабжение	01.01.2025	31.12.2029

Раздел 6. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	Показатели качества питьевой воды						
1.1	Дпс - Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	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						
1.1.1	Кпп - количество проб питьевой воды, отобранных по результатам производственного контроля, не соответствующих установленным требованиям	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Кп - общее количество отобранных проб	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Дпрс - Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1	Кпрс - количество проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, не соответствующих установленным требованиям	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2	Кп - общее количество отобранных проб	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения						
2.1	Пн - Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Ка/п - количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Л сети – протяженность водопроводной сети	км.	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
3	Показатели энергетической эффективности						
3.1	Дпв - Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1	Впот - объем потерь воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке	тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Вобщ - общий объем воды, поданной в водопроводную сеть	тыс.м³	10,962	10,532	10,122	9,731	9,359
3.2	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем	кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	технологическом процессе						
3.2.2	Вобщ - общий объем питьевой воды, в отношении которой осуществляется водоподготовка	куб. м.	10,962	10,532	10,122	9,731	9,359
3.3	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт*ч/куб.м	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
3.3.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	тыс.кВтч	3,264	3,136	3,014	2,897	2,787
3.3.2	Вобщ - общий объем транспортируемой питьевой воды	тыс.м³	10,962	10,532	10,122	9,731	9,359

Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия

№	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя планируемого периода				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	Показатели качества питьевой воды						
1.1	Дпс	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Дпрс	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения						
2.1	Пн	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Показатели энергетической эффективности						
3.1	Дпв	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Урп (водоподготовка)	кВт*ч/куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%					
3.3	Урп (транспортировка)	кВт*ч/куб.м	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Единица измерения	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования 2023 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2023 год
1	Отчет предоставлен в формате шаблона «Расчет тарифа в сфере водоснабжения» CALC.TARIFF.WATER			

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	с 01.01.2025 по 31.12.2029

2. Утвердить производственную программу в сфере водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» для потребителей Лужского городского поселения Лужского муниципального района Ленинградской области на 2025-2029 годы, направленную посредством Федеральной государственной информационной системы «Единая информационно-аналитическая система «Федеральный орган регулирования – региональные органы регулирования – субъекты регулирования» (ФГИС ЕИАС ФАС России) в Региональную государственную информационную систему «Система автоматизации функций тарифного регулирования Ленинградской области» (РГИС «Тарифы»), в редакции ЛенРПК, с основными показателями:

Производственная программа государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» для потребителей Лужского городского поселения Лужского муниципального района Ленинградской области в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) на 2025-2029 годы

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	Государственное унитарное предприятие «Водоканал Санкт-Петербурга»
Местонахождение	191124, г. Санкт-Петербург, Синопская наб., д. 746 191015, Санкт-Петербург, ул. Кавалергардская, д. 42
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
Местонахождение	191311, Санкт-Петербург, ул. Смольного, д. 3, Литера А
Период реализации производственной программы	01.01.2025 - 31.12.2029

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию мероприятия				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1.	Водоотведение						
1.1	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 3. Планируемый объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Величина показателя				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	Принятый объем сточных вод	тыс.м3	9,296	8,933	8,588	8,259	7,946
2	собственные нужды предприятия	тыс.м3	7,618	7,255	6,910	6,581	6,267
3	Отпуск (реализация) услуг всего, в т.ч.:	тыс.м3	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678
3.1	бюджетным организациям	тыс.м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2	населению	тыс.м3	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678
3.3	прочие потребители	тыс.м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

3.4	принято сточных вод от других канализаций	тыс.м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Неучтенный приток сточных вод	тыс.м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Объем сточных вод, пропущенный через очистные сооружения	тыс.м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.1	Пропущено через собственные очистные сооружения	тыс.м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	Расходы на водоотведение	тыс.руб.	93,689	112,297	126,190	133,620	137,620
2	Итого финансовые потребности	тыс.руб.	93,689	112,297	126,190	133,620	137,620

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоотведение	01.01.2025	31.12.2029

Раздел 6. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	Показатели качества очистки сточных вод		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1	Дсвн - Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Внос - объем сточных вод, не подвергшихся очистке	тыс.м³	9,30	8,93	8,59	8,26	7,95
1.2.2	Вобщ - общий объем сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Дни - Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к виду централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1	Кпнидс - количество проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2	Кп - общее количество проб	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения						
2.1	Пн - Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.1	Ка/п - количество аварий и засоров на канализационных сетях	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2	L сети - протяженность канализационных сетей	км	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
3	Показатели энергетической эффективности						

3.1	Урост - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт*ч/куб.м	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399
3.1.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	13,004	12,496	12,013	11,553	11,114
3.1.2	Вобщ - общий объем сточных вод, подвергающихся очистке	тыс.м³	9,30	8,93	8,59	8,26	7,95
3.2	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	тыс.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	Вобщ тр осв - общий объем транспортируемых сточных вод	тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя планируемого периода				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	Показатели качества очистки сточных вод						
1.1	Д свно	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Дин (для централизованной общесплавной системы водоотведения)	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения						
2.1	Пн	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Показатели энергетической эффективности						
3.1	Урост	кВт*ч/куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%					
3.2	Урп	кВт*ч/куб.м	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Единица измерения	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования 2023 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2023 год
1	Отчет предоставлен в формате шаблона «Расчет тарифа в сфере водоснабжения» CALC.TARIFF.WATER			

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	01.01.2025 - 31.12.2029

3. Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение государственному унитарному предприятию «Водоканал Санкт-Петербурга»:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					Уровень потерь воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВтч/м3
1.	Питьевая вода	2025	24,86	1,0	-	0,298
		2026	X	1,0	-	0,298
		2027	X	1,0	-	0,298
		2028	X	1,0	-	0,298
		2029	X	1,0	-	0,298
2.	Водоотведение	2025	45,04	1,0	X	1,399
		2026	X	1,0	X	1,399
		2027	X	1,0	X	1,399
		2028	X	1,0	X	1,399
		2029	X	1,0	X	1,399

4. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на 2025-2029 годы:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м³ *
Для потребителей муниципального образования «Лужского городского поселения» Лужского муниципального района Ленинградской области			
1	Питьевая вода	с 01.01.2025 по 30.06.2025	27,29
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	30,68
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	30,68
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	32,79
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	32,79
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	37,65
		с 01.01.2028 по 30.06.2028	37,65
		с 01.07.2028 по 31.12.2028	39,96
		с 01.01.2029 по 30.06.2029	39,96
		с 01.07.2029 по 31.12.2029	42,24
2	Водоотведение	с 01.01.2025 по 30.06.2025	51,06
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	60,59
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	60,59
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	73,23
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	73,23
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	77,15
		с 01.01.2028 по 30.06.2028	77,15
		с 01.07.2028 по 31.12.2028	82,08
		с 01.01.2029 по 30.06.2029	82,00
		с 01.07.2029 по 31.12.2029	82,00

* Тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Княжеская Л.Н. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное

заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» письмом от 08.11.2024 № исх-00605/006 (вх. в ЛенРТК 11.11.2024 № КТ-03.5-09-542/2024) выразило согласие с предложенным уровнем тарифов.

ГОЛОСОВАЛИ: за - 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Решение принято

По вопросу № 14 повестки дня об утверждении производственной программы и установлении тарифов на транспортировку сточных вод акционерного общества «Ленинградские областные коммунальные системы» (филиал «Невский водопровод» АО «ЛОКС») на 2025-2029 годы

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования цен (тарифов) в сферах водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Акционерное общество «Ленинградские областные коммунальные системы» (филиал «Невский водопровод» АО «ЛОКС») (далее – АО «ЛОКС») письмом от 11.11.2024 № 2096 (вх. в ЛенРТК 11.11.2024 № КТ-03.5-09-554/2024) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая доложила основные тезисы экспертного заключения расчета уровней тарифов на услуги в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод), оказываемые АО «ЛОКС» потребителям муниципального образования «Кировское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области в 2025-2029 годах

Княжеская Л.Н. предложила:

1. Утвердить производственную программу в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) акционерного общества «Ленинградские областные коммунальные системы» (филиал «Невский водопровод» АО «ЛОКС») на 2025-2029 годы, направленную посредством Федеральной государственной информационной системы «Единая информационно-аналитическая система «Федеральный орган регулирования - региональные органы регулирования - субъекты регулирования» (ФГИС ЕИАС ФАС России) в Региональную государственную информационную систему «Система автоматизации функций тарифного регулирования Ленинградской области» (РГИС «Тарифы») в редакции ЛенРТК с основными показателями:

Производственная программа в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) акционерного общества «Ленинградские областные коммунальные системы» (филиал «Невский водопровод» АО «ЛОКС») на 2025-2029 годы

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	Акционерное общество «Ленинградские областные коммунальные системы» (филиал «Невский водопровод» АО «ЛОКС»)
--------------------------	---

Местонахождение	Юридический адрес: 196643, Санкт-Петербург, Понтонный п. Шлиссельбургское ш., д. 81, лит. Б. Почтовый адрес: 96625, Санкт-Петербург, п. Тярлево, Филътровское ш., д. 7, лит. Б
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
Местонахождение	191311, Санкт-Петербург, ул. Смольного, д. 3, литер А
Период реализации производственной программы	с 01.01.2025 по 31.12.2029

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения, мероприятий направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию мероприятия				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	Водоотведение (транспортировка сточных вод)						
1.1	Выполнение работ по капитальному ремонту	тыс. руб.	3 551,27	3 666,93	3 775,47	3 887,23	4 002,29
	Итого:	тыс. руб.	3 551,27	3 666,93	3 775,47	3 887,23	4 002,29

Раздел 3. Планируемый объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	Принято сточных вод для передачи (транспортировки), всего	тыс.м ³	2 000,00	2 000,00	2 000,00	2 000,00	2 000,00
2	Товарные стоки, всего	тыс.м ³	2 000,00	2 000,00	2 000,00	2 000,00	2 000,00

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	Итого финансовые потребности	тыс. руб.	32 122,05	38 077,48	42 029,23	45 167,34	48 043,52

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1	Бесперебойное водоотведение	01.01.2025	31.12.2029

Раздел 6. Плановые значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Транспортировка сточных вод							
1	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения						
1.1	Пн - Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.1.1	Ка/п - количество аварий и засоров на канализационных сетях	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Л сети - протяженность канализационных сетей	км	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
2	Показатели энергетической эффективности						
2.1	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/куб.м	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
2.1.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	443 058,13	443 058,13	443 058,13	443 058,13	443 058,13
2.1.2	Вобщ тр осв - общий объем транспортируемых сточных вод	куб.м	2 000 000,00	2 000 000,00	2 000 000,00	2 000 000,00	2 000 000,00

Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Транспортировка сточных вод							
1	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения						
1.1	Пп	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели энергетической эффективности						
2.1	Урп	кВт*ч/куб.м	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Единица измерения	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования 2023 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2023 год
1	Отчет предоставлен в формате шаблона «Расчет тарифа в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод)» CALC.TARIFF.WATER			

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	с 01.01.2025 по 31.12.2029

2. Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования тарифов на транспортировку сточных вод акционерного общества «Ленинградские областные коммунальные системы» (филиал «Невский водопровод» АО «ЛОКС») на 2025-2029 годы:

№ п/п	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
				Уровень потерь	Удельный расход

			расходов, %	воды, %	электрической энергии, кВтч/м³
Транспортировка сточных вод					
1	2025	32 670,99	1,00	X	0,22
2	2026	X	1,00	X	0,22
3	2027	X	1,00	X	0,22
4	2028	X	1,00	X	0,22
5	2029	X	1,00	X	0,22

3. Установить тарифы на транспортировку сточных вод акционерного общества «Ленинградские областные коммунальные системы» (филиал «Невский водопровод» АО «ЛОКС») на 2025-2029 годы:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м³ *
Для потребителей муниципального образования «Кировское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области			
1	Транспортировка сточных вод	с 01.01.2025 по 30.06.2025	14,12
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	18,00
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	18,00
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	20,08
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	20,08
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	21,95
		с 01.01.2028 по 30.06.2028	21,95
		с 01.07.2028 по 31.12.2028	23,22
		с 01.01.2029 по 30.06.2029	23,22
		с 01.07.2029 по 31.12.2029	24,82

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Княжеская Л.Н. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

АО «ЛОКС» письмом от 11.11.2024 № 2096 (вх. в ЛенРТК 11.11.2024 № КТ-03.5-09-554/2024) выразило согласие с предложенным уровнем тарифов.

ГОЛОСОВАЛИ: за - 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Решение принято

По вопросу № 15 повестки дня об утверждении производственных программ и установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение акционерного общества «Ленинградские областные коммунальные системы» для потребителей поселка Новогорелово муниципального образования Виллозское городское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области на 2025-2029 годы»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования цен (тарифов) в сферах водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Акционерное общество «Ленинградские областные коммунальные системы» (филиал «Невский водопровод» АО «ЛОКС») (далее – АО «ЛОКС») письмом от 11.11.2024 № 2095 (вх. в ЛенРТК 11.11.2024 № КТ-03.5-09-553/2024) и письмом от 11.11.2024 № 2094 (вх. в ЛенРТК 11.11.2024 № КТ-03.5-09-552/2024) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая доложила основные тезисы экспертного заключения расчета уровней тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые АО «ЛОКС» потребителям поселка Новогорелово муниципального образования Виллозское городское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области в 2025-2029 годах

Княжеская Л.Н. предложила:

1. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) акционерного общества «Ленинградские областные коммунальные системы» на 2025-2029 годы для потребителей поселка Новогорелово муниципального образования Виллозское городское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области, направленную посредством Федеральной государственной информационной системы «Единая информационно-аналитическая система «Федеральный орган регулирования - региональные органы регулирования - субъекты регулирования» (ФГИС ЕИАС ФАС России) в Региональную государственную информационную систему «Система автоматизации функций тарифного регулирования Ленинградской области» (РГИС «Тарифы») в редакции ЛенРТК с основными показателями:

Производственная программа акционерного общества «Ленинградские областные коммунальные системы» в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) для потребителей поселка Новогорелово муниципального образования Виллозское городское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области на 2025-2029 годы

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	Акционерное общество «Ленинградские областные коммунальные системы»
Местонахождение	196625, Санкт-Петербург, п. Тярлево, Филитровское ш., д.7, лит. Б
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
Местонахождение	191311, Санкт-Петербург, ул. Смольного, д. 3, литер А
Период реализации производственной программы	с 01.01.2025 по 31.12.2029

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию мероприятия				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	Водоснабжение						
1.1	Выполнение работ по капитальному ремонту	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 3. Планируемый объем подачи воды

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1.	Получено воды со стороны	тыс.м ³	836,400	836,400	836,400	836,400	836,400
2.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс.м ³	836,400	836,400	836,400	836,400	836,400
3.	Потери воды в водопроводных сетях	тыс.м ³	16,400	16,400	16,400	16,400	16,400
3.1.	Потери воды	%	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96

4.	Отпущено воды потребителям, всего	тыс.м ³	820,00	820,00	820,00	820,00	820,00
5.	Товарная вода, всего	тыс.м ³	820,00	820,00	820,00	820,00	820,00
	в том числе:						
5.1.	управляющим компаниям, ТСЖ и др. (по населению)	тыс.м ³	779,624	779,624	779,624	779,624	779,624
5.2.	бюджетным потребителям	тыс.м ³	26,03	26,03	26,03	26,03	26,03
5.3.	прочим потребителям	тыс.м ³	14,346	14,346	14,346	14,346	14,346

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	Итого финансовые потребности	тыс. руб.	38 583,78	43 735,24	48 412,47	52 676,85	56 998,85

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1	Бесперебойное водоснабжение	01.01.2025	31.12.2029

Раздел 6. Плановые значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	Показатели качества питьевой воды						
1.1	Дпс - Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1	Кпп - количество проб питьевой воды, отобранных по результатам производственного контроля, не соответствующих установленным требованиям	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Кп - общее количество отобранных проб	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Дпрс - Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.2.1	Кпрс - количество проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, не соответствующих установленным требованиям	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2	Кп - общее количество отобранных проб	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения						
2.1	Пн - Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Ка/п - количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Л сети - протяженность водопроводной сети	км	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27
3	Показатели энергетической эффективности						
3.1	Дпв - Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
3.1.1	Впот - объем потерь воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке	куб. м.	16 400,00	16 400,00	16 400,00	16 400,00	16 400,00
3.1.2	Вобщ - общий объем воды, поданной в водопроводную сеть	куб. м.	836 400,33	836 400,33	836 400,33	736 400,33	836 400,33
3.2	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1	Кэ - общее количество электрической энергии,	кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	потребляемой в соответствующем технологическом процессе						
3.2.2	Вобщ - общий объем питьевой воды, в отношении которой осуществляется водоподготовка	куб. м.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт*ч/куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.2	Вобщ - общий объем транспортируемой питьевой воды	куб. м.	836 400,33	836 400,33	836 400,33	736 400,33	836 400,33

Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	Показатели качества питьевой воды						
1.1	Дпс	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Дпрс	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения						
2.1	Пн	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Показатели энергетической эффективности						
3.1	Дпв	%	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Урп (водоподготовка)	кВт*ч/куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Урп (транспортировка)	кВт*ч/куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования 2023 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2023 год
1	Отчет предоставлен в формате шаблона «Расчет тарифа в сфере водоснабжения» CALC.TARIFF.WATER			

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	с 01.01.2025 по 31.12.2029

2. Утвердить производственную программу в сфере водоотведения акционерного общества «Ленинградские областные коммунальные системы» на 2025-2029 годы для потребителей поселка Новогорелово муниципального образования Виллозское городское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области, направленную посредством Федеральной государственной информационной системы «Единая информационно-аналитическая система «Федеральный орган регулирования - региональные органы регулирования - субъекты регулирования» (ФГИС ЕИАС ФАС России) в Региональную государственную информационную систему «Система автоматизации функций тарифного регулирования Ленинградской области» (РГИС «Тарифы») в редакции ЛенРТК с основными показателями:

Производственная программа акционерного общества «Ленинградские областные коммунальные системы» в сфере водоотведения для потребителей поселка Новогорелово муниципального образования Виллозское городское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области на 2025-2029 годы

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	Акционерное общество «Ленинградские областные коммунальные системы»
Местонахождение	196625, Санкт-Петербург, п. Тярлево, Филътровское ш., д.7, лит. Б
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
Местонахождение	191311, Санкт-Петербург, ул. Смольного, д. 3, литер А
Период реализации производственной программы	с 01.01.2025 по 31.12.2029

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения, мероприятий направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию мероприятия				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	Водоотведение						
1.1	Выполнение работ по капитальному ремонту	тыс. руб.	1 300,00	1 342,34	1 382,07	1 422,98	1 465,10
	Итого:	тыс. руб.	1 300,00	1 342,34	1 382,07	1 422,98	1 465,10

Раздел 3. Планируемый объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1.	Присм сточных вод, всего	тыс.м³	832,329	832,329	832,329	832,329	832,329
2.	Товарные стоки, всего	тыс.м³	820,00	820,00	820,00	820,00	820,00
	в том числе:						
2.1.	от управляющих компаний, ТСЖ и др. (по населению)	тыс.м³	779,624	779,624	779,624	779,624	779,624
2.2.	от бюджетных потребителей	тыс.м³	26,030	26,030	26,030	26,030	26,030
2.3.	от прочих потребителей	тыс.м³	14,346	14,346	14,346	14,346	14,346
3.	Неучтенный приток сточных вод	тыс.м³	12,328	12,328	12,328	12,328	12,328

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	Итого финансовые потребности	тыс. руб.	43 461,61	50 682,88	60 096,97	70 923,87	82 431,95

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1	Бесперебойное водоотведение	01.01.2025	31.12.2029

Раздел 6. Плановые значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	Показатели качества очистки сточных вод						
1.1	Дсвно - Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1	Внос - объем сточных вод, не подвергшихся очистке	куб. м.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Вобщ - общий объем сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	куб. м.	832 328,64	832 328,64	832 328,64	832 328,64	832 328,64
1.2	Дин - Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к виду централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1	Кпиндс - количество проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2	Кп - общее количество проб	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения						
2.1	Пн - Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.1	Ка/п - количество аварий и засоров на канализационных сетях	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2	Л сети - протяженность канализационных сетей	км	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67
3	Показатели энергетической эффективности						
3.1	Урост - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом	кВт*ч/куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод						
3.1.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Вобщ - общий объем сточных вод, подвергающихся очистке	куб. м.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/куб.м	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
3.2.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	61 436,98	61 436,98	61 436,98	61 436,98	61 436,98
3.2.2	Вобщ тр осв - общий объем транспортируемых сточных вод	куб. м.	832 328,64	832 328,64	832 328,64	832 328,64	832 328,64

Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	Показатели качества очистки сточных вод						
1.1	Дсвно	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Дин (для общесплавной (бытовой) системы водоотведения)	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения						
2.1	Пн - Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Показатели энергетической эффективности						
3.1	Урост	кВт*ч/куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Урп	кВт*ч/куб.м	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Единица измерения	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования 2023 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2023 год
1	Отчет предоставлен в формате шаблона «Расчет тарифа в сфере водоотведения» CALC.TARIFF.WATER			

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	с 01.01.2025 по 31.12.2029

3. Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение акционерного общества «Ленинградские областные коммунальные системы» на 2025-2029 годы:

№ п/п	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
				Уровень потерь воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВтч/м³
Питьевая вода					
1	2025	14 118,81	1,00	1,96	0,00
2	2026	X	1,00	1,96	0,00
3	2027	X	1,00	1,96	0,00
4	2028	X	1,00	1,96	0,00
5	2029	X	1,00	1,96	0,00
Водоотведение					
1	2025	24 704,27	1,00	X	0,074
2	2026	X	1,00	X	0,074
3	2027	X	1,00	X	0,074
4	2028	X	1,00	X	0,074
5	2029	X	1,00	X	0,074

4. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение акционерного общества «Ленинградские областные коммунальные системы» на 2025-2029 годы:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей поселка Новогорелово муниципального образования Виллозское городское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области			
1	Питьевая вода	с 01.01.2025 по 30.06.2025	43,77
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	50,34
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	50,34
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	56,33
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	56,33
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	61,75
		с 01.01.2028 по 30.06.2028	61,75
		с 01.07.2028 по 31.12.2028	66,73
		с 01.01.2029 по 30.06.2029	66,73
		с 01.07.2029 по 31.12.2029	72,29
2	Водоотведение	с 01.01.2025 по 30.06.2025	49,30
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	56,70
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	56,70
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	66,92
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	66,92
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	79,66
		с 01.01.2028 по 30.06.2028	79,66
		с 01.07.2028 по 31.12.2028	93,32
		с 01.01.2029 по 30.06.2029	93,32
		с 01.07.2029 по 31.12.2029	107,73

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Княжеская Л.Н. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу,

соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

АО «ЛОКС» письмом от 11.11.2024 № 2095 (вх. в ЛенРТК 11.11.2024 № КТ-03.5-09-553/2024) и письмом от 11.11.2024 № 2094 (вх. в ЛенРТК 11.11.2024 № КТ-03.5-09-552/2024) выразило согласие с предложенным уровнем тарифов.

ГОЛОСОВАЛИ: за - 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Решение принято

По вопросу № 16 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 22 ноября 2023 года № 180-п «Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на питьевую воду акционерного общества «Ленинградские областные коммунальные системы» (филиал «Невский водопровод» АО «ЛОКС») на 2024 – 2028 годы»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования цен (тарифов) в сферах водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Акционерное общество «Ленинградские областные коммунальные системы» (филиал «Невский водопровод» АО «ЛОКС») (далее – АО «ЛОКС») письмом от 11.11.2024 № 2093 (вх. в ЛенРТК 11.11.2024 № КТ-03.5-09-551/2024) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая доложила основные тезисы экспертного заключения по корректировке необходимой валовой выручки АО «ЛОКС» и тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода), оказываемые потребителям Ленинградской области в 2025 году

Княжеская Л.Н. предложила:

1. Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 22 ноября 2023 года № 180-п «Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на питьевую воду акционерного общества «Ленинградские областные коммунальные системы» (филиал «Невский водопровод» АО «ЛОКС») на 2024 – 2028 годы», следующие изменения:

1.1. Приложение 1 к приказу изложить в редакции:

Производственная программа акционерного общества «Ленинградские областные коммунальные системы» (филиал «Невский водопровод» АО «ЛОКС») в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) на 2024-2028 годы для потребителей Ленинградской области

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	Акционерное общество «Ленинградские областные коммунальные системы» (филиал «Невский водопровод» АО «ЛОКС»)
Местонахождение	196625, Санкт-Петербург, п. Тярлево, Филътровское ш., д.7, лит. Б

Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
Местонахождение	191311, Санкт-Петербург, ул. Смольного, д. 3, литер А
Период реализации производственной программы	с 01.01.2024 по 31.12.2028

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Водоснабжение						
1.1.	Выполнение работ по капитальному ремонту	тыс. руб.	36 000,00	37 707,12	38 236,13	39 367,92	40 533,21
	Итого:	тыс. руб.	36 000,00	37 707,12	38 236,13	39 367,92	40 533,21

Раздел 3. Планируемый объем подачи воды (тыс.м³)

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Поднято воды, всего	тыс.м³	21245,094	22413,106	21245,094	21245,094	21245,094
	в том числе:						
1.1.	из поверхностных водонисточников	тыс.м³	20526,563	21694,575	20526,563	20526,563	20526,563
1.2.	из подземных водонисточников	тыс.м³	718,531	718,531	718,531	718,531	718,531
2.	Пропущено воды через водопроводные очистные сооружения	тыс.м³	21245,094	22413,106	21245,094	21245,094	21245,094
3.	Собственные нужды (технологические нужды)	тыс.м³	1517,336	1517,336	1517,336	1517,336	1517,336
4.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс.м³	19727,758	20895,770	19727,758	19727,758	19727,758
5.	Потери воды в водопроводных сетях	тыс.м³	4273,280	4526,024	4273,280	4273,280	4273,280
6.	Отпущено воды, всего	тыс.м³	15454,478	16369,746	15454,478	15454,478	15454,478
	в том числе:						
6.1.	на производственно-хозяйственные нужды	тыс.м³	1,118	1,118	1,118	1,118	1,118
6.2.	на нужды собственных подразделений (цехов)	тыс.м³	7722,450	7722,450	7722,450	7722,450	7722,450
7.	Товарная вода, всего	тыс.м³	7730,910	8646,178	7730,910	7730,910	7730,910
	в том числе:						
7.1.	прочие потребители	тыс.м³	7730,910	8646,178	7730,910	7730,910	7730,910

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1	Итого финансовые потребности	тыс. руб.	197 698,29	242 515,92	234 684,15	258 666,05	281 372,35

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоснабжение	01.01.2024	31.12.2028

Раздел 6. Плановые значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1	Показатели качества питьевой воды						
1.1	Дпс - Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1	Кип - количество проб питьевой воды, отобранных по результатам производственного контроля, не соответствующих установленным требованиям	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Кп - общее количество отобранных проб	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Дпрс - Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1	Кпрс - количество проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, не соответствующих установленным требованиям	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2	Кп - общее количество отобранных проб	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения						
2.1	Пн - Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Ка/п - количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение						
2.3	L сети - протяженность водопроводной сети	км	205,81	205,81	205,81	205,81	205,81
3	Показатели энергетической эффективности						
3.1	Длв - Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66
3.1.1	Впот - объем потерь воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке	куб. м.	4 273 280,45	4 526 023,73	4 273 280,45	4 273 280,45	4 273 280,45
3.1.2	Вобщ - общий объем воды, поданной в водопроводную сеть	куб. м.	19 727 758,16	20 895 769,77	19 727 758,16	19 727 758,16	19 727 758,16
3.2	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	Вобщ - общий объем питьевой воды, в отношении которой осуществляется водоподготовка	куб. м.	21 245 094,16	22 413 105,77	21 245 094,16	21 245 094,16	21 245 094,16
3.3	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт*ч/куб.м	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424
3.3.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	9 012 169,06	9 507 639,60	9 012 169,06	9 012 169,06	9 012 169,06
3.3.2	Вобщ - общий объем транспортируемой питьевой воды	куб. м.	19 727 758,16	20 895 769,77	19 727 758,16	19 727 758,16	19 727 758,16

Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1	Показатели качества питьевой воды						
1.1	Дпс	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Дпрс	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения						
2.1	Пп	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Показатели энергетической эффективности						
3.1	Дпв	%	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Урп (водоподготовка)	кВт*ч/куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

3.3	Урп (транспортировка)	кВт*ч/куб.м	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования 2023 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2023 год
1.	Отчет предоставлен в формате шаблона «Расчет тарифа в сфере водоснабжения» CALC.TARIFF.WATER			

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	с 01.01.2024 по 31.12.2028

1.2. Приложение 3 к приказу изложить в редакции:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м³ *
Для потребителей Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2024 по 30.06.2024	24,01
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	26,96
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	26,96
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	29,14
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	29,08
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	31,49
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	31,49
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	35,21
		с 01.01.2028 по 30.06.2028	35,21
		с 01.07.2028 по 31.12.2028	37,45

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Княжеская Л.Н. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

АО «ЛОКС» письмом от 11.11.2024 № 2093 (вх. в ЛенРТК 11.11.2024 № КТ-03.5-09-551/2024) выразило согласие с предложенным уровнем тарифов.

ГОЛОСОВАЛИ: за - 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Решение принято

По вопросу № 17 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 22 ноября 2023 года № 184-п «Об утверждении производственных программ, установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД») для потребителей Ленинградской области на 2024-2028 годы»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования цен (тарифов) в сферах водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Санкт-Петербургский территориальный участок Октябрьской дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиал ОАО «РЖД» письмом от 11.11.2024 № ИСХ-3629/ОКТ ДТВу-3 (вх. в ЛенРТК 12.11.2024 № КТ-03.5-09-557/2024) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации;

Петрозаводский территориальный участок Октябрьской дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиал ОАО «РЖД» письмом от 07.11.2024 № ИСХ-2482/ОКТ ДТВу-4 (вх. в ЛенРТК 07.11.2024 № КТ-03.5-09-519/2024) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

Волхостроевский территориальный участок Октябрьской дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиал ОАО «РЖД» письмом от 07.11.2024 № 472 (вх. в ЛенРТК 07.11.2024 № КТ-03.5-09-518/2024) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая доложила основные тезисы экспертного заключения по корректировке необходимой валовой выручки открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД») на 2025 года и тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые потребителям Ленинградской области

Княжеская Л.Н. предложила:

1. Внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 22 ноября 2023 года № 184-п «Об утверждении производственных программ, установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД») для потребителей Ленинградской области на 2024-2028 годы» следующие изменения:

1.1. Приложение 1 к приказу изложить в редакции:

Производственная программа в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД») (Петрозаводский территориальный участок) на 2024-2028 годы

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД») (Петрозаводский территориальный участок)
Местонахождение	Юридический адрес: 107174, Москва, ул. Басманная, д.2/1, стр.1 Фактический адрес: 185013, Республика Карелия, г.Петрозаводск, ул.Халтурина, д.1 «Б»
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
Местонахождение	191311, Санкт-Петербург, ул.Смольного, д.3, литер А
Период реализации производственной программы	2024-2028 годы

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию мероприятия				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Водоснабжение						
1.1.	Выполнение работ по текущему и капитальному ремонту	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 3. Планируемый объем подачи воды

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Поднято воды, всего, в том числе:	тыс.м ³	58,518	60,514	58,518	58,518	58,518
1.1.	из подземных водоисточников	тыс.м ³	58,518	60,514	58,518	58,518	58,518
2.	Собственные нужды водоподготовки (технологические нужды)	тыс.м ³	0,00	2,083	0,00	0,00	0,00
3.	Получено воды со стороны от других операторов	тыс.м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Подано воды в сеть	тыс.м ³	58,518	58,431	58,518	58,518	58,518
5.	Потери воды	тыс.м ³	0,385	0,386	0,385	0,385	0,385
		%	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
6.	Отпущено воды, всего	тыс.м ³	58,133	58,045	58,133	58,133	58,133
6.1.	хозяйственные нужды	тыс.м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.	на основное производство	тыс.м ³	55,518	55,518	55,518	55,518	55,518
6.3.	товарной воды, в том числе:	тыс.м ³	2,615	2,527	2,615	2,615	2,615
6.3.1	Бюджетным потребителям	тыс.м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.3.2	Населению, исполнителям коммунальных услуг	тыс.м ³	2,280	2,175	2,280	2,280	2,280
6.3.3	Прочим потребителям	тыс.м ³	0,335	0,352	0,335	0,335	0,335

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Итого финансовые потребности	тыс. руб.	144,59	152,19	153,89	158,55	163,35

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации	Дата окончания реализации
-------	--------------------------	------------------------	---------------------------

		мероприятия	мероприятия
1.	Бесперебойное водоснабжение	01.01.2024	31.12.2028

Раздел 6. Плановые значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Показатели качества питьевой воды						
1.1.	Дпс - Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.	Кнп - количество проб питьевой воды, отобранных по результатам производственного контроля, не соответствующих установленным требованиям	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.	Кп - общее количество отобранных проб	ед.	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
1.2.	Дпрс - Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.	Кпрс - количество проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, не соответствующих установленным требованиям	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2.	Кп - общее количество отобранных проб	ед.	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения						
2.1.	Пн - Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды местах исполнения обязательств	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
	организаций, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших 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						
2.2.	Ка/п - количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	L сети - протяженность водопроводной сети	км	10,378	10,378	10,378	10,378	10,378
3.	Показатели энергетической эффективности						
3.1.	Дпв - Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
3.1.1.	Впот - объем потерь воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке	тыс.м³	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385
3.1.2.	Вобщ - общий объем воды, поданной в водопроводную сеть	тыс.м³	58,657	60,514	58,657	58,657	58,657
3.2.	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/ м³	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
3.2.1.	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	тыс.кВт*ч	13,108	13,555	13,108	13,108	13,108
3.2.2.	Вобщ - общий объем питьевой воды, в отношении которой осуществляется	тыс.м³	58,518	60,514	58,518	58,518	58,518

