

ПРОТОКОЛ
заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области

17.11.2021

№ 36

г. Санкт-Петербург

Председательствующий: Свиридова Татьяна Львовна

Секретарь правления: Павлович Татьяна Петровна

Присутствуют члены правления: Степанова Светлана Николаевна, Ермолаев Сергей Николаевич, Чашихина Светлана Георгиевна, Кремнева Наталья Николаевна, Морозова Юлия Александровна

Члены правления (по согласованию): Абейдуллин Руслан Анверович, Костылев Сергей Витальевич – приглашены, не явились.

На заседании правления присутствует специалист 1 разряда отдела противодействия монополистической деятельности и картелям Ленинградского УФАС России Костерина Елена Николаевна (доверенность от 11.01.2021 №01/8).

На заседании правления присутствуют 6 членов правления. Кворум имеется, заседание правления считается правомочным.

В целях реализации мер по противодействию распространению коронавирусной инфекции (COVID-19) представитель УФАС Ленинградской области и представители организаций принимают участие в заседании правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК) в режиме видеоконференцсвязи.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. О внесении изменений в приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 285-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Выборгская лесопромышленная корпорация» на 2019-2023 годы»; от 30 ноября 2018 года № 285-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Выборгская лесопромышленная корпорация» на 2019 – 2023 годы»

2. О внесении изменений в приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 2 декабря 2020 года № 254-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на 2021-2023 годы»; от 2 декабря 2020 года № 254-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на 2021-2023 годы для потребителей д. Заневка, дом 48 и дом 50 муниципального образования «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области»

3. О внесении изменений в приказы 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»; 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»

4. Об утверждении производственных программ, установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Коммун Энерго» для потребителей муниципального образования «Большелуцкое сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области на 2022 год

5. Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на услугу в сфере холодного водоснабжения (подвоз воды) государственного унитарного предприятия

«Водоканал Ленинградской области» для потребителей муниципального образования город Коммунар Гатчинского муниципального района Ленинградской области на 2022 год

6. О рассмотрении предложения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» об установлении тарифов на услуги по транспортировке сточных вод, оказываемые в 2021 году потребителям муниципального образования Тосненское городское поселение Тосненского района Ленинградской области

7. О внесении изменений в приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2019 года № 594-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Новая Водная Ассоциация» на 2020-2024 годы»; от 20 декабря 2019 года № 594-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Новая Водная Ассоциация» на 2020-2024 годы»

8. О внесении изменений в приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23 ноября 2018 года № 237-пп «Об утверждении производственных программ холодного водоснабжения (транспортировка воды) и водоотведения акционерного общества «Научно - производственное объединение «Поиск» на 2019-2023 годы»; от 23 ноября 2018 года № 237-п «Об установлении тарифов на транспортировку воды и водоотведение акционерного общества «Научно-производственное объединение «Поиск» на 2019-2023 год»

9. 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 2022 – 2024 годы

10. О внесении изменений в приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 289-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения и водоотведения акционерного общества «Птицефабрика «Лаголово» на 2019-2023 годы»; от 30 ноября 2018 года № 289-п «Об установлении тарифов на питьевую воду, транспортировку воды и водоотведение акционерного общества «Птицефабрика «Лаголово» на 2019-2023 годы»

11. Об утверждении производственной программы, установлении тарифов на транспортировку сточных вод открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД») для потребителей муниципального образования город Волхов Волховского муниципального района Ленинградской области на 2022-2024 годы

12. О внесении изменений в некоторые приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области по вопросам государственного регулирования тарифов открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД») в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 годы

13. Об утверждении производственных программ, установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Ресурсоснабжающая организация 47» для потребителей муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2022 год

14. О внесении изменений в приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28 ноября 2019 года № 352-пп «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) общества с ограниченной ответственностью «Флагман» на 2020-2024 годы»; от 28 ноября 2019 года № 352-п «Об установлении тарифов на питьевую воду общества с ограниченной ответственностью «Флагман» на 2020-2024 годы»

15. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «ВОДОКАНАЛ» (ИНН 4726003577) объектов капитального строительства заявителей, расположенных на территории муниципального образования Сосновоборский городской округ Ленинградской области на 2022 год

16. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Флагман» (ИНН 7805222344) объектов капитального строительства заявителей, расположенных на территории муниципального образования «Морозовское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2022 год

17. Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «ЖЭУ-27» потребителям на территории муниципального образования «Тихвинское городское поселение» Тихвинского муниципального района Ленинградской области, на 2021 год

18. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года № 458-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемые населению, организациям, приобретающим тепловую энергию и горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории Тихвинского муниципального района Ленинградской области в 2021 году»

19. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 267-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую муниципальным унитарным предприятием Подпорожского городского поселения «Комбинат благоустройства» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»

20. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2019 года № 523-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Коммунальные сети» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов»

21. Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые акционерным обществом «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» потребителям на территории Назиевского городского поселения Кировского муниципального района Ленинградской области на 2021 год

22. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года № 449-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемые населению, организациям, приобретающим тепловую энергию и горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории Кировского муниципального района Ленинградской области в 2021 году»

23. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года № 468-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Научно-производственное объединение «Поиск» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»

24. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года № 371-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ПРОМ ИМПУЛЬС» потребителям на территории

Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2023 годов»

25. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 25 ноября 2020 года № 176-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые федеральным государственным казенным учреждением «Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по городу Санкт-Петербургу и Ленинградской области» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов»

26. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года № 487-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые акционерным обществом «Усть-Лужский Контейнерный Терминал» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»

27. Об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования Аннинское городское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области

28. 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

29. Об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах Сланцевского муниципального района Ленинградской области

30. 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

31. 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 2022 году

32. Об установлении предельного тарифа на услуги по перевозке грузов (подача и уборка вагонов) по подъездным железнодорожным путям необщего пользования, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Нефтехимическая транспортная компания» на территории Ленинградской области, на 2022 год

33. Об установлении предельного тарифа на услуги за пропуск вагонов по подъездным железнодорожным путям необщего пользования, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Промышленная группа «Фосфорит» на территории Ленинградской области, на 2022 год

34. Об установлении предельных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования обществом с ограниченной ответственностью «Пикалевский глиноземный завод» на территории Ленинградской области на 2022 год

35. Об установлении предельных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования акционерным обществом «Приозерское предприятие железнодорожного транспорта» на территории Ленинградской области на 2022 год

36. Об установлении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый Федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации населению для бытовых нужд из групповых резервуарных установок на территории Ленинградской области, на 2022 год

По вопросу № 1 повестки дня о внесении изменений в приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 285-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Выборгская лесопромышленная корпорация» на 2019-2023 годы»; от 30 ноября 2018 года № 285-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Выборгская лесопромышленная корпорация» на 2019 – 2023 годы»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

ООО «Выборгская лесопромышленная корпорация» письмом от 16.11.2021 №1307 (вх. ЛенРТК от 16.11.2021 №КТ-1-7315/2021) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ООО «Выборгская лесопромышленная корпорация» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 29.04.2021 № 506 (вх. ЛенРТК от 30.04.2021 № КТ-1-2708/2020) о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на 2022 год.

В соответствии с положениями, предусмотренными действующим законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение», «Правилами разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение»);
- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее по тексту - Основы ценообразования), «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);
- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее по тексту - Методические указания);
- Приказом Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации»;
- Приказом Минстроя России от 25.01.2014 г. № 22/пр «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее

водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системы классификации таких затрат»;

- Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов (далее - Сценарные условия);

- и иными действующими нормативными актами, экспертами ЛенРТК при формировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов.

ООО «Выборгская лесопромышленная корпорация» не наделена статусом гарантирующей организации.

Утвержденные инвестиционные программы у организации отсутствуют.

ООО «Выборгская лесопромышленная корпорация» в качестве основания для установления тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения и водоотведения представило в ЛенРТК документы, подтверждающие основание эксплуатации объектами регулируемой инфраструктуры: свидетельства о государственной регистрации права от 12.09.2011 № 47-АБ 264966, № 47-АБ 264967, № 47-АБ 264970, № 47-АБ 264971, № 47-АБ 264973, № 47-АБ 264982, от 13.09.2011 № 47-АБ 383013 и от 20.03.2012 № 47-АБ 383941, № 47-АБ 383947, № 47-АБ 383954, № 47-АБ 383955, № 47-АБ 383959.