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
	водоподготовка						
3.3.	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт*ч/ м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.1.	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	тыс.кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.2.	Вобщ - общий объем транспортируемой питьевой воды	тыс.м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Показатели качества						
1.1.	Дпс	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Дпрс	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Показатели надежности и						
2.1.	Пн	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Показатели энергетической эффективности						
3.1.	Дпв	%	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
	Сопоставление динамики	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	Урп (водоподготовка)	кВт*ч/м ³	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
	Сопоставление динамики	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.	Урп (транспортировка)	кВт*ч/м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Единица измерения	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования 2023 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2023 год
1.	Отчет предоставлен в формате шаблона «Расчет тарифа в сфере водоснабжения» CALC.TARIFF.WATER			

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	с 01.01.2024 по 31.12.2028

1.2. Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

Производственная программа в сфере водоотведения
открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД») (Петрозаводский территориальный участок) на
2024-2028 годы

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД») (Петрозаводский территориальный участок)
Местонахождение	Юридический адрес: 107174, Москва, ул. Басманная, д.2/1, стр.1 Фактический адрес: 185013, Республика Карелия, г.Петрозаводск, ул.Халтурина, д.1 «Б»
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
Местонахождение	191311, Санкт-Петербург, ул.Смольного, д.3, литер А
Период реализации производственной программы	2024-2028 годы

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию мероприятия				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Водоотведение						
1.1.	Выполнение работ по текущему и капитальному ремонту	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 3. Планируемый объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Прием сточных вод, всего	тыс.м³	36,480	36,392	36,480	36,480	36,480
1.1	от производственно-хозяйственных нужд	тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	от собственных подразделений (цехов)	тыс.м³	34,183	34,183	34,183	34,183	34,183
1.3	Товарные стоки, всего	тыс.м³	2,297	2,209	2,297	2,297	2,297
1.3.1	от бюджетных потребителей	тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2	от населения, исполнителей коммунальных услуг	тыс.м³	2,280	2,175	2,280	2,280	2,280
1.3.3	от прочих потребителей	тыс.м³	0,017	0,034	0,017	0,017	0,017
2.	Объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям	тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Объем сточных вод, поступивших на собственные очистные сооружения	тыс.м³	36,480	36,392	36,480	36,480	36,480

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Итого финансовые потребности	тыс. руб.	155,79	160,05	187,75	205,64	219,73

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоотведение	01.01.2024	31.12.2028

Раздел 6. Плановые значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Показатели качества очистки сточных вод						
1.1.	Дсвно - Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.	Внос - объем сточных вод, не подвергшихся очистке	тыс.м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.	Вобщ - общий объем сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	тыс.м ³	36,480	36,392	36,480	36,480	36,480
1.2.	Дни - Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к виду централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.	Кпниде - количество проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2.	Кп - общее количество проб	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения						
2.1.	Пн - Удельное количество аварий и	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
	засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год						
2.1.1.	Ка/п - количество аварий и засоров на канализационных сетях	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2.	Л сети - протяженность канализационных сетей	км	11,224	11,224	11,224	11,224	11,224
3.	Показатели энергетической эффективности						
3.1.	Урост - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт*ч/м³	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762
3.1.1.	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	тыс.кВт.ч	27,786	27,719	27,786	27,786	27,786
3.1.2.	Вобщ - общий объем сточных вод, подвергающихся очистке	тыс.м³	36,480	36,392	36,480	36,480	36,480
3.2.	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1.	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	тыс.кВт.ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2.	Вобщ тр осв - общий объем транспортируемых сточных вод	куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1	Показатели качества очистки сточных вод						
1.1	Д свно	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Дни (для централизованной общесплавной системы водоотведения)	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

2	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения						
2.1	Пп	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Показатели энергетической эффективности						
3.1	Урост	кВт*ч/куб.м	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Урп	кВт*ч/куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Единица измерения	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования 2023 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2023 год
1.	Отчет предоставлен в формате шаблона «Расчет тарифа в сфере водоотведения» CALC.TARIFF.WATER			

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	с 01.01.2024 по 31.12.2028

1.3. Приложение 3 к приказу изложить в редакции:

Производственная программа в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД») (Санкт-Петербургский территориальный участок) на 2024-2028 годы

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД») (Санкт-Петербургский территориальный участок)
Местонахождение	Юридический адрес: 107174, Москва, ул. Басманная, д.2/1, стр.1 Фактический адрес: 195009, Санкт-Петербург, ул.Комсомола, д.37а
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
Местонахождение	191311, Санкт-Петербург, ул.Смольного, д.3, литер А
Период реализации производственной программы	2024-2028 годы

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию мероприятия				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Водоснабжение						
1.1.	Выполнение работ по текущему и капитальному ремонту	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 3. Планируемый объем подачи воды

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Поднято воды, всего, в том числе:	тыс.м ³	771,072	858,636	771,072	771,072	771,072
1.1.	из поверхностных водисточников	тыс.м ³	19,041	19,041	19,041	19,041	19,041
1.2.	из подземных водисточников	тыс.м ³	752,031	839,595	752,031	752,031	752,031
2.	Собственные нужды водоподготовки (технологические нужды)	тыс.м ³	0,00	34,327	0,00	0,00	0,00
3.	Получено воды со стороны от других операторов	тыс.м ³	216,358	249,138	216,358	216,358	216,358
4.	Подано воды в сеть	тыс.м ³	987,430	1073,447	987,430	987,430	987,430
5.	Потери воды	тыс.м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Отпущено воды, всего	тыс.м ³	987,430	1073,447	987,430	987,430	987,430
6.1.	хозяйственные нужды	тыс.м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2.	на основное производство	тыс.м ³	512,024	610,390	512,024	512,024	512,024
6.3.	товарной воды, в том числе:	тыс.м ³	475,406	463,057	475,406	475,406	475,406
6.3.1.	Бюджетным потребителям	тыс.м ³	0,831	1,160	0,831	0,831	0,831
6.3.2.	Населению, исполнителям коммунальных услуг	тыс.м ³	277,484	265,453	277,484	277,484	277,484
6.3.3.	Прочим потребителям	тыс.м ³	197,091	196,444	197,091	197,091	197,091

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Итого финансовые потребности	тыс. руб.	31 275,21	32 544,25	37 495,32	41 490,85	45 076,14

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятия	Дата окончания реализации мероприятия
1.	Бесперебойное водоснабжение	01.01.2024	31.12.2028

Раздел 6. Плановые значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Показатели качества питьевой воды						
1.1.	Дпс - 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	%	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
1.1.1.	Кипп - количество проб	ед.	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
	питьевой воды, отобранных по результатам производственного контроля, не соответствующих установленным требованиям						
1.1.2.	Кп - общее количество отобранных проб	ед.	2 691,00	2 691,00	2 691,00	2 691,00	2 691,00
1.2.	Дпрс - Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
1.2.1.	Кпрс - количество проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, не соответствующих установленным требованиям	ед.	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
1.2.2.	Кп - общее количество отобранных проб	ед.	2 691,00	2 691,00	2 691,00	2 691,00	2 691,00
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения						
2.1.	Пп - Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды местах исполнения обязательств организаций, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	Ка/п - количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды местах исполнения обязательств организаций, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
	аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение						
2.3.	Л сети - протяженность водопроводной сети	км	158,278	158,278	158,278	158,278	158,278
3.	Показатели энергетической эффективности						
3.1.	Дпв - Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1.	Упот - объем потерь воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке	тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2.	Вобщ - общий объем воды, поданной в водопроводную сеть	тыс.м³	987,430	1 073,447	987,430	987,430	987,430
3.2.	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/ м³	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450
3.2.1.	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	тыс.кВт*ч	444,292	482,995	444,292	444,292	444,292
3.2.2.	Вобщ - общий объем питьевой воды, в отношении которой осуществляется водоподготовка	тыс.м³	987,430	839,595	987,430	987,430	987,430
3.3.	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт*ч/ м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.1.	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	тыс.кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.2.	Вобщ - общий объем транспортируемой питьевой воды	тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Показатели качества						
1.1.	Дпс	%	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
	Сопоставление динамики	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Дпрс	%	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
	Сопоставление динамики	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Показатели надежности и						
2.1.	Пн	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Показатели энергетической эффективности						
3.1.	Дпв	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	Урп (водоподготовка)	кВт*ч/м³	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450
	Сопоставление динамики	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.	Урп (транспортировка)	кВт*ч/м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Единица измерения	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования 2023 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2023 год
1.	Отчет предоставлен в формате шаблона «Расчет тарифа в сфере водоснабжения» CALC.TARIFF.WATER			

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	с 01.01.2024 по 31.12.2028

1.4. Приложение 4 к приказу изложить в редакции:

Производственная программа в сфере водоотведения открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД») (Санкт-Петербургский территориальный участок) на 2024-2028 годы

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД») (Санкт-Петербургский территориальный участок)
Местонахождение	Юридический адрес: 107174, Москва, ул. Басманная, д.2/1, стр.1 Фактический адрес: 195009, Санкт-Петербург, ул.Комсомола, д.37а
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
Местонахождение	191311, Санкт-Петербург, ул.Смольного, д.3, литер А
Период реализации производственной программы	2024-2028 годы

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию мероприятия				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Водоотведение						
1.1.	Выполнение работ по текущему и капитальному ремонту	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 3. Планируемый объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Присм сточных вод, всего	тыс.м³	501,169	434,418	501,169	501,169	501,169
1.1	от производственно-хозяйственных нужд	тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	от собственных подразделений (цехов)	тыс.м³	442,084	374,447	442,084	442,084	442,084
1.3	Товарные стоки, всего	тыс.м³	59,085	59,971	59,085	59,085	59,085
1.3.1	от бюджетных потребителей	тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2	от населения, исполнителей коммунальных услуг	тыс.м³	26,538	26,538	26,538	26,538	26,538
1.3.3	от прочих потребителей	тыс.м³	32,547	33,433	32,547	32,547	32,547
2.	Объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям	тыс.м³	189,345	190,864	189,345	189,345	189,345
3.	Объем сточных вод, поступивших на собственные очистные сооружения	тыс.м³	311, 823	243,375	311,823	311,823	311,823

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Итого финансовые потребности	тыс. руб.	3 579,47	4 115,64	4 442,57	4 738,72	5 047,87

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоотведение	01.01.2024	31.12.2028

Раздел 6. Плановые значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Показатели качества очистки сточных вод						
1.1.	Дсвн - Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод,	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
	сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения						
1.1.1.	Внос - объем сточных вод, не подвергшихся очистке	тыс.м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.	Вобщ - общий объем сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	тыс.м ³	501,169	434,418	501,169	501,169	501,169
1.2.	Дни - Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к виду централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.	Кпнидс - количество проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2.	Кп - общее количество проб	ед.	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения						
2.1.	Пн - Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.1.	Ка/п - количество аварий и засоров на канализационных сетях	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2.	Л сети - протяженность канализационных сетей	км	70,42	70,42	70,42	70,42	70,42
3.	Показатели энергетической эффективности						
3.1.	Урост - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт*ч/м ³	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
3.1.1.	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	тыс.кВт.ч	110,164	95,491	110,164	110,164	110,164
3.1.2.	Вобщ - общий объем сточных вод, подвергающихся очистке	тыс.м ³	501,169	434,418	501,169	501,169	501,169

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
3.2.	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1.	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	тыс.кВт.ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2.	Вобщ тр осв - общий объем транспортируемых сточных вод	куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1	Показатели качества очистки сточных вод						
1.1	Д свно	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Дин (для централизованной общесплавной системы водоотведения)	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения						
2.1	Пн	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Показатели энергетической эффективности						
3.1	Урост	кВт*ч/куб.м	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Урп	кВт*ч/куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Единица измерения	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования 2023 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2023 год
1.	Отчет предоставлен в формате шаблона «Расчет тарифа в сфере водоотведения» CALC.TARIFF.WATER			

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	с 01.01.2024 по 31.12.2028

1.5. Приложение 5 к приказу изложить в редакции:

Производственная программа в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД») (Волховстроевский территориальный участок) на 2024-2028 годы

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД») (Волховстроевский территориальный участок)
Местонахождение	Юридический адрес: 107174, Москва, ул. Басманная, д.2/1, стр.1 Фактический адрес: 187401, Ленинградская область, г.Волхов, ул.Гагарина, д.2
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
Местонахождение	191311, Санкт-Петербург, ул.Смольного, д.3, литер А
Период реализации производственной программы	2024-2028 годы

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию мероприятия				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Водоснабжение						
1.1.	Выполнение работ по текущему и капитальному ремонту	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 3. Планируемый объем подачи воды

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Поднято воды, всего, в том числе:	тыс.м ³	504,599	545,724	504,599	504,599	504,599
1.1.	из подземных водоисточников	тыс.м ³	504,599	545,724	504,599	504,599	504,599
2.	Собственные нужды водоподготовки (технологические нужды)	тыс.м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Получено воды со стороны от других операторов	тыс.м ³	408,892	367,711	408,892	408,892	408,892
4.	Подано воды в сеть	тыс.м ³	913,490	913,435	913,490	913,490	913,490
5.	Потери воды	тыс.м ³	5,200	5,200	5,200	5,200	5,200
		%	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
6.	Отпущено воды, всего	тыс.м ³	908,290	908,226	908,290	908,290	908,290
6.1.	хозяйственные нужды	тыс.м ³	604,550	604,550	604,550	604,550	604,550
6.2.	на основное производство	тыс.м ³	300,602	300,602	300,602	300,602	300,602
6.3.	товарной воды, в том числе:	тыс.м ³	3,139	3,081	3,139	3,139	3,139
6.3.1.	Бюджетным потребителям	тыс.м ³	0,030	0,034	0,030	0,030	0,030
6.3.2.	Населению, исполнителям коммунальных услуг	тыс.м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.3.3.	Прочим потребителям	тыс.м ³	3,109	2,568	3,109	3,109	3,109

**Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации
производственной программы**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Итого финансовые потребности	тыс. руб.	150,38	168,16	184,23	200,52	217,52

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятия	Дата окончания реализации мероприятия
1.	Бесперебойное водоснабжение	01.01.2024	31.12.2028

**Раздел 6. Плановые значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности
объектов централизованных систем водоснабжения**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Показатели качества питьевой воды						
1.1.	Дпс - Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.	Кнп - количество проб питьевой воды, отобранных по результатам производственного контроля, не соответствующих установленным требованиям	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.	Кп - общее количество отобранных проб	ед.	384,00	384,00	384,00	384,00	384,00
1.2.	Дпрс - Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.	Кпрс - количество проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, не соответствующих установленным требованиям	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2.	Кп - общее количество отобранных проб	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения						

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
2.1.	Пн - Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	Ка/п - количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	L сети - протяженность водопроводной сети	км	37,691	37,691	37,691	37,691	37,691
3.	Показатели энергетической эффективности						
3.1.	Дпв - Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
3.1.1.	Впот - объем потерь воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке	тыс.м³	5,200	5,200	5,200	5,200	5,200
3.1.2.	Вобщ - общий объем воды, поданной в водопроводную сеть	тыс.м³	913,490	913,435	913,490	913,490	913,490
3.2.	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды,	кВт*ч/ м³	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
	на единицу объема воды, отпускаемой в сеть						
3.2.1.	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	тыс.кВт*ч	83,540	83,535	83,540	83,540	83,540
3.2.2.	Вобщ - общий объем питьевой воды, в отношении которой осуществляется водоподготовка	тыс.м³	913,490	545,724	913,490	913,490	913,490
3.3.	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт*ч/ м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.1.	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	тыс.кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.2.	Вобщ - общий объем транспортируемой питьевой воды	тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Показатели качества						
1.1.	Дпс	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Дпрс	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Показатели надежности и						
2.1.	Пн	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Показатели энергетической эффективности						
3.1.	Дпв	%	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
	Сопоставление динамики	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	Урп (водоподготовка)	кВт*ч/м³	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
	Сопоставление динамики	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.	Урп (транспортировка)	кВт*ч/м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Единица измерения	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования 2023 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2023 год
1.	Отчет предоставлен в формате шаблона «Расчет тарифа в сфере водоснабжения» CALC.TARIFF.WATER			

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	с 01.01.2024 по 31.12.2028

1.6. Приложение 9 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на питьевую воду и водоотведение
открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД») (Петрозаводский территориальный участок)

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м³ *
Для потребителей Подпорожского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2024 по 30.06.2024	52,49
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	58,09
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	58,09
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	62,36
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	57,11
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	60,59
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	60,59
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	60,67
		с 01.01.2028 по 30.06.2028	60,67
		с 01.07.2028 по 31.12.2028	64,26
2.	Водоотведение	с 01.01.2024 по 30.06.2024	65,23
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	70,41
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	70,41
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	74,50
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	79,32
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	84,15
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	84,15
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	93,16
		с 01.01.2028 по 30.06.2028	93,16
		с 01.07.2028 по 31.12.2028	98,59