Приказом ЛенРТК от 30.11.2018 № 285-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Выборгская лесопромышленная корпорация» на 2019-2023 годы» (в редакции приказа ЛенРТК от 11.08.2021 № 81-п) установлены:

Долгосрочные тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения и водоотведения:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб/м ³
Для потребителей муниципального образования «Советское городское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2019 по 30.06.2019	15,01
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	15,70
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	15,70
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	16,28
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	16,28
		с 01.07.2021 по 10.08.2021	16,72
		с 11.08.2021 по 31.12.2021	17,04
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	16,74
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	17,27
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	15,75
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	16,28

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб/м ³
Для потребителей муниципального образования «Советское городское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области			
2.	Водоотведение	с 01.01.2019 по 30.06.2019	14,41
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	15,07
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	15,07
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	15,26
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	15,26
		с 01.07.2021 по 10.08.2021	15,78
		с 11.08.2021 по 31.12.2021	16,14
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	16,14
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	16,49
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	16,49
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	17,09

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения и водоотведения:

№ п/п	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
				Уровень потери воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВтч/м ³
Питьевая вода					
1	2019	15706.02	1,00	X	0,05
2	2020	X	1,00	X	0,05
3	2021	X	1,00	X	0,05
4	2022	X	1,00	X	0,05
5	2023	X	1,00	X	0,05
Водоотведение					
1	2019	6790.45	1,00	X	0,93
2	2020	X	1,00	X	0,93
3	2021	X	1,00	X	0,93
4	2022	X	1,00	X	0,93
5	2023	X	1,00	X	0,93

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406 необходимая валовая выручка (далее - НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом долгосрочные параметры регулирования тарифов корректировке не подлежат.

В соответствии со Сценарными условиями при расчете величины расходов и прибыли, формирующих тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, на водоотведение, для потребителей муниципального образования «Советское городское поселение Выборгского муниципального района» Ленинградской области, экспертами использовались следующие индексы роста:

Наименование	На 2022 год (%)
Индекс потребительских цен	104,3
Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию	103,8

ООО «Выборгская лесопромышленная корпорация» в плановых показателях организации на 2022 год заявлено увеличение объема отпуска воды и снижение объема сточных вод, принимаемых от абонентов. Для подтверждения фактического объема и качества услуг в сфере водоснабжения и водоотведения за 2020 год ООО «Выборгская лесопромышленная корпорация» представило по системе ФГИС ЕИАС ФАС России статистические формы отчетности (формы № 1-водопровод и № 1-канализация).

Таким образом, объемы отпускаемой воды и приема сточных вод на 2022 год приняты в размере, рассчитанном в соответствии с пунктами 4, 5 и 8 Методических указаний, соответствующие изменения внесены в производственные программы в сфере водоснабжения и водоотведения.

№	Показатель	Ед. изм.	Утверждено ЛенРПК на 2022 год	План предприятия на 2022 год	Корректировка ЛенРПК на 2022 год	Отклонение (гр.6-гр.4)	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7	8
Питьевая вода							
1	Поднято воды	тыс.м ³	16 349,92	2 890,40	2 961,29	- 13 388,63	Показатель скорректирован с учетом роста объема товарной воды и снижения объема воды на собственные нужды
2	Собственные нужды	тыс.м ³	13 757,48	289,04	289,04	-13 468,44	Показатель скорректирован с учетом плана организации
3	Подано воды в сеть	тыс.м ³	2 592,44	2 601,360	2 672,25	+ 8,92	Показатель скорректирован с учетом роста объема отпущенной воды
4	Отпущено воды из водопроводной сети, всего	тыс.м ³	2 592,44	2 601,36	2 672,25	+ 8,92	Показатель скорректирован с учетом роста объемов товарной воды и воды на производственно-хозяйственные