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

1.7. Приложение 10 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на питьевую воду и водоотведение
открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД») (Санкт-Петербургский территориальный участок)

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м³ *
Для потребителей Волосовского, Всеволожского, Гатчинского, Кингисеппского, Киришского, Кировского, Ломоносовского, Лужского, Приозерского, Сланцевского муниципальных районов Ленинградской области и Выборгского, Тосненского районов Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2024 по 30.06.2024	63,36
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	68,21
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	68,21
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	73,82
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	74,93
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	82,81
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	82,81
		с 01.07.2027 по 30.12.2027	91,74
		с 01.01.2028 по 30.06.2028	91,74

		с 01.07.2028 по 31.12.2028	97,89
Для потребителей Гатчинского, Кингисеппского, Приозерского муниципальных районов Ленинградской области и Выборгского, Тосненского районов Ленинградской области			
2.	Водоотведение	с 01.01.2024 по 30.06.2024	54,49
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	66,67
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	66,67
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	70,53
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	72,78
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	77,60
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	77,60
		с 01.07.2027 по 30.12.2027	82,80
		с 01.01.2028 по 30.06.2028	82,80
		с 01.07.2028 по 31.12.2028	86,44

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

8. Приложение 11 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на питьевую воду открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД») (Волховстроевский территориальный участок)

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м³ *
Для потребителей Бокситогорского, Волховского, Подпорожского, Тихвинского муниципальных районов Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2024 по 30.06.2024	45,03
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	50,79
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	50,79
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	58,41
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	56,30
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	61,09
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	61,09
		с 01.07.2027 по 30.12.2027	66,67
		с 01.01.2028 по 30.06.2028	66,67
		с 01.07.2028 по 31.12.2028	71,93

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Княжеская Л.Н. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

Санкт-Петербургский территориальный участок Октябрьской дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиал ОАО «РЖД» письмом от 11.11.2024 № ИСХ-3629/ОКТ ДТВу-3 (вх. в ЛенРТК 12.11.2024 № КТ-03.5-09-557/2024) выразило согласие с предложенным уровнем тарифов;

Петрозаводский территориальный участок Октябрьской дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиал ОАО «РЖД» письмом от 07.11.2024 № ИСХ-2482/ОКТ ДТВу-4 (вх. в ЛенРТК 07.11.2024 № КТ-03.5-09-519/2024) выразило согласие с предложенным уровнем тарифов;

Волховстроевский территориальный участок Октябрьской дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиал ОАО «РЖД» письмом от 07.11.2024 № 472 (вх. в ЛенРТК 07.11.2024 № КТ-03.5-09-518/2024) выразило согласие с предложенным уровнем тарифов.

ГОЛОСОВАЛИ: за - 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Решение принято

По вопросу № 18 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 ноября 2023 года № 178-п «Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на питьевую воду акционерного общества «Завод ВНИИЗЕММАШ» на 2024-2028 годы»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования цен (тарифов) в сферах водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

АО «Завод ВНИИЗЕММАШ» письмом от 07.11.2024 № 40 (вх. в ЛенРТК 07.11.2024 № КТ-03.5-09-517/2024) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая доложила основные тезисы экспертного заключения по корректировке необходимой валовой выручки акционерного общества «Завод ВНИИЗЕММАШ» (далее - Организация) и тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения, оказываемые потребителям муниципального образования Сосновское сельское поселение Приозерского муниципального района Ленинградской области в 2025 году

Княжеская Л.Н. предложила:

1. Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 ноября 2023 года № 178-п «Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на питьевую воду акционерного общества «Завод ВНИИЗЕММАШ» на 2024-2028 годы», изложив приложения 1 и 3 к приказу в редакции:

Производственная программа акционерного общества «Завод ВНИИЗЕММАШ» д
потребителей муниципального образования Сосновское сельское поселение

Приозерского муниципального района Ленинградской области в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) на 2024-2028 годы

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	Акционерное общество «Завод ВНИИЗЕММАШ»
Местонахождение	188731, Приозерский район, п. Платформа 69 км., ул. Заводская, д.1
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
Местонахождение	191311, г. Санкт-Петербург, ул. Смольного, д.3, литер А
Период реализации производственной программы	2024-2028 годы

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию мероприятия				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1	Водоснабжение						
1.1.	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого:		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 3. Планируемый объем подачи воды

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1	Объем поднятой воды	тыс.м³	35,71	35,79	35,71	35,71	35,71
2	Собственные нужды водоподготовки	тыс.м³	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
3	Подано воды в сеть	тыс.м³	31,71	31,79	31,71	31,71	31,71
4	Объем потерь воды	тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпущено воды, всего, в том числе:	тыс.м³	31,71	31,79	31,71	31,71	31,71
5.1	объем воды, потребляемый на хозяйственные нужды предприятия	тыс.м³	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
5.2	товарной воды, всего, в том числе:	тыс.м³	24,71	24,79	24,71	24,71	24,71
5.2.1	населению, исполнителям коммунальных услуг	тыс.м³	10,59	13,79	10,59	10,59	10,59
5.2.2	прочим потребителям	тыс.м³	14,12	11,00	14,12	14,12	14,12

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1	Итого финансовые потребности (необходимая валовая выручка)	тыс.руб.	888,94	1 122,30	1 108,24	1 113,66	1 139,75

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятия	Дата окончания реализации мероприятия
1	Бесперебойное водоснабжение	01.01.2024	31.12.2028

Раздел 6. Плановые значения показателей качества, надежности и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1	Показатели качества питьевой воды						
1.1	Дпс - Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1	Кип - количество проб питьевой воды, отобранных по результатам производственного контроля, не соответствующих установленным требованиям	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Кп - общее количество отобранных проб	ед.	4	4	4	4	4
1.2	Дпрс - Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.2.1	Кпрс - количество проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, не соответствующих установленным требованиям	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2	Кп - общее количество отобранных проб	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения						
2.1	Пп - Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Ка/п - количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Л сети - протяженность водопроводной сети	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Показатели энергетической эффективности						
3.1	Дпв - доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1	Упот - объем потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке	тыс.м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Вобщ - общий объем воды, поданной в водопроводную сеть	тыс.м ³	31,71	31,79	31,71	31,71	31,71
3.2	Урп - удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/ м ³	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
3.2.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	тыс. кВт*ч	26,04	26,13	26,04	26,04	26,04
3.2.2	Вобщ - общий объем питьевой воды, в отношении которой осуществляется водоподготовка	тыс.м ³	35,71	35,79	35,71	35,71	35,71
3.3	Урп - удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч/м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	тыс.кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Вобщ - общий объем транспортируемой питьевой воды	тыс.м ³	31,71	31,79	31,71	31,71	31,71

Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей качества, надежности и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1	Показатели качества питьевой воды						
1.1	Дпс	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Дпрс	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения						
2.1	Пн	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Показатели энергетической эффективности						
3.1	Дпв	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Урп (водоподготовка)	кВт*ч/м³	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Урп (транспортировка)	кВт*ч/м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования 2023 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2023 год
1	Отчет предоставлен в формате шаблона «Расчет тарифа в сфере водоснабжения» CALC.TARIFF.WATER			

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	с 01.01.2024 по 31.12.2028

Тарифы на питьевую воду акционерного общества «Завод ВНИИЗЕММАШ» на 2024-2028 годы

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Период действия	Тарифы, руб./м³ *
Для потребителей муниципального образования Сосновское сельское поселение Приозерского муниципального района Ленинградской области			
1	Питьевая вода	с 01.01.2024 по 30.06.2024	27,70
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	44,25
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	44,25
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	46,23
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	44,79
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	44,91
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	44,91
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	45,23
		с 01.01.2028 по 30.06.2028	45,23
		с 01.07.2028 по 31.12.2028	47,02

* тариф налогом на добавленную стоимость не облагается (организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации).

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Княжеская Л.Н. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования

тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

АО «Завод ВНИИЗЕММАШ» письмом от 07.11.2024 № 40 (вх. в ЛенРТК от 07.11.2024 № КТ-03.5-09-517/2024) выразило согласие с предложенным уровнем тарифов.

ГОЛОСОВАЛИ: за - 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Решение принято

По вопросу № 19 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 ноября 2022 года № 307-п «Об утверждении производственной программы на 2023-2027 годы и установлении тарифов на водоснабжение (питьевая вода) общества с ограниченной ответственностью «Техническая компания «Альтернатива» с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2027 года»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования цен (тарифов) в сферах водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ООО «Техническая компания «Альтернатива» письмом от 11.11.2024 № 131-В (вх. в ЛенРТК от 11.11.2024 № КТ-03.5-09-549/2024) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая доложила основные тезисы экспертного заключения по корректировке необходимой валовой выручки обществом с ограниченной ответственностью «Техническая компания «Альтернатива» и тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода), оказываемые потребителям муниципального образования «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2025 году

Княжеская Л.Н.

1. Внести следующие изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 ноября 2022 года № 307-п «Об утверждении производственной программы на 2023- 2027 годы и установлении тарифов на водоснабжение (питьевая вода) общества с ограниченной ответственностью «Техническая компания «Альтернатива» с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2027 года»:

1.1. Приложение 1 к приказу изложить в редакции:

Производственная программа на водоснабжение (питьевая вода) общества с ограниченной ответственностью «Техническая компания «Альтернатива» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2023-2027 годы

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	ООО «Техническая компания «Альтернатива»
Местонахождение	191119, Санкт-Петербург, улица Боровая, дом 3, литер А, помещение 4-Н, комната 1-1.
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
Местонахождение	191311, Санкт-Петербург, ул. Смольного, д.3, литер А
Период реализации производственной программы	2023-2027 годы

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию мероприятия				
			2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1.	Водоснабжение (питьевая вода)						
1.1.	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту	тыс.руб.	100,00	106,13	106,72	109,88	113,13
	Итого:	тыс.руб.	100.00	106.13	106.72	109.88	113.13

Раздел 3. Планируемый объем подачи воды

№	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Величина показателя				
			2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1	Объем воды, полученный со стороны	тыс.м3	332,394	335,986	327,955	332,394	332,394
2	Объем воды, пропущенный через очистные сооружения	тыс.м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Подано воды в сеть	тыс.м3	332,394	335,986	327,955	332,394	332,394
4	Объем потерь воды	тыс.м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Отпущено воды, всего	тыс.м3	332,394	335,986	327,955	332,394	332,394
6	Объем воды, потребляемый на нужды предприятия	тыс.м3	4,439	8,031	-	4,439	4,439
7	Отпуск (реализация) воды потребителям всего, в т.ч.:	тыс.м3	327,955	327,955	327,955	327,955	327,955
7.1	прочим потребителям	тыс.м3	327,955	327,955	327,955	327,955	327,955

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Статьи расходов	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию мероприятия				
			2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1.	Итого финансовые потребности	тыс.руб	21 134,20	21 240,60	22 333,83	22 967,62	23 619,98

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоснабжение	01.01.2023	31.12.2027

Раздел 6. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1.	Показатели качества питьевой воды						

1.1	Дпс - Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1	Кип - количество проб питьевой воды, отобранных по результатам производственного контроля, не соответствующих установленным требованиям	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Кп - общее количество отобранных проб	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Дпрс - Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1	Кпрс - количество проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, не соответствующих установленным требованиям	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2	Кп - общее количество отобранных проб	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения						
2.1	Пн - Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Ка/п - количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	договором транспортировки холодной воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение						
2.3	L сети - протяженность водопроводной сети	км	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18
3.	Показатели энергетической эффективности						
3.1	Дпв - Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1	Впот - объем потерь воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке	куб. м.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Вобщ - общий объем воды, поданной в водопроводную сеть	куб. м.	332 393,64	335 986,00	327 955,00	332 393,64	332 393,64
3.2	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	Вобщ - общий объем питьевой воды, в отношении которой осуществляется водоподготовка	куб. м.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт*ч/куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.2	Вобщ - общий объем транспортируемой питьевой воды	куб. м.	332 393,64	335 986,00	327 955,00	332 393,64	332 393,64

Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и расходов на реализацию производственной программы в течении срока её действия

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1	Показатели качества питьевой воды						
1.1	Дпс	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Дпрс	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения						
2.1	Пп	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Показатели энергетической эффективности						
3.1	Дпв	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Урп (водоподготовка)	кВт*ч/куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Урп (транспортировка)	кВт*ч/куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

Расходы на реализацию производственной программы отражены в шаблоне CALC.TARIFF.WATER.

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	с 01.01.2023 по 31.12.2027

1.2. Приложение 3 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на водоснабжение (питьевая вода) общества с ограниченной ответственностью «Техническая компания «Альтернатива» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2023-2027 годы

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м³ *
Для потребителей муниципального образования «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.12.2022 по 31.12.2023	64,44
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	64,44
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	65,09
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	65,09
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	71,11
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	68,29
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	71,78
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	71,78
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	72,26

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Княжеская Л.Н. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ООО «Техническая компания «Альтернатива» письмом от 11.11.2024 № 131-В (вх. в ЛенРТК от 11.11.2024 № КТ-03.5-09-549/2024) выразило согласие с предложенным уровнем тарифов.

ГОЛОСОВАЛИ: за - 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Решение принят

По вопросу № 20 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 1 ноября 2023 года № 121-п «Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на питьевую воду открытого акционерного общества «Сясьский целлюлозно-бумажный комбинат» на 2024-2028 годы»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования цен (тарифов) в сферах водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Представители ОАО «Сясьский ЦБК»: Попов А.Н. (приказ от 16.02.2024 №77), Самойлов Д.Ю. (доверенность от 25.10.2024 № 253).

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая доложила основные тезисы экспертного заключения по корректировке необходимой валовой выручки открытого акционерного общества «Сясьский целлюлозно-бумажный комбинат» (далее – ОАО «Сясьский ЦБК») и тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода), оказываемые потребителям муниципального образования Сясьстройское городское поселение Волховского муниципального района Ленинградской области, в 2025 году

Княжеская Л.Н. предложила:

1. Внести следующие изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 1 ноября 2023 года № 121-п «Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на питьевую воду открытого акционерного общества «Сясьский целлюлозно-бумажный комбинат» на 2024-2028 годы»:

1.1. изложить приложение 1 к приказу в редакции:

Производственная программа открытого акционерного общества «Сясьский целлюлозно-бумажный комбинат» для потребителей муниципального образования Сясьстройское городское поселение Волховского муниципального района Ленинградской области
в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) на 2024-2028 годы

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	Открытое акционерное общество «Сясьский целлюлозно-бумажный комбинат»
Местонахождение	187420, Ленинградская область, Волховский район, г. Сясьстрой, ул. Заводская, 1
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
Местонахождение	191311, г. Санкт-Петербург, ул. Смольного, д.3, литер А
Период реализации производственной программы	2024-2028 годы

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию мероприятия				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Водоснабжение						
1.1.	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого:		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 3. Планируемый объем подачи воды

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Объем поднятой воды	тыс.м³	1 580,00	1 580,00	1 580,00	1 580,00	1 580,00
2.	Расход воды на собственные нужды водоподготовки	тыс.м³	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
3.	Подано воды в сеть	тыс.м³	1 412,00	1 412,00	1 412,00	1 412,00	1 412,00
4.	Объем потерь воды	тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Отпущено воды, всего	тыс.м³	1 412,00	1 412,00	1 412,00	1 412,00	1 412,00
5.1	Объем воды, потребляемый на нужды предприятия	тыс.м³	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00
5.2	Отпуск (реализация) воды потребителям всего, в т.ч.:	тыс.м³	1 012,00	1 012,00	1 012,00	1 012,00	1 012,00
5.2.1	прочим потребителям	тыс.м³	1 012,00	1 012,00	1 012,00	1 012,00	1 012,00

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1	Итого финансовые потребности	тыс.руб.	18 347,91	22 262,12	21 178,11	22 655,85	23 888,50

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоснабжение	01.01.2024	31.12.2028

Раздел 6. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1	Показатели качества питьевой воды						
1.1	Дпс - Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды						
1.1.1	Кип - количество проб питьевой воды, отобранных по результатам производственного контроля, не соответствующих установленным требованиям	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Кп - общее количество отобранных проб	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Дпрс - Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1	Кпрс - количество проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, не соответствующих установленным требованиям	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2	Кп - общее количество отобранных проб	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения						
2.1	Пп - Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Ка/п - количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Л сети - протяженность водопроводной сети	км	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43
3	Показатели энергетической эффективности						
3.1	Дпв - Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%					
3.1.1	Впот - объем потерь воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке	тыс.м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Вобщ - общий объем воды, поданной в водопроводную сеть	тыс.м ³	1 412,00	1 412,00	1 412,00	1 412,00	1 412,00

3.2	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	тыс.кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	Вобщ - общий объем питьевой воды, в отношении которой осуществляется водоподготовка	тыс.м³	1 580,00	1 580,00	1 580,00	1 580,00	1 580,00
3.3	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт*ч/м³	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650
3.3.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	тыс.кВт*ч	2 329,37	2 329,37	2 329,37	2 329,37	2 329,37
3.3.2	Вобщ - общий объем транспортируемой питьевой воды	тыс.м³	1 412,00	1 412,00	1 412,00	1 412,00	1 412,00

Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1	Показатели качества питьевой воды						
1.1	Дпс	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Дпрс	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения						
2.1	Пн	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Показатели энергетической эффективности						
3.1	Дпв	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Урп (водоподготовка)	кВт*ч/м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Урп (транспортировка)	кВт*ч/м³	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
	Сопоставление динамики изменения	%	49,12	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования 2023 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2023 год
1.	Отчет предоставлен в формате шаблона «Расчет тарифа в сфере водоснабжения» CALC2025.TARIFF.WATER			

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	с 01.01.2024 по 31.12.2028

1.2. изложить приложение 3 к приказу в редакции:**Тарифы на питьевую воду открытого акционерного общества «Сясьский целлюлозно-бумажный комбинат» на 2024-2028 годы**

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Период действия	Тарифы, руб./м³ *
Для потребителей муниципального образования Сясьстройское городское поселение Волховского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2024 по 30.06.2024	17,20
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	19,06
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	19,06
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	24,94
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	20,08
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	21,77
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	21,77
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	23,00
		с 01.01.2028 по 30.06.2028	23,00
		с 01.07.2028 по 31.12.2028	24,21

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Княжеская Л.Н. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

Представители ОАО «Сясьский ЦБК» выразили свое особое мнение по рассматриваемому вопросу.

Княжеская Л.Н. дала пояснения по рассматриваемому вопросу с учетом представленного особого мнения регулируемой организации.

ГОЛОСОВАЛИ: за - 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Решение принято

По вопросу № 21 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 ноября 2022 года № 287-п «Об утверждении производственной программы на 2023-2027 годы и установлении тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Промышленная экология» с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2027 года»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования цен (тарифов) в сферах водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ООО «Промышленная экология» письмом от 08.11.2024 № 57 (вх. в ЛенРТК от 08.11.2024 № КТ-03.5-09-536/2024) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая доложила основные тезисы экспертного заключения по корректировке необходимой валовой выручки ООО «Промышленная экология» и тарифов на услугу в сфере водоотведения, оказываемую потребителям муниципального образования Кипенское сельское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области в 2025 году

Княжеская Л.Н. предложила:

1. Внести следующие изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 ноября 2022 года № 287-п «Об утверждении производственной программы на 2023-2027 годы и установлении тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Промышленная экология» с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2027 года»:

1.1. Приложение 1 к приказу изложить в редакции:

Производственная программа общества с ограниченной ответственностью «Промышленная экология» для потребителей муниципального образования Кипенское сельское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области в сфере водоотведения на 2023-2027 годы

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	Общество с ограниченной ответственностью «Промышленная экология»
Местонахождение	188515, Ленинградская область, Ломоносовский район, деревня Келлози, здание 35
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
Местонахождение	191311, г. Санкт-Петербург, ул. Смольного, д.3, литер А
Период реализации производственной программы	2023-2027 годы

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию мероприятия				
			2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1.	Водоотведение						
1.1.	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту	тыс.руб.	1 030,61	1 093,76	1 154,18	1 132,44	1 165,96

Полный перечень мероприятий по капитальному/текущему ремонту объектов централизованных систем водоотведения приведен в федеральной государственной информационной системе «Единая информационно-аналитическая система «Федеральный орган регулирования – региональные органы регулирования – субъекты регулирования» в редакции ЛенРТК.

Раздел 3. Планируемый объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
	Водоотведение						
1.	Присм сточных вод, всего, в том числе	тыс.м ³	424,335	400,258	385,632	386,792	386,792
1.1	от производственно-хозяйственных нужд	тыс.м ³	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792
2.	товарные стоки - всего, в том числе	тыс.м ³	423,543	399,466	384,840	386,00	386,00
2.1.	от прочих потребителей	тыс.м ³	423,543	399,466	384,840	386,00	386,00
3.	Объем сточных вод, поступивших на собственные очистные сооружения	тыс.м ³	424,335	400,258	385,632	386,792	386,792

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1	Итого финансовые потребности	тыс.руб.	13 079,71	13 637,03	14 538,52	13 403,74	13 605,71

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоотведение	01.01.2023	31.12.2027

Раздел 6. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1	Показатели качества очистки сточных вод						
1.1	Дсвно - Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Внос - объем сточных вод, не подвергшихся очистке	куб. м.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2	Вобщ - общий объем сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	куб. м.	424 335,00	400 258,00	385 632,00	386 792,00	386 792,00
1.2	Дни - Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к виду централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1	Кпниде - количество проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	на сбросы						
1.2.2	Кп - общее количество проб	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения						
2.1	Пн - Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.1	Ка/п - количество аварий и засоров на канализационных сетях	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2	Л сети - протяженность канализационных сетей	км	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
3	Показатели энергетической эффективности						
3.1	Урост - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт*ч/куб.м	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515
3.1.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	тыс.кВт*ч	218,682	206,274	198,600	199,334	199,334
3.1.2	Вобщ - общий объем сточных вод, подвергающихся очистке	куб.м	424 335,00	400 258,00	385 632,00	386 792,00	386 792,00
3.2	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	Вобщ тр осв - общий объем транспортируемых сточных вод	куб.м	424 335,00	400 258,00	385 632,00	386 792,00	386 792,00

Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1	Показатели качества очистки сточных вод						
1.1	Д свно	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Дпп (для централизованной общесплавной системы водоотведения)	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения						
2.1	Пн	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Показатели энергетической эффективности						
3.1	Урост	кВт*ч/куб.м	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515
	Сопоставление динамики изменения	%	29,32	0,00	0,00	0,00	0,00

3.2	Урп	кВт*ч/куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования 2023 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2023 год
1.	Отчет предоставлен в формате шаблона «Расчет тарифа в сфере водоотведения» CALC2025.TARIFF.WATER.FACT			

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	с 01.01.2023 по 31.12.2027

1.2. Приложение 3 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Промышленная экология» с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2027 года

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Период действия	Тарифы, руб./м³*
Для потребителей муниципального образования Кипенское сельское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области			
1.	Водоотведение	с 01.12.2022 по 31.12.2023	30,88
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	30,88
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	37,40
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	37,40
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	38,16
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	34,72
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	34,72
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	34,72
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	35,78

* Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Княжеская Л.Н. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ООО «Промышленная экология» письмом от 08.11.2024 № 57 (вх. в ЛенРТК от 08.11.2024 № КТ-03.5-09-536/2024) выразило согласие с предложенным уровнем тарифов.

ГОЛОСОВАЛИ: за - 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Решение принято

По вопросу № 22 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 15 ноября 2023 года № 130-п «Об утверждении производственных программ и установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение непубличного акционерного общества «Светогорский ЦБК» на 2024-2028 годы»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования цен (тарифов) в сферах водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Непубличное акционерное общество «Светогорский ЦБК» (далее – НПАО «Светогорский ЦБК») письмом от 07.11.2024 № 204-6900 (вх. в ЛенРТК от 07.11.2024 № КТ-03.5-09-520/2024) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая доложила основные тезисы экспертного заключения по корректировке необходимой валовой выручки НПАО «Светогорский ЦБК» и тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые потребителям муниципального образования «Светогорское городское поселение» Выборгского района Ленинградской области, в 2025 году

Княжеская Л.Н. предложила:

1. Внести следующие изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 15 ноября 2023 года № 130-п «Об утверждении производственных программ и установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение непубличного акционерного общества «Светогорский ЦБК» на 2024-2028 годы»:

1.1. изложить приложение 1 к приказу в редакции:

Производственная программа непубличного акционерного общества «Светогорский ЦБК» для потребителей муниципального образования «Светогорское городское поселение» Выборгского района Ленинградской области в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) на 2024-2028 годы

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организации	Непубличное акционерное общество «Светогорский ЦБК»					
Местонахождение	188991, Ленинградская область, Выборгский район, г. Светогорск, ул. Заводская, д. 17					
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области					
Местонахождение	191311, Санкт-Петербург, ул. Смольного, д.3, литер А					
Период реализации производственной программы	2024-2028 годы					

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию мероприятия				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Водоснабжение						
1.1.	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого:		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 3. Планируемый объем подачи воды

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Объем поднятой воды всего, в том числе:	тыс.м ³	20 233,00	21 900,00	20 233,00	20 233,00	20 233,00
1.1.	из поверхностных водосточников	тыс.м ³	20 233,00	21 900,00	20 233,00	20 233,00	20 233,00
2.	Подано воды в сеть	тыс.м ³	20 233,00	21 900,00	20 233,00	20 233,00	20 233,00
3.	Отпущено воды на основное производство	тыс.м ³	16 233,00	17 800,00	16 233,00	16 233,00	16 233,00
4.	Отпущено воды из водопроводной сети, всего, в том числе:	тыс.м ³	4 000,00	4 100,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00
4.1.	на хозяйственные нужды	тыс.м ³	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00
4.2.	на основное производство	тыс.м ³	1 756,00	1 856,00	1 756,00	1 756,00	1 756,00
4.3.	реализация воды потребителям	тыс.м ³	1 444,00	1 444,00	1 444,00	1 444,00	1 444,00

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1	Итого финансовые потребности	тыс.руб.	13 215,77	15 234,03	14 209,63	14 695,17	15 206,97

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоснабжение	01.01.2024	31.12.2028

Раздел 6. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1	Показатели качества питьевой воды						
1.1	Дпс - Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1	Кнп - количество проб питьевой воды, отобранных по результатам производственного контроля, не соответствующих установленным требованиям	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.1.2	Кп - общее количество отобранных проб	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Дпрс - Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1	Кпрс - количество проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, не соответствующих установленным требованиям	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2	Кп - общее количество отобранных проб	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения						
2.1	Пп - Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Ка/п - количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Л сети – протяженность водопроводной сети	км.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Показатели энергетической эффективности						
3.1	Дпв - Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1	Впот - объем потерь воды в централизованных системах	тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	водоснабжения при её транспортировке						
3.1.2	Вобщ - общий объем воды, поданной в водопроводную сеть	тыс.м ³	4 000,00	4 100,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00
3.2	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт.ч/м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	тыс.кВт.ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	Вобщ - общий объем питьевой воды, в отношении которой осуществляется водоподготовка	тыс.м ³	4 000,00	4 100,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00
3.3	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт.ч/м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	тыс.кВт.ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.2	Вобщ - общий объем транспортируемой питьевой воды	тыс.м ³	4 000,00	4 100,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00

Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1	Показатели качества питьевой воды						
1.1	Дпс	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Дпрс	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения						
2.1	Пн	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

3.	Показатели энергетической эффективности						
3.1	Дпв	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Урп (водоподготовка)	кВт*ч/м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Урп (транспортировка)	кВт*ч/м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования 2023 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2023 год
1.	Отчет предоставлен в формате шаблона «Расчет тарифа в сфере водоснабжения» CALC2025.TARIFF.WATER.FACT			

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	с 01.01.2024 по 31.12.2028

1.2. изложить приложение 2 к приказу в редакции:

Производственная программа непубличного акционерного общества «Светогорский ЦБК» для потребителей муниципального образования «Светогорское городское поселение» Выборгского района Ленинградской области в сфере водоотведения на 2024-2028 годы

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организации	Непубличное акционерное общество «Светогорский ЦБК»
Местонахождение	188991, Ленинградская область, Выборгский район, г. Светогорск, ул. Заводская, д. 17
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
Местонахождение	191311, Санкт-Петербург, ул. Смольного, д.3, литер А
Период реализации производственной программы	2024-2028 годы

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения, мероприятий направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию мероприятия				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Водоотведение						
1.1.	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого:		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 3. Планируемый объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Прием сточных вод, всего, в том числе	тыс.м³	2 490,00	2 490,00	2 490,00	2 490,00	2 490,00
1.1	от собственных подразделений (цехов)	тыс.м³	1 210,00	1 210,00	1 210,00	1 210,00	1 210,00
2.	товарные стоки - всего, в том числе	тыс.м³	1 280,00	1 280,00	1 280,00	1 280,00	1 280,00
3.	Объем сточных вод, поступивших на собственные очистные сооружения	тыс.м³	2 490,00	2 490,00	2 490,00	2 490,00	2 490,00

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1	Итого финансовые потребности	тыс.руб.	9 074,87	10 107,44	9 376,85	8 936,93	8 330,41

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоотведение	01.01.2024	31.12.2028

Раздел 6. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1	Показатели качества очистки сточных вод						
1.1	Дсвн - Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Внос - объем сточных вод, не подвергшихся очистке	тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2	Вобщ - общий объем сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	тыс.м³	2 490,00	2 490,00	2 490,00	2 490,00	2 490,00
1.2	Днн - Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к виду централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1	Кпнндс - количество проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2	Кп - общее количество проб	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения						
2.1	Пн - Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.1	Ка/п - количество аварий и засоров на канализационных сетях	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

2.1.2	L сети - протяженность канализационных сетей	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Показатели энергетической эффективности						
3.1	Урост - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт.ч/м³	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379
3.1.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	тыс.кВт.ч	943,869	943,869	943,869	943,869	943,869
3.1.2	Вобщ - общий объем сточных вод, подвергающихся очистке	тыс.м³	2 490,00	2 490,00	2 490,00	2 490,00	2 490,00
3.2	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт.ч/м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	тыс.кВт.ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	Вобщ тр осв - общий объем транспортируемых сточных вод	тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1	Показатели качества очистки сточных вод						
1.1	Д свно	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Дни (для централизованной общесплавной системы водоотведения)	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения						
2.1	Пн	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Показатели энергетической эффективности						
3.1	Урост	кВт.ч/м³	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379
	Сопоставление динамики изменения	%	11,47	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Урп	кВт.ч/м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования 2023 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2023 год
1.	Отчет предоставлен в формате шаблона «Расчет тарифа в сфере водоотведения» CALC2025.TARIFF.WATER.FACT			

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	с 01.01.2024 по 31.12.2028

1.3. изложить приложение 4 к приказу в редакции:

**Тарифы на питьевую воду и водоотведение
непубличного акционерного общества «Светогорский ЦБК» на 2024-2028 годы**

№ п/п	Наименование потребителей,	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м³ *
-------	----------------------------	-----------------------------	-------------------

регулируемого вида деятельности			
Для потребителей муниципального образования «Светогорское городское поселение» Выборгского района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2024 по 30.06.2024	8,44
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	9,95
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	9,95
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	11,22
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	9,51
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	9,84
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	9,84
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	10,18
		с 01.01.2028 по 30.06.2028	10,18
2.	Водоотведение	с 01.07.2028 по 31.12.2028	10,53
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	6,50
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	7,67
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	7,67
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	8,12
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	7,22
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	7,43
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	6,98
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	6,98
		с 01.01.2028 по 30.06.2028	6,51
		с 01.07.2028 по 31.12.2028	6,51

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Княжеская Л.Н. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

НПАО «Светогорский ЦБК» письмом от 07.11.2024 № 204-6900 (вх. в ЛенРТК от 07.11.2024 № КТ-03.5-09-520/2024) выразило согласие с предложенным уровнем тарифов.