№	Показатель	Ед. изм.	Утверждено ЛенРТК на 2022 год	План предприятия на 2022 год	Корректировка ЛенРТК на 2022 год	Отклонение (гр.6-гр.4)	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7	8
							нужды предприятия
4.1	в т.ч. на производственно-хозяйственные нужды	тыс.м³	2 116,80	2 125,73	2 125,73	+ 89,30	Показатель скорректирован с учетом плана организации
4.2	Товарной воды, в т.ч.	тыс.м³	475,63	475,63	546,52	+ 70,89	Показатель рассчитан в соответствии с пунктами 4, 5 и 8 Методических указаний
4.2.1	передано воды другим водопроводам	тыс.м³	475,63	475,63	546,52	+ 70,89	Показатель скорректирован с учетом изменения объема товарной воды

№	Показатель	Ед. изм.	Утверждено ЛенРТК на 2022 год	План предприятия на 2022 год	Корректировка ЛенРТК на 2022 год	Отклонение (гр.6-гр.4)	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7	8
5	Расход электроэнергии, всего	тыс.кВт.ч	1 074,28	1 076,44	401,07	- 673,21	Показатель скорректирован с учетом снижения расхода электроэнергии на технологические нужды
5.1	в т.ч. на технологические нужды	тыс.кВт.ч	821,27	823,43	148,06	- 673,21	Показатель рассчитан с учетом снижения объема поднятой воды
5.1.1	<i>удельный расход</i>	кВт.ч/м³	0,05	0,05	0,05	-	-
5.2	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	253,01	253,01	253,01	-	-
Водоотведение							
1	Прием сточных вод, всего	тыс.м³	834,48	570,94	641,88	- 192,60	Показатель скорректирован с учетом снижения объемов товарных стоков и сточных вод, принятых от собственных подразделений
1.1	от собственных подразделений (цехов)	тыс.м³	108,99	103,30	103,30	- 5,69	Показатель скорректирован в соответствии с планом организации
2	Товарные стоки, всего	тыс.м³	725,49	467,64	538,58	- 186,91	Показатель рассчитан в соответствии с пунктами 4, 5 и 8 Методических указаний
2.1	от других организаций, осуществляющих водоотведение	тыс.м³	725,49	467,64	538,58	- 186,91	Показатель скорректирован с учетом изменения объема товарных стоков
3	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения	тыс.м³	834,48	570,94	641,88	-192,60	Показатель скорректирован с учетом снижения объема принятых сточных вод
4	Расход электроэнергии, всего	тыс.кВт.ч	871,97	895,90	692,85	- 179,12	Показатель скорректирован с учетом снижения расхода электроэнергии на технологические нужды
4.1	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	776,07	800,00	596,95	- 179,12	Показатель рассчитан с учетом снижения

№	Показатель	Ед. изм.	Утверждено ЛенРТК на 2022 год	План предприятия на 2022 год	Корректировка ЛенРТК на 2022 год	Отклонение (гр.6-гр.4)	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7	8
							объема принятых стоков
4.1.1	удельный расход	кВт.ч/м³	0,93	0,93	0,93	-	-
№	Показатель	Ед. изм.	Утверждено ЛенРТК на 2022 год	План предприятия на 2022 год	Корректировка ЛенРТК на 2022 год	Отклонение (гр.6-гр.4)	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7	8
4.2	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	95,90	95,90	95,90	-	-

1. Операционные расходы

тыс. руб.

Товары, услуги	Принято ЛенРТК на 2022 год
Питьевая вода	17 969,53
Водоотведение	7 469,09

2. Корректировка расходов на электрическую энергию.

В соответствии с пунктами 76 и 80 Основ ценообразования, утвержденных постановлением № 406, а также с учетом уточненных значений прогнозных параметров в соответствии со Сценарными условиями расходы на электрическую энергию корректируются и составят:

тыс. руб.