ГОЛОСОВАЛИ: за - 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Решение принято

По вопросу № 23 повестки дня об утверждении производственных программ, установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение акционерного общества «Промышленный комплекс «Энергия» для потребителей территории Северной и Южной частей производственной зоны Горелово муниципального образования Виллозское городское поселение Ломоносовского муниципального района на 2025–2029 годы

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования цен (тарифов) в сферах водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Акционерное общество «Промышленный комплекс «Энергия» (далее – АО «ПК «Энергия») письмом от 08.11.2024 № 91000-539 (вх. в ЛенРТК от 08.11.2024 № КТ-03.5-09-540/2024) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая доложила основные тезисы экспертного заключения по рассмотрению материалов по расчету уровней тарифов на услуги в сфере холодного

водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые АО «ПК «Энергия» потребителям территории Северной и Южной частей производственной зоны Горелово муниципального образования Виллозское городское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области, в 2025-2029 годах

Княжеская Л.Н. предложила:

1. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) акционерного общества «Промышленный комплекс «Энергия» для потребителей территории Северной и Южной частей производственной зоны Горелово муниципального образования Виллозское городское поселение Ломоносовского муниципального района на 2025–2029 годы, направленную посредством Федеральной государственной информационной системы «Единая информационно-аналитическая система «Федеральный орган регулирования - региональные органы регулирования - субъекты регулирования» (ФГИС ЕИАС ФАС России) в Региональную государственную информационную систему «Система автоматизации функций тарифного регулирования Ленинградской области» (РГИС «Тарифы»), в редакции ЛенРТК, с основными показателями:

Производственная программа акционерного общества «Промышленный комплекс «Энергия» для потребителей территории Северной и Южной частей производственной зоны Горелово муниципального образования Виллозское городское поселение Ломоносовского муниципального района на 2025–2029 годы

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организации	Акционерное общество «Промышленный комплекс «Энергия»
Местонахождение	188508, Ленинградская область, Ломоносовский район, Волхонское шоссе, дом 4/2, строение 8
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
Местонахождение	191311, г. Санкт-Петербург, ул. Смольного, д.3, литер А
Период реализации производственной программы	2025-2029 годы

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию мероприятия				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1.	Водоснабжение						
1.1.	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту	тыс.руб.	-	-	-	-	-
	Итого:		-	-	-	-	-

Раздел 3. Планируемый объем подачи воды

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1.	Объем воды, полученный со стороны	тыс.м ³	439,520	418,698	400,333	400,333	400,333
2.	Подано воды в сеть	тыс.м ³	439,520	418,698	400,333	400,333	400,333
2.1.	Объем потерь воды	тыс.м ³	21,610	20,586	19,683	19,683	19,683
2.2.	Отпущено воды, всего, в т.ч.	тыс.м ³	417,910	398,112	380,650	380,650	380,650
2.2.1.	на нужды предприятия	тыс.м ³	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
5.	Отпуск (реализация) воды потребителям всего, в т.ч.:	тыс.м ³	415,760	395,962	378,500	378,500	378,500

5.1.	бюджетным организациям	тыс.м ³	20,786	19,796	18,761	18,761	18,761
5.2.	прочим потребителям	тыс.м ³	394,974	376,166	359,739	359,739	359,739

**Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации
производственной программы**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	Итого финансовые потребности	тыс.руб.	41 123,55	40 889,06	39 793,56	40 926,79	43 893,45

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоснабжение	01.01.2025	31.12.2029

**Раздел 6. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности
объектов централизованных систем водоснабжения**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	Показатели качества питьевой воды						
1.1	Дпс - Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1	Кип - количество проб питьевой воды, отобранных по результатам производственного контроля, не соответствующих установленным требованиям	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Кп - общее количество отобранных проб	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Дпрс - Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.2.1	Кпрс - количество проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, не соответствующих установленным требованиям	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2	Кп - общее количество отобранных проб	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения						
2.1	Пп - Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Ка/п - количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	L сети - протяженность водопроводной сети	км	37,010	37,010	37,010	37,010	37,010
3	Показатели энергетической эффективности						
3.1	Дпв - Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92
3.1.1	Vпот - объем потерь воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке	тыс.м³	21,610	20,586	19,683	19,683	19,683
3.1.2	Vобщ - общий объем воды, поданной в водопроводную сеть	тыс.м³	439,520	418,698	400,333	400,333	400,333

3.2	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	тыс.кВт.ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	Вобщ - общий объем питьевой воды, в отношении которой осуществляется водоподготовка	тыс.м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт*ч/м ³	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
3.3.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	тыс.кВт.ч	140,351	133,702	127,838	127,838	127,838
3.3.2	Вобщ - общий объем транспортируемой питьевой воды	тыс.м ³	439,520	418,698	400,333	400,333	400,333

Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	Показатели качества питьевой воды						
1.1	Дпс	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Дпрс	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения						
2.1	Пп	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Показатели энергетической эффективности						
3.1	Дпв	%	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Урп (водоподготовка)	кВт*ч/м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Урп (транспортировка)	кВт*ч/м ³	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
	Сопоставление динамики	%	-6,27	0,00	0,00	0,00	0,00

	измещения						
--	-----------	--	--	--	--	--	--

Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования 2023 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2023 год
1.	Отчет предоставлен в формате шаблона «Расчет тарифа в сфере водоснабжения» CALC2025.TARIFF.WATER.FACT			

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	с 01.01.2025 по 31.12.2029

2. Утвердить производственную программу в сфере водоотведения акционерного общества «Промышленный комплекс «Энергия» для потребителей территории Северной и Южной частей производственной зоны Горелово муниципального образования Виллозское городское поселение Ломоносовского муниципального района на 2025–2029 годы, направленную посредством Федеральной государственной информационной системы «Единая информационно-аналитическая система «Федеральный орган регулирования - региональные органы регулирования - субъекты регулирования» (ФГИС ЕИАС ФАС России) в Региональную государственную информационную систему «Система автоматизации функций тарифного регулирования Ленинградской области» (РГИС «Тарифы»), в редакции ЛенРТК, с основными показателями:

Производственная программа акционерного общества «Промышленный комплекс «Энергия» для потребителей территории Северной и Южной частей производственной зоны Горелово муниципального образования Виллозское городское поселение Ломоносовского муниципального района на 2025–2029 годы

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	Акционерное общество «Промышленный комплекс «Энергия»
Местонахождение	188508, Ленинградская область, Ломоносовский район, Волховское шоссе, дом 4/2, строение 8
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
Местонахождение	191311, г. Санкт-Петербург, ул. Смольного, д.3, литер А
Период реализации производственной программы	2025-2029 годы

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения, мероприятий направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию мероприятия				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1.	Водоотведение						
1.1.	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту	тыс.руб.	-	-	-	-	-
	Итого:		-	-	-	-	-

Раздел 3. Планируемый объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год

1.	Принято сточных вод, всего	тыс.м³	350,100	333,429	317,551	314,406	314,406
2.	Товарные стоки, всего, в т.ч.:	тыс.м³	350,100	333,429	317,551	314,406	314,406
2.1.	от бюджетных потребителей	тыс.м³	56,857	54,149	51,571	51,060	51,060
2.2.	от прочих потребителей	тыс.м³	293,243	279,279	265,980	263,346	263,346
3.	Объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям	тыс.м³	350,100	333,429	317,551	314,406	314,406

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	Итого финансовые потребности	тыс.руб.	39 071,26	41 478,05	41 141,08	41 755,76	43 582,53

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоотведение	01.01.2025	31.12.2029

Раздел 6. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	Показатели качества очистки сточных вод						
1.1	Дсвно - Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Внос - объем сточных вод, не подвергшихся очистке	тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2	Вобщ - общий объем сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	тыс.м³	350,100	333,429	317,551	314,406	314,406
1.2	Дни - Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к виду централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1	Кпниде - количество проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2	Кп - общее количество проб	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения						
2.1	Пн - Удельное количество аварий и засоров в	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	расчете на протяженность канализационной сети в год						
2.1.1	Ка/п - количество аварий и засоров на канализационных сетях	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2	L сети - протяженность канализационных сетей	км	34,520	34,520	34,520	34,520	34,520
3	Показатели энергетической эффективности						
3.1	Урост - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт.ч/м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	тыс.кВт.ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Вобщ - общий объем сточных вод, подвергающихся очистке	тыс.м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт.ч/м³	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610
3.2.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	тыс.кВт.ч	213,719	203,542	193,849	191,929	191,929
3.2.2	Вобщ тр осв - общий объем транспортируемых сточных вод	тыс.м³	350,100	333,429	317,551	314,406	314,406

Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	Показатели качества очистки сточных вод						
1.1	Д свно	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Дни (для централизованной общесплавной системы водоотведения)	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения						
2.1	Пн	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Показатели энергетической эффективности						
3.1	Урост	кВт*ч/м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Урп	кВт*ч/м³	0,610	0,610	0,610	0,610	0,610
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования 2023	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2023
-------	---	----------	--	---

			год	год
1.	Отчет предоставлен в формате шаблона «Расчет тарифа в сфере водоотведения» CALC2025.TARIFF.WATER.FACT			

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	с 01.01.2025 по 31.12.2029

3. Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение акционерного общества «Промышленный комплекс «Энергия» для потребителей территории Северной и Южной частей производственной зоны Горелово муниципального образования Виллозское городское поселение Ломоносовского муниципального района на 2025–2029 годы:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					Уровень потерь воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВт.ч/м³
1.	Питьевая вода	2025	14 632,94	1,0	4,92	0,319
		2026	-	1,0	4,92	0,319
		2027	-	1,0	4,92	0,319
		2028	-	1,0	4,92	0,319
		2029	-	1,0	4,92	0,319
2.	Водоотведение	2025	15 500,67	1,0	-	0,610
		2026	-	1,0	-	0,610
		2027	-	1,0	-	0,610
		2028	-	1,0	-	0,610
		2029	-	1,0	-	0,610

4. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение акционерного общества «Промышленный комплекс «Энергия» для потребителей территории Северной и Южной частей производственной зоны Горелово муниципального образования Виллозское городское поселение Ломоносовского муниципального района на 2025–2029 годы:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м³*
Для потребителей территории Северной и Южной частей производственной зоны Горелово муниципального образования Виллозское городское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2025 по 30.06.2025	96,00
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	101,47
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	101,47
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	103,39
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	103,39
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	106,70
		с 01.01.2028 по 30.06.2028	106,70
		с 01.07.2028 по 31.12.2028	109,41
		с 01.01.2029 по 30.06.2029	109,41
		с 01.07.2029 по 31.12.2029	121,83
2.	Водоотведение	с 01.01.2025 по 30.06.2025	101,77
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	120,52
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	120,52
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	127,92
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	127,92
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	131,04
		с 01.01.2028 по 30.06.2028	131,04
		с 01.07.2028 по 31.12.2028	134,41
		с 01.01.2029 по 30.06.2029	134,41
		с 01.07.2029 по 31.12.2029	142,44

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Княжеская Л.Н. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

АО «ПК «Энергия» письмом от 08.11.2024 № 91000-539 (вх. в ЛенРТК от 08.11.2024 № КТ-03.5-09-540/2024) выразило согласие с предложенным уровнем тарифов.

ГОЛОСОВАЛИ: за - 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Решение принято

По вопросу № 24 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 15 ноября 2023 года № 139-п «Об утверждении производственных программ на 2024-2028 годы и установлении тарифов на водоснабжение (питьевая вода) и водоотведение государственного бюджетного дошкольного образовательного учреждения детский сад присмотра и оздоровления «Детский оздоровительный городок «Малыш» Московского района Санкт-Петербурга на 2024-2028 годы»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования цен (тарифов) в сферах водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Государственное бюджетное дошкольное образовательное учреждение детский сад присмотра и оздоровления «Детский оздоровительный городок «Малыш» (далее – ГБДОУ «ДОГ «Малыш») письмом от 07.11.2024 № 286 (вх. в ЛенРТК от 08.11.2024 № КТ-03.5-09-533/2024) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая доложила основные тезисы экспертного заключения по корректировке необходимой валовой выручки ГБДОУ «ДОГ «Малыш» и тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые потребителям муниципального образования Вырицкое городское поселение Гатчинского муниципального района Ленинградской области в 2025 год

Княжеская Л.Н. предложила:

1. Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 15 ноября 2023 года № 139-п «Об утверждении производственных программ на 2024-2028 годы и установлении тарифов на водоснабжение (питьевая вода) и водоотведение государственного бюджетного дошкольного образовательного учреждения детский сад присмотра и оздоровления «Детский оздоровительный городок «Малыш» Московского района Санкт-Петербурга на 2024-2028 годы» следующие изменения:

1.1. Приложение 1 к приказу изложить в редакции:

Производственная программа в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) государственного бюджетного дошкольного образовательного учреждения детский сад присмотра и оздоровления «Детский оздоровительный городок «Малыш» Московского района Санкт-Петербурга на 2024-2028 годы

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организации	ГБДОУ "Детский оздоровительный городок «Малыш»
Местонахождение	188380 Гатчинский район, г. пос. Вырица, ул. Московская, д.61
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
Местонахождение	191311, г. Санкт-Петербург, ул. Смольного, д.3
Период реализации производственной программы	с 01.01.2024 по 31.12.2028

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№	Наименование	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию				
			2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1	Текущий ремонт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Капитальный ремонт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Другие мероприятия, в т.ч. направленные на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 3. Планируемый объем подачи воды

№	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1.	Объем поднятой воды	тыс.м3	86,011	78,113	86,011	86,011	86,011
2.	Объем воды на коммунально-бытовые нужды	тыс.м3	7,898	0,00	7,898	7,898	7,898
3.	Объем воды, полученный со стороны	тыс.м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.	Объем воды, пропущенный через очистные сооружения	тыс.м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.	Подано воды в сеть	тыс.м3	78,113	78,113	78,113	78,113	78,113
6.	Объем потерь воды	тыс.м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.	Отпущено воды, всего	тыс.м3	78,113	78,113	78,113	78,113	78,113
8.	Объем воды, потребляемый на нужды предприятия	тыс.м3	10,700	10,700	10,700	10,700	10,700
9.	Отпуск (реализация) воды потребителям всего, в т.ч.:	тыс.м3	67,413	67,413	67,413	67,413	67,413
9.1.	другим организациям водоснабжения	тыс.м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.2.	населению	тыс.м3	6,864	6,864	6,864	6,864	6,864
9.3.	бюджетным организациям	тыс.м3	9,467	9,467	9,467	9,467	9,467
9.4.	прочим потребителям	тыс.м3	51,081	51,081	51,081	51,081	51,081

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1	Итого финансовые потребности	тыс. руб.	2 285,082	2 503,94	2 608,305	2 734,476	2 856,746

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1	Мероприятия, направленные на реализацию производственной программы	2024-2028 годы

Раздел 6. Плановые значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения

№	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1	Показатели качества питьевой воды						
1.1	Дпс - Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1	Кпс - количество проб питьевой воды, отобранных по результатам производственного контроля, не соответствующих установленным требованиям	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Кп - общее количество отобранных проб	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Дпрс - Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1	Кпрс - количество проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, не соответствующих установленным требованиям	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2	Кп - общее количество отобранных проб	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения						
2.1	Пн - Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Ка/п - количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	L сети - протяженность водопроводной сети	км	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14
3	Показатели энергетической эффективности						
3.1	Дпв - Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1	Впот - объем потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Вобщ - общий объем воды, поданной в водопроводную сеть	м³	78 112,91	78 112,91	78 112,91	78 112,91	78 112,91
3.2	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/ м³	1,977	1,977	1,977	1,977	1,977
3.2.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт.ч	170 078,00	154 460,49	170 078,00	170 078,00	170 078,00
3.2.2	Вобщ - общий объем питьевой воды, в отношении которой осуществляется водоподготовка	м³	86 010,91	78 112,91	86 010,91	86 010,91	86 010,91
3.3	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт*ч/ м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт.ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.2	Вобщ - общий объем транспортируемой питьевой воды	м³	78 112,91	78 112,91	78 112,91	78 112,91	78 112,91

Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1	Показатели качества питьевой воды						
1.1	Дпс	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Дпрс	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения						
2.1	Пн	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Показатели энергетической эффективности						
3.1	Дпв	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Урп (водоподготовка)	кВт.ч/м³	1,977	1,977	1,977	1,977	1,97
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Урп (транспортировка)	кВт.ч/м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования 2023 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2023 год
1.	Отчет предоставлен в формате шаблона «Расчет тарифа в сфере водоснабжения» CALC.TARIFF.WATER			

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1	Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов	2024-2028 годы

1.2. Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

Производственная программа в сфере водоотведения государственного бюджетного дошкольного образовательного учреждения детский сад присмотра и оздоровления «Детский оздоровительный городок «Малыш» Московского района Санкт-Петербурга на 2024-2028 года

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организации	ГБДОУ "Детский оздоровительный городок «Малыш»
Местонахождение	188380 Гатчинский район, г. пос. Вырица, ул. Московская, д.61
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
Местонахождение	191311, г. Санкт-Петербург, ул. Смольного, д.3
Период реализации производственной программы	с 01.01.2024 по 31.12.2028

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения, мероприятий направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№	Наименование	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию				
			2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1	Текущий ремонт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Капитальный ремонт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Другие мероприятия, в т.ч. направленные на улучшение качества очистки сточных вод,	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности						
--	--	--	--	--	--	--	--

Раздел 3. Планируемый объем принимаемых сточных вод

№	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Величина показателя				
			2024	2025	2026	2027	2028
1.	Принятый объем сточных вод	тыс.м3	41,607	41,607	41,607	41,607	41,607
2.	собственные нужды предприятия	тыс.м3	7,989	7,989	7,989	7,989	7,989
3.	Отпуск (реализация) услуг всего, в т.ч.:	тыс.м3	33,618	33,618	33,618	33,618	33,618
3.1.	бюджетным организациям	тыс.м3	11,340	11,340	11,340	11,340	11,340
3.2.	населению	тыс.м3	11,505	11,505	11,505	11,505	11,505
3.3.	прочие потребители	тыс.м3	10,774	10,774	10,774	10,774	10,774
3.4.	принято сточных вод от других канализаций	тыс.м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.	Неучтенный приток сточных вод	тыс.м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.	Объем сточных вод, пропущенный через очистные сооружения	тыс.м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.1	Пропущено через собственные очистные сооружения	тыс.м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.2	Передано сточных вод другим канализациям	тыс.м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.2.1	на очистные сооружения других организаций	тыс.м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.	в канализационную сеть других организаций	тыс.м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1.	Итого финансовые потребности	тыс. руб.	1 297,717	1 401,941	1 402,862	1 452,110	1 503,232

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Мероприятия, направленные на реализацию производственной программы	2024-2028 годы

Раздел 6. Плановые значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения

№	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1	Показатели качества очистки сточных вод						
1.1	Двино - Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1	Внос - объем сточных вод, не подвергшихся очистке	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Вобщ - общий объем сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	м³	41 607,46	41 607,46	41 607,46	41 607,46	41 607,46
1.2	Дни - Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к виду централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1	Кпроб - количество проб сточных вод,	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы						
1.2.2	Кп - общее количество проб	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения						
2.1	Пн - Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.1	Ка/п - количество аварий и засоров на канализационных сетях	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2	Л сети - протяженность канализационных сетей	км	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
3	Показатели энергетической эффективности						
3.1	Урост - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт*ч/ м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Вобщ - общий объем сточных вод, подвергающихся очистке	м ³ .	41 607,46	41 607,46	41 607,46	41 607,46	41 607,46
3.2	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/ м ³ .	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064
3.2.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	44 280,00	44 280,00	44 280,00	44 280,00	44 280,00
3.2.2	Вобщ тр осв - общий объем транспортируемых сточных вод	м ³ .	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
1	Показатели качества очистки сточных вод		2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1.1	Дсвно	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Дни (для общесплавной (бытовой) системы водоотведения)	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения						
2.1	Пн - Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Показатели энергетической эффективности						
3.1	Урост	кВт.ч/м ³	0,60	0,00	0,60	0,60	0,60
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Урп	кВт.ч/м ³	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Единица измерения	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования 2023 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2023 год
1.	Отчет предоставлен в формате шаблона «Расчет тарифа в сфере водоотведения» CALC.TARIFF.WATER			

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1	Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов	2024-2028 годы

1.3. Приложение 4 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на водоснабжение (питьевая вода) и водоотведение государственного бюджетного дошкольного образовательного учреждения детский сад присмотра и оздоровления «Детский оздоровительный городок «Малыш» Московского района Санкт-Петербурга на 2024-2028 годы

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м³ *
Для потребителей муниципального образования «Вырицкое городское поселение» Гатчинского муниципального района Ленинградской области			
1.	Водоснабжение (питьевая вода)	с 01.01.2024 по 30.06.2024	32,67
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	35,12
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	35,12
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	39,17
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	38,50
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	38,88
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	38,88
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	42,25
		с 01.01.2028 по 30.06.2028	42,25
		с 01.07.2028 по 31.12.2028	42,50
2.	Водоотведение	с 01.01.2024 по 30.06.2024	37,18
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	40,02
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	40,02
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	43,38
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	40,51
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	42,95
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	42,95
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	43,44
		с 01.01.2028 по 30.06.2028	43,44
		с 01.07.2028 по 31.12.2028	45,99

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Княжеская Л.Н. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ГБДОУ «ДОГ «Малыш» письмом от 07.11.2024 № 286 (вх. в ЛенРТК от 08.11.2024 № КТ-03.5-09-533/2024) выразило согласие с предложенным уровнем тарифов.

ГОЛОСОВАЛИ: за - 6 человек, против - 0, воздержались - 0.

РЕШИЛИ:

Решение принято

По вопросу № 25 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 27 ноября 2023 года № 208-п «Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Киришинефтеоргсинтез» на 2024-2028 годы»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования цен (тарифов) в сферах водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Общество с ограниченной ответственностью «Производственное объединение «Киришинефтеоргсинтез» (далее – ООО «КИНЕФ») письмом от 11.11.2024 № 06-3/13-25582 (вх. в ЛенРТК от 11.11.2024 № КТ-03.5-09-547/2024) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая доложила основные тезисы экспертного заключения по корректировке необходимой валовой выручки ООО «ПО «КИНЕФ» и тарифов на услугу в сфере водоотведения, оказываемую потребителям муниципального образования Киришское городское поселение Киришского муниципального района Ленинградской области в 2025 году

Княжеская Л.Н. предложила:

1. Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 27 ноября 2023 года № 208-п «Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Производственное объединение «Киришинефтеоргсинтез» на 2024-2028 годы» следующие изменения:

1.1. Приложение 1 к приказу изложить в следующей редакции:

Производственная программа общества с ограниченной ответственностью
«Производственное объединение «Киришинефтеоргсинтез» в сфере водоотведения
на 2024-2028 годы

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организации	Общество с ограниченной ответственностью «Производственное объединение «Киришинефтеоргсинтез»
Местонахождение	187110, Ленинградская область, Киришский район, г. Кириши, шоссе Энтузиастов, д.1
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам ценовой политике Ленинградской области
Местонахождение	191311, г. Санкт-Петербург, ул. Смольного, д.3, литер А
Период реализации производственной программы	2024-2028 годы

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения, мероприятий направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию мероприятия				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Водоотведение						
1.1.	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Итого:		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Раздел 3. Планируемый объем принимаемых сточных вод

№	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Величина показателя				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Принятый объем сточных вод	тыс.м3	3 892,960	4178,723	3 892,960	3 892,960	3 892,960
2.	Отпуск (реализация) услуг всего, в т.ч.:	тыс.м3	3 892,960	4178,723	3 892,960	3 892,960	3 892,960
2.1.	принято сточных вод от других канализаций	тыс.м3	3 892,960	4178,723	3 892,960	3 892,960	3 892,960
3.	Объем сточных вод, пропущенный через очистные сооружения	тыс.м3	3 892,960	4178,723	3 892,960	3 892,960	3 892,960
3.1.	Пропущено через собственные очистные сооружения	тыс.м3	3 892,960	4178,723	3 892,960	3 892,960	3 892,960

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Итого финансовые потребности	тыс. руб.	56 488,57	66 503,71	61 192,63	63 300,09	65 798,25

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоотведение	01.01.2024	31.12.2028

Раздел 6. Плановые значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения

№	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1	Показатели качества очистки сточных вод						
1.1	Дсвн - Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.1	Внос - объем сточных вод, не подвергшихся очистке	куб. м.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.1.2	Вобщ - общий объем сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	тыс.м3	3 892, 960	4 178,723	3 892, 960	3 892, 960	3 892, 960
1.2	Дни - Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к виду централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1	Кпндс - количество проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы	ед.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.2	Кп - общее количество проб	ед.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения						
2.1	Пн - Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

2.1.1	Ка/п - количество аварий и засоров на канализационных сетях	ед.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.2	L сети - протяженность канализационных сетей	км	47,590	47,590	47,590	47,590	47,590
3	Показатели энергетической эффективности						
3.1	Урост - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт*ч/куб. м	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.1.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.1.2	Вобщ - общий объем сточных вод, подвергающихся очистке	тыс.м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/куб. м	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682
3.2.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	тыс.кВт*ч	2 654,810	2 849,889	2 654,810	2 654,810	2 654,810
3.2.2	Вобщ тр осв - общий объем транспортируемых сточных вод	тыс.м3	3 892, 960	4 178,723	3 892, 960	3 892, 960	3 892, 960

Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы, осуществляемый путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия

№	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя планируемого периода				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Показатели качества очистки сточных вод						
1.1.	Д свно	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Сопоставление динамики изменения	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.	Днп (для централизованной общесплавной системы водоотведения)	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Сопоставление динамики изменения	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.	Пн	ед./км	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Сопоставление динамики изменения	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.	Показатели энергетической эффективности		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.1.	Урост	кВт*ч/куб.м	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Сопоставление динамики изменения	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2.	Урп	кВт*ч/куб.м	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682
	Сопоставление динамики изменения	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Единица измерения	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования 2023 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2023 год
1.	Отчет предоставлен в формате шаблона «Расчет тарифа в сфере водоотведения» CALC2025.TARIFF.WATER.4.47			

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	с 01.01.2024 по 31.12.2028

1.2. Приложение 3 к приказу изложить в следующей редакции:

Тарифы на водоотведение общества с ограниченной ответственностью
«Производственное объединение «Киришинефтеоргсинтез» на 2024-2028 годы

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Период действия	Тарифы, руб./м3 *
Для потребителей муниципального образования Киришское городское поселение Киришского муниципального района Ленинградской области			
1.	Водоотведение	с 01.01.2024 по 30.06.2024	13,57
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	15,45
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	15,45
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	16,38
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	15,15
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	16,29
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	16,26
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	16,26
		с 01.01.2028 по 30.06.2028	16,26
		с 01.07.2028 по 31.12.2028	17,54

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Княжеская Л.Н. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ООО «КИНЕФ» письмом от 11.11.2024 № 06-3/13-25582 (вх. в ЛенРТК от 11.11.2024 № КТ-03.5-09-547/2024) выразило согласие с предложенным уровнем тарифов.

ГОЛОСОВАЛИ: за - 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Решение принято

По вопросу № 26 повестки дня об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), стандартизированных тарифных ставок, формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2025 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Мамонтов Александр Андреевич – консультант отдела регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии;

Представители ПАО «Россети Ленэнерго»: Гридин А.В. (доверенность от 30.06.2023 № 174-23), Говорова Т.Ф. (доверенность от 27.10.2023 № 388-23), Целиков Д.В. (доверенность от 20.10.2023 № 361-23);

Представители МП «ВПЭС»: Злобин Д.А. (доверенность от 09.01.2024 №27), Фефелов М.Н. (доверенность от 08.11.2024 № 146);

АО «ЛОЭСК» письмом от 08.11.2024 № 00/02/3073 (вх. в ЛенРТК от 08.11.2024 № КТ-03.5-09-531/2024) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации;

Представители АО «ОЭК» приглашены – не явились;

ООО «Сетевое предприятие «Розэнерго» письмом от 08.11.2024 № 706 (вх. в ЛенРТК от 08.11.2024 № КТ-03.5-09-538/2024) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации;

Представители ООО «ПЭС» приглашены – не явились;

Филиал «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» письмом от 07.11.2024 № СЗФ/030/5213 (вх. в ЛенРТК от 08.11.2024 № КТ-03.5-09-530/2024) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации;

«Желдорэнерго» - филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» письмом от 06.11.2024 № 21467/24-и-ЖДЭ (вх. в ЛенРТК от 08.11.2024 № КТ-03.5-09-532/2024) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации

СЛУШАЛИ:

Мамонтова А.А., который доложил основные тезисы заключения по экономическому обоснованию установления платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), стандартизированных тарифных ставок, формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2025 год

Мамонтов А.А. предложил:

1. Установить льготную ставку Рнесоц, предусмотренную пунктом 87 Основ ценообразования, в размере 10 429,30 рублей с НДС за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности.

2. Установить льготную ставку Рсоц, предусмотренную пунктом 87 Основ ценообразования в отношении лиц, указанных в абзацах 11-19 пункта 17 Правил технологического присоединения, в размере 1 198,77 рублей с НДС за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности.

3. Установить стандартизированную тарифную ставку (С1) на покрытие расходов на возмещение организационных мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года в следующем размере:

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2025
С1		Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		
1	С1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу технических условий заявителю, уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	24 227,00
1.1	С1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	12 838,00
1.2.1	С1.2.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	11 389,00
С1		Заявителям, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2025
1	C1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	33 589,00
1.1	C1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	12 838,00
1.2.2	C1.2.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	20 751,00

4. Установить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства, а также на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года в следующих размерах:

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2025
C2,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий				
2.1.1.4.1.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 017 293,00
	C ^{1-20 кВ} 2.1.1.4.1.1			4 387 032,00
2.1.1.4.1.2	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.1.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	4 052 094,00
2.1.1.4.2.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 407 631,00
	C ^{1-20 кВ} 2.1.1.4.2.1			4 149 309,00
2.1.1.4.2.2	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.2.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	4 370 356,00
	C ^{1-20 кВ} 2.1.1.4.2.2			7 511 763,00
2.1.1.4.3.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 112 416,00
2.2.2.3.2.1.1	C ^{27,5-60 кВ} 2.2.2.3.2.1.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	22 472 682,00
2.2.2.3.3.1.1	C ^{110 кВ и выше} 2.2.2.3.3.1.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	29 994 361,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2025
2.2.2.3.3.2.1	C ^{110 кВ и выше} 2.2.2.3.3.2.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	34 294 414,00
2.3.1.4.1.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 393 269,00
	C ^{1-20 кВ} 2.3.1.4.1.1			4 706 617,00
2.3.1.4.1.2	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	4 099 645,00
2.3.1.4.2.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 703 063,00
	C ^{1-20 кВ} 2.3.1.4.2.1			6 153 120,00
2.3.1.4.2.2	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	4 098 413,00
	C ^{1-20 кВ} 2.3.1.4.2.2			5 953 635,00
2.3.1.4.3.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 551 223,00
	C ^{1-20 кВ} 2.3.1.4.3.1			5 572 698,00
2.3.1.4.3.2	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	8 170 382,00
С3, i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий				
3.1.1.1.1.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 208 112,00
	C ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.1.1			47 322 472,00
3.1.1.1.2.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 018 914,00
	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.2.1			7 537 081,00
3.1.1.1.3.1	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	7 996 595,00
	C ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.3.1			12 866 437,00
3.1.1.1.3.2	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.3.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	14 257 362,00
3.1.1.1.4.1	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.4.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200	рублей/км	8 133 390,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2025
	C ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.4.1	до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		12 821 254,00
3.1.1.1.4.2	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.4.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	18 961 880,00
3.1.1.1.4.4	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.4.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	24 460 637,00
3.1.1.1.5.1	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.5.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	20 212 073,00
	C ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.5.1			13 248 633,00
3.1.1.1.5.2	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.5.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	22 026 574,00
3.1.1.1.6.1	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.6.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	10 833 202,00
	C ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.6.1			14 683 836,00
3.1.1.1.6.2	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.6.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	19 846 730,00
3.1.1.1.7.1	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.7.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	11 189 311,00
	C ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.7.1			15 667 057,00
3.1.1.1.7.2	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.7.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	14 911 401,00
3.1.1.1.8.1	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.8.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	12 786 347,00
	C ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.8.1			19 728 027,00
3.1.1.1.8.2	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.8.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	26 362 104,00
3.1.2.1.1.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 354 425,00
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.1.1			4 421 055,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2025
3.1.2.1.1.2	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 289 400,00
3.1.2.1.2.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 602 729,00
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.2.1			7 340 101,00
3.1.2.1.2.2	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 778 290,00
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.2.2			10 995 174,00
3.1.2.1.3.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6 751 477,00
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.3.1			8 473 518,00
3.1.2.1.3.2	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	9 618 073,00
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.3.2			11 338 035,00
3.1.2.1.3.4	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	11 058 956,00
3.1.2.1.3.5	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	17 344 912,00
3.1.2.1.4.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	7 227 580,00
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.4.1			9 387 347,00
3.1.2.1.4.2	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	11 349 258,00
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.4.2			16 446 496,00
3.1.2.1.4.4	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	14 851 385,00
3.1.2.1.4.5	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	22 546 034,00
3.1.2.1.5.2	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.5.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	16 199 656,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2025
3.1.2.2.1.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 294 657,00
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.1.1			2 137 494,00
3.1.2.2.2.1	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 046 439,00
3.1.2.2.2.2	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 253 433,00
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.2.2			7 078 805,00
3.1.2.2.3.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 993 172,00
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.3.1			5 204 425,00
3.1.2.2.3.2	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	11 975 158,00
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.3.2			11 212 699,00
3.1.2.2.4.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	16 659 607,00
	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.4.1			6 402 317,00
3.1.2.2.4.2	C ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	13 785 691,00
3.6.1.1.2.1	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	14 711 773,00
3.6.1.1.2.2	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	33 368 165,00
	C ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.2.2			54 812 293,00
3.6.1.1.3.1	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	17 881 295,00
3.6.1.1.3.2	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	25 573 293,00
	C ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.3.2			58 440 665,00
3.6.1.1.4.1	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	рублей/км	21 629 630,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2025
		провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
3.6.1.1.4.2	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	28 360 600,00
	C ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.4.2			58 398 029,00
3.6.1.1.4.3	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.4.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	40 407 753,00
3.6.1.1.4.4	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.4.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	51 189 465,00
3.6.1.1.5.2	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.5.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	46 422 350,00
	C ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.5.2			58 807 996,00
3.6.1.1.6.2	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.6.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	58 940 462,00
	C ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.6.2			59 565 912,00
3.6.1.1.7.2	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.7.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	59 740 437,00
	C ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.7.2			60 526 511,00
3.6.1.1.7.3	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.7.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	45 929 015,00
3.6.1.1.8.1	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.8.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	30 858 162,00
3.6.1.1.8.2	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.8.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	46 503 600,00
	C ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.8.2			64 504 992,00
3.6.1.1.8.3	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.8.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	48 157 560,00
3.6.1.1.8.4	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.8.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с	рублей/км	58 414 830,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2025
		резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине		
3.6.2.1.1.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	5 911 940,00
3.6.2.1.1.2	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	18 163 269,00
3.6.2.1.2.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	11 258 064,00
	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.2.1			11 701 047,00
3.6.2.1.2.2	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	27 866 946,00
	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.2.2			30 950 946,00
3.6.2.1.3.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	15 846 031,00
	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.3.1			10 730 298,00
3.6.2.1.3.2	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	18 020 298,00
	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.3.2			20 170 439,00
3.6.2.1.3.4	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	31 010 371,00
	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.3.4			38 367 421,00
3.6.2.1.3.5	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.5	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	38 724 825,00
3.6.2.1.4.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	18 703 039,00
	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.4.1			15 850 515,00
3.6.2.1.4.2	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с	рублей/км	29 651 826,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2025
		двумя трубами в скважине		
3.6.2.1.4.3	$C_{3.6.2.1.4.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	31 947 887,00
3.6.2.1.4.4	$C_{3.6.2.1.4.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	32 005 878,00
3.6.2.1.4.5	$C_{3.6.2.1.4.5}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	56 278 004,00
3.6.2.1.5.2	$C_{3.6.2.1.5.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	51 376 233,00
3.6.2.2.2.1	$C_{3.6.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	8 778 076,00
3.6.2.2.2.2	$C_{3.6.2.2.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	26 116 804,00
3.6.2.2.3.1	$C_{3.6.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	17 489 167,00
3.6.2.2.3.2	$C_{3.6.2.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	31 474 503,00
3.6.2.2.4.1	$C_{3.6.2.2.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	10 378 830,00
	$C_{3.6.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$			21 887 719,00
3.6.2.2.4.2	$C_{3.6.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	30 421 525,00
3.6.2.2.4.3	$C_{3.6.2.2.4.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	37 890 959,00
С4, i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения				