№ п/п	Показатели	План предприятия на 2022 год	Принято ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины отклонения
Питьевая вода					
1	Расходы электроэнергии на технологические нужды	4 729,69	821,19	- 3 908,50	Затраты определены исходя из скорректированных объемов электроэнергии и тарифа на электрическую энергию, рассчитанного путем его индексации (п.20 Методических указаний). Договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) от 01.09.2017 №78010000001124 АО «Петербургская сбытовая компания», Договор оказания услуг по передаче электрической энергии от 01.09.2012 № 12-9869 ОАО «Ленэнерго»
2	Расходы электроэнергии на общепроизводственные нужды	1 453,28	1 396,70	- 56,58	
Водоотведение					
1	Расходы электроэнергии на технологические нужды	3 996,08	3 295,53	- 700,55	Затраты определены исходя из скорректированных объемов электроэнергии и тарифа на электрическую энергию, рассчитанного путем его индексации (п.20 Методических указаний). Договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) от 01.09.2017 №78010000001124 АО «Петербургская сбытовая компания», Договор оказания услуг по передаче электрической энергии от 01.09.2012 № 12-9869 ОАО «Ленэнерго»
2	Расходы электроэнергии на общепроизводственные нужды	479,03	529,40	+ 50,37	

3. Корректировка неподконтрольных расходов.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования, утвержденных постановлением № 406, корректировка НВВ производится с учетом фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов.

тыс. руб.

№ п/п	Показатели	План предприятия на 2022 год	Принято ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины отклонения
Питьевая вода					
1	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	2 719,86	2 617,55	-104,31	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, определены с учетом действующих ставок налогообложения и принятого объема поднятой воды
Водоотведение					
2	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	237,19	237,19	-	-

4. Корректировка расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

тыс. руб.

№ п/п	Показатели	План предприятия на 2022 год	Принято ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины отклонения
1	Амортизация основных средств, относимых к ЦС водоотведения	450,57	450,57	-	Показатель принят в соответствии с п. 28 Методических указаний на уровне балансовой стоимости основных средств и нормы амортизации.
2	Амортизация основных средств общехозяйственного назначения	470,43	-	- 470,43	Исключены расходы на амортизацию основных средств общехозяйственного назначения, так как не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности.
Водоотведение					
1	Амортизация основных средств, относимых к ЦС водоотведения	592,34	592,34	-	Показатель принят в соответствии с п. 28 Методических указаний на уровне балансовой стоимости основных средств и нормы амортизации.
2	Амортизация основных средств общехозяйственного назначения	665,32	-	- 665,32	Исключены расходы на амортизацию основных средств общехозяйственного назначения, так как не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности.

Согласно пункту 30 Правил и пункту 78 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, в расчет необходимой валовой выручки не принята нормативная прибыль.

Расчетная предпринимательская прибыль у гарантирующей организации отсутствует.

В соответствии с пунктом 26 (д) Основ ценообразования, утвержденных Постановлением № 406, проанализированы фактические затраты, сложившиеся по данным предприятия в 2020 году по оказанию потребителям услуг:

- в сфере водоснабжения определена излишне полученная тарифная выручка, подлежащая включению в необходимую валовую выручку последующих периодов регулирования в размере – 1 070,11 тыс. руб. (учтено при регулировании тарифов на 2022 год – 396,00 тыс. руб.);

- в сфере водоотведения определены недополученные доходы, подлежащие включению в необходимую валовую выручку последующих периодов регулирования в размере – 1 491,72 тыс. руб. (учтено при регулировании тарифов на 2022 год – 520,00 тыс. руб.).

В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением № 406, оставшаяся излишне полученная тарифная выручка и недополученные доходы будут учтены в полном объеме не позднее, чем на 3-й годовой период регулирования.

По итогу регулирования тарифов на услуги в сфере водоснабжения на 2022 год, оказываемые ООО «Выборгская лесопромышленная корпорация», возникает значительное

снижение тарифов со 2-го полугодия 2022 года, а на услуги в сфере водоотведения - значительный рост тарифов со 2-го полугодия 2022 года. С учетом анализа последствий в последующие периоды регулирования откорректирована величина НВВ на 2022 год:

- включена в НВВ при расчете тарифов на услуги в сфере водоснабжения сумма в размере 2 065,00 тыс. руб.;

- исключена из НВВ при расчете тарифов на услуги в сфере водоотведения сумма в размере 2 065,00 тыс. руб.

При этом общая сумма НВВ при расчете тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения остается без изменений на 2022 год.