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2025
4.1.3	C ^{1-20 кВ} _{4.1.3}	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	2 561 400,00
4.1.4	C ^{1-20 кВ} _{4.1.4}	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	2 479 415,00
4.1.5	C ^{35 кВ} _{4.1.5}	реклоузеры номинальным током свыше 1000 А	рублей/шт.	11 943 141,00
4.2.2	C ^{1-20 кВ} _{4.2.2}	линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт.	129 988,00
4.2.3	C ^{1-20 кВ} _{4.2.3}	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	1 876 757,00
4.2.4	C ^{1-20 кВ} _{4.2.4}	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	1 933 532,00
4.4.3.2	C ^{0,4 кВ и ниже} _{4.4.3.2}	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт.	193 494,00
4.4.4.1	C ^{1-20 кВ} _{4.4.4.1}	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	28 850 878,00
4.4.4.2	C ^{1-20 кВ} _{4.4.4.2}	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт.	38 101 156,00
4.4.4.3	C ^{1-20 кВ} _{4.4.4.3}	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	рублей/шт.	35 027 467,00
4.4.4.4	C ^{1-20 кВ} _{4.4.4.4}	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15	рублей/шт.	103 659 811,00
4.4.5.1	C ^{110 кВ и выше} _{4.4.5.1}	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	289 243 568,00
4.5.4.1	C ^{1-20 кВ} _{4.5.4.1}	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	10 605 156,00
C5,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				
5.1.1.1	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.1.1}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	32 886,00
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.1.1}			31 732,00
5.1.1.2	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.1.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	42 804,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2025
5.1.2.1	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.2.1}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	11 617,00
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.2.1}			11 566,00
5.1.2.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.2.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	17 892,00
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.2.2}			12 954,00
	C ^{20/0,4 кВ} _{5.1.2.2}			59 647,00
5.1.3.1	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.3.1}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	6 266,00
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.3.1}			6 088,00
5.1.3.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.3.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 713,00
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.3.2}			7 489,00
	C ^{20/0,4 кВ} _{5.1.3.2}			30 287,00
5.1.3.3	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.3.3}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	34 580,00
5.1.4.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.4.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 872,00
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.4.2}			4 967,00
5.1.4.3	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.4.3}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	21 718,00
5.1.5.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.5.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 575,00
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.5.2}			3 721,00
5.1.5.3	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.5.3}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	33 953,00
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.5.3}			33 953,00
5.1.6.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.6.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 303,00
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.6.2}			4 879,00
	C ^{20/0,4 кВ} _{5.1.6.2}			11 142,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2025
5.1.6.3	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.6.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	22 681,00
5.1.7.2	C ^{6/0,4 кВ} 5.1.7.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 792,00
	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.7.2			7 792,00
5.1.7.3	C ^{6/0,4 кВ} 5.1.7.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	11 929,00
	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.7.3			13 480,00
5.1.8.2	C ^{6/0,4 кВ} 5.1.8.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 736,00
	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.8.2			6 736,00
5.1.8.3	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.8.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	16 158,00
5.2.2.2	C ^{10/0,4 кВ} 5.2.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	25 962,00
5.2.3.2	C ^{6/0,4 кВ} 5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	12 783,00
	C ^{10/0,4 кВ} 5.2.3.2			11 812,00
5.2.3.3	C ^{10/0,4 кВ} 5.2.3.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	33 816,00
5.2.4.2	C ^{6/0,4 кВ} 5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	11 631,00
	C ^{10/0,4 кВ} 5.2.4.2			8 851,00
5.2.4.3	C ^{6/0,4 кВ} 5.2.4.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	48 273,00
	C ^{10/0,4 кВ} 5.2.4.3			19 472,00
5.2.5.2	C ^{6/0,4 кВ} 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 029,00
	C ^{10/0,4 кВ} 5.2.5.2			6 265,00
5.2.5.3	C ^{6/0,4 кВ} 5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	30 547,00
	C ^{10/0,4 кВ} 5.2.5.3			16 338,00
	C ^{20/0,4 кВ} 5.2.5.3			32 490,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2025
5.2.6.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.6.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 614,00
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.6.2}			6 605,00
5.2.6.3	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.6.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	12 983,00
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.6.3}			11 053,00
	C ^{20/0,4 кВ} _{5.2.6.3}			20 849,00
5.2.7.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.7.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 305,00
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.7.2}			5 828,00
5.2.7.3	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.7.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	8 862,00
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.7.3}			8 837,00
5.2.8.2	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.8.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 981,00
5.2.8.3	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.8.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9 209,00
	C ^{20/0,4 кВ} _{5.2.8.3}			13 263,00
5.2.10.3	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.10.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	15 041,00
С6, i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				
6.2.7.2	C ^{6(10)/0,4 кВ} _{6.2.7.2}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	47 524,00
6.2.8.2	C ^{6(10)/0,4 кВ} _{6.2.8.2}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	38 148,00
	C ^{20/0,4 кВ} _{6.2.8.2}			50 841,00
С7, i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)				
7.1.1.1	C ^{35/6(10) кВ} _{7.1.1.1}	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	10 159,00
С8, i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)				

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка 2025
8.1.1	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	32 933,00
8.2.1	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	44 031,00
	$C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			379 198,00
8.2.2	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	51 381,00
8.2.3	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	335 088,00
	$C_{8.2.3}^{20 \text{ кВ}}$			458 076,00
	$C_{8.2.3}^{35 \text{ кВ}}$			2 637 931,00
	$C_{8.2.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$			4 989 760,00

5. Установить формулы определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года следующим образом:

В случае если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» в отношении Заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, а также заявителей, указанных в абзаце три пункта 3 настоящего приказа, определяется по формуле: размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

$$P = (C1.1 + C1.2.1) + C8 \times M \text{ (руб.)}.$$

В случае если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили" в отношении Заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

$$P = (C1.1 + C1.2.2) + C8 \times M \text{ (руб.)},$$

В случае если согласно техническим условиям предусмотрены мероприятия "последней мили" по прокладке воздушных и(или) кабельных линий электропередачи, по строительству распределительных пунктов (РП), трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения 35 кВ и менее, размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

$$P = C1 + C2 \times LBLi + C3 \times LKLi + C4 \times T + C5 \times Ni + C7 \times Ni + C8 \times M \text{ (руб.)},$$

В случае если техническими условиями предусмотрена вторая категория надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

$$\text{Робщ} = P + (\text{Рист1} + \text{Рист2}) \text{ (руб.)},$$

ПАО «Россети Ленэнерго» письмом от 08.11.2024 № ЛЭ/14-20/258 (вх. в ЛенРТК от 08.11.2024 № КТ-03.5-09-539/2024) сообщили об ознакомлении с проектом приказа;

Представители МП «ВПЭС» сообщили об отсутствии возражений с предложенным уровнем платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), стандартизированных тарифных ставок, формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2025 год (далее – технологическое присоединение);

АО «ЛОЭСК» письмом от 08.11.2024 № 00/02/3073 (вх. в ЛенРТК от 08.11.2024 № КТ-03.5-09-531/2024) сообщили об отсутствии возражений с предложенным уровнем платы за технологическое присоединение;

ООО «Сетевое предприятие «Роэнерго» письмом от 08.11.2024 № 706 (вх. в ЛенРТК от 08.11.2024 № КТ-03.5-09-538/2024) выразили согласие с предложенным уровнем платы за технологическое присоединение;

Филиал «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» письмом от 07.11.2024 № СЗФ/030/5213 (вх. в ЛенРТК от 08.11.2024 № КТ-03.5-09-530/2024) выразили согласие с предложенным уровнем платы за технологическое присоединение;

«Желдорэнерго» - филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» письмом от 06.11.2024 № 21467/24-и-ЖДЭ (вх. в ЛенРТК от 08.11.2024 № КТ-03.5-09-532/2024) сообщили об отсутствии возражений с предложенным уровнем платы за технологическое присоединение.

ГОЛОСОВАЛИ: за - 6 человек, против – 1, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Решение принято

По вопросу № 27 повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «МФЦ Выборг Лес» потребителям муниципального образования «Советское городское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области, на 2024 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Сливарь Александра Юрьевна – главный специалист отдела регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ООО «МФЦ Выборг Лес» письмом от 08.11.2024 № 358 (вх. в ЛенРТК от 11.11.2024 № КТ-03.5-09-/2024358) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации

СЛУШАЛИ:

Сливарь А.Ю., которая доложила основные параметры расчета тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «МФЦ Выборг Лес» потребителям муниципального образования «Советское городское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области, на 2024 год

Сливарь А.Ю. предложила:

Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «МФЦ Выборг Лес» потребителям на территории «Советское городское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области, на 2024 год:

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированны ый пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	Для потребителей на территории «Советское городское поселение» Выборгского муниципального района, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Однотарифный, руб./Гкал	с даты вступления в силу приказа ЛенРТК от _____ № ____ по 31.12.2024	1287,06	-	-	-	-	-

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Сливарь А.Ю. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат

ООО «МФЦ Выборг Лес» письмом от 08.11.2024 № 358 (вх. в ЛенРТК от 11.11.2024 № КТ-03.5-09-/2024358) выразили согласие с предложенным уровнем тарифов.

ГОЛОСОВАЛИ: за - 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Решение принято

По вопросу № 28 повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую войсковой частью № 3526 Федеральной службы войск национальной гвардии Российской Федерации потребителям муниципального образования Лебяженское городское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2025-2027 годов

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Черетович Прохор Денисович – специалист первой категории отдела регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Войсковая часть 3526 письмом от 11.11.2024 № 306/24-3276 (вх. в ЛенРТК от 11.11.2024 № КТ-03.5-09-555/2024) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации

СЛУШАЛИ:

Черетович П.Д., который доложил основные параметры расчета установления долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую войсковой частью № 3526 Федеральной службы войск национальной гвардии Российской Федерации потребителям муниципального образования Лебяженское городское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2025-2027 годов

Черетович П.Д. предложил:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую войсковой частью № 3526 Федеральной службы войск национальной гвардии Российской Федерации потребителям (кроме населения) муниципального образования Лебяженское городское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2025-2027 годов:

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вид теплоносителя
			вода
Для потребителей муниципального образования Лебяженское городское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	1 622,89
2	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	1 802,54
3	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	1 802,54
4	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	1 666,83
5	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	1 666,83
6	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	1 843,77

2. Установить тарифы на горячую воду, поставляемую войсковой частью № 3526 Федеральной службы войск национальной гвардии Российской Федерации потребителям (кроме населения) муниципального образования Лебяженское городское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2025-2027 годов:

№ п/п	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/ холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Однотарифный, руб./Гкал
Для потребителей муниципального образования Лебяженское городское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта			
1	с 01.01.2025 по 30.06.2025	72,48	1 622,89
2	с 01.07.2025 по 31.12.2025	76,68	1 802,54
3	с 01.01.2026 по 30.06.2026	76,68	1 802,54
4	с 01.07.2026 по 31.12.2026	75,60	1 666,83
5	с 01.01.2027 по 30.06.2027	75,60	1 666,83
6	с 01.07.2027 по 31.12.2027	75,38	1 843,77

* Возможна корректировка после установления тарифа на холодную воду.

3. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности войсковой частью № 3526 Федеральной службы войск национальной гвардии Российской Федерации потребителям муниципального образования Лебяженское городское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2025-2027 годов для формирования тарифов:

№ п/п	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
		тыс. руб.	%	%
Для потребителей муниципального образования Лебяженское городское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя				
1	2025	1 232,97	1,0	0,00
2	2026	-	1,0	0,00
3	2027	-	1,0	0,00

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Черетович П.Д. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

Войсковая часть 3526 письмом от 11.11.2024 № 306/24-3276 (вх. в ЛенРТК от 11.11.2024 № КТ-03.5-09-555/2024) выразили согласие с предложенным уровнем тарифов.

ГОЛОСОВАЛИ: за - 6 человек, против - 0, воздержались - 0.

РЕШИЛИ:

Решение принято

По вопросу № 29 повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую войсковой частью № 6716 Федеральной службы войск национальной гвардии Российской Федерации потребителям муниципального образования Куйвозовское сельское поселение Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2025-2027 годов

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Черетович Прохор Денисович – специалист первой категории отдела регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Войсковая часть 6716 письмом от 11.11.2024 № 56 (вх. в ЛенРТК от 11.11.2024 № КТ-03.5-09-545/2024) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации

СЛУШАЛИ:

Черетович П.Д., который доложил основные параметры расчета установления долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую войсковой частью № 6716 Федеральной службы войск национальной гвардии Российской Федерации потребителям муниципального образования Куйвозовское сельское поселение Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2025-2027 годов

Черетович П.Д. предложил:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую войсковой частью № 6716 Федеральной службы войск национальной гвардии Российской Федерации потребителям (кроме населения) муниципального образования Куйвозовское сельское поселение Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2025-2027 годов:

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вид теплоносителя
			вода
Для потребителей муниципального образования Куйвозовское сельское поселение Всеволожского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	7 331,32
2	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2025 по 31.12.2025	7 016,35
3	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.06.2026	7 016,35
4	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2026 по 31.12.2026	7 740,90
5	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2027 по 30.06.2027	7 740,90
6	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2027 по 31.12.2027	7 378,68

2. Установить тарифы на горячую воду, поставляемую войсковой частью № 6716 Федеральной службы войск национальной гвардии Российской Федерации потребителям (кроме населения) муниципального образования Куйвозовское сельское поселение Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2025-2027 годов:

№ п/п	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/ холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Однотарифный, руб./Гкал
Для потребителей муниципального образования Куйвозовское сельское поселение Всеволожского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта			
1	с 01.01.2025 по 30.06.2025	8,41	7 331,32
2	с 01.07.2025 по 31.12.2025	8,90	7 016,35
3	с 01.01.2026 по 30.06.2026	8,90	7 016,35
4	с 01.07.2026 по 31.12.2026	9,28	7 740,90

5	с 01.01.2027 по 30.06.2027	9,28	7 740,90
6	с 01.07.2027 по 31.12.2027	9,65	7 378,68

3. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности войсковой части № 6716 Федеральной службы войск национальной гвардии Российской Федерации потребителям муниципального образования Куйвозовское сельское поселение Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2025-2027 годов для формирования тарифов:

№ п/п	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
		тыс. руб.	%	%
Для потребителей муниципального образования Куйвозовское сельское поселение Всеволожского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя				
1	2025	357,35	1,0	0,00
2	2026	-	1,0	0,00
3	2027	-	1,0	0,00

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Черетович П.Д. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

Войсковая часть 6716 письмом от 11.11.2024 № 56 (вх. в ЛенРТК от 11.11.2024 № КТ-03.5-09-545/2024) выразили согласие с предложенным уровнем тарифов.

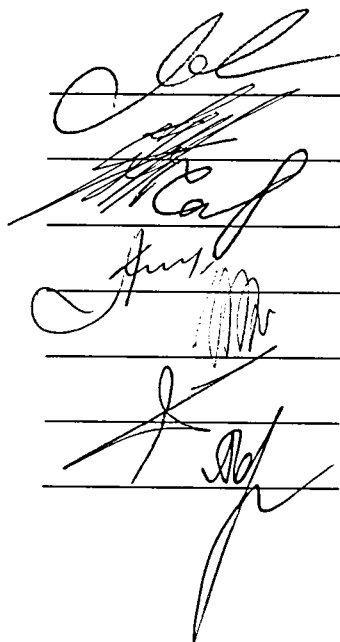
ГОЛОСОВАЛИ: за - 6 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Решение принято

Председательствующий

Секретарь правления:



Степанова С.Н.

Ермолаев С.Н.

Чашихина С.Г.

Княжеская Л.Н.

Кремнева Н.Н.

Пономаренко Г.В.

Торопова В.Н.