С учетом пункта 85 методических указаний включена в необходимую валовую выручку на 2022 год величина сглаживания, определенная при установлении долгосрочных тарифов на 2019-2023 годы:

- в сфере водоснабжения – (250,00 тыс. руб.);

- в сфере водоотведения – (100,00 тыс. руб.).

Таким образом, скорректированная величина НВВ на 2022 год составит:

тыс. руб.

Товары, услуги	Утверждено на 2022 год	Корректировка на 2022 год
Питьевая вода	8 088,54	9 512,89
Водоотведение	11 794,32	8 908,87

Княжеская Л.Н. предложила:

1. Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области 30 ноября 2018 года № 285-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Выборгская лесопромышленная корпорация» на 2019-2023 годы», изложив приложения 1 и 2 к приказу в редакции:

Основные показатели производственной программы в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) общества с ограниченной ответственностью «Выборгская лесопромышленная корпорация» на 2019-2023 годы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Для потребителей муниципального образования «Советское городское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области							
Питьевая вода							
1	Поднято воды насосными станциями 1-го подъема	тыс.м ³	16349,92	16349,92	16349,92	2 961,29	16349,92
1.2	Собственные нужды	тыс.м ³	288,05	288,05	288,05	289,04	288,05
1.3	Подано воды в водопроводных сетях	тыс.м ³	2592,44	2592,44	2592,44	2 672,25	2592,44
1.4	Потери воды в водопроводных сетях	тыс.м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Отпущено воды потребителям всего, в том числе:	тыс.м ³	2116,81	2592,44	2592,44	2 672,25	2592,44
1.5.1	на нужды собственных подразделений	тыс.м ³	2116,81	2116,81	2116,81	2 125,73	2116,81
1.5.2	Товарная вода, всего в том числе	тыс.м ³	475,63	475,63	475,63	546,52	475,63
2	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	1074,28	1074,28	1074,28	401,07	1074,28
2.1	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	821,27	821,27	821,27	148,06	821,27
2.2	удельный расход	кВт.ч/ м ³	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
2.3	общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	253,01	253,01	253,01	253,01	253,01

Основные показатели производственной программы в сфере водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Выборгская лесопромышленная корпорация» на 2019-2023 годы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Для потребителей муниципального образования «Советское городское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области							
Водоотведение							
1	Пропущено сточных вод	тыс.м ³	834,48	834,48	834,48	641,88	834,48
1.2	От собственных подразделений	тыс.м ³	108,99	108,99	108,99	103,30	108,99
1.3	Товарные стоки всего, в том числе:	тыс.м ³	725,49	725,49	725,49	538,58	725,49
2	Пропущено сточных вод через очистные сооружения	тыс.м ³	834,48	834,48	834,48	535,56	834,48
3	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	871,96	871,96	871,96	692,85	871,96
3.1	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	776,06	776,06	776,06	596,95	776,06
3.2	удельный расход	кВт.ч/ м ³	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
3.3	общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	95,90	95,90	95,90	95,90	95,90

2. Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 285-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Выборгская лесопромышленная корпорация» на 2019 – 2023 годы», изложив приложение 2 к приказу в редакции:

**Тарифы на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью
«Выборгская лесопромышленная корпорация» на 2019 – 2023 годы**

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб/м ^{3*}
Для потребителей муниципального образования «Советское городское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2019 по 30.06.2019	15,01
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	15,70
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	15,70
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	16,28
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	16,28
		с 01.07.2021 по 10.08.2021	16,72
		с 11.08.2021 по 31.12.2021	17,04
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	17,04
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	17,77
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	15,75
2.	Водоотведение	с 01.01.2019 по 30.06.2019	14,41
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	15,07
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	15,07
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	15,26
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	15,26
		с 01.07.2021 по 10.08.2021	15,78
		с 11.08.2021 по 31.12.2021	16,14
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	16,14
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	16,94
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	16,49
с 01.07.2023 по 31.12.2023	16,49		

* С учетом изменений, внесенных в пп. 15 п. 2 статьи 146 Налогового кодекса Российской Федерации Федеральным законом №320-ФЗ, согласно которым реализация услуг организациями, признанными в соответствии с законодательством Российской Федерации несостоятельными (банкротами), не облагается НДС.

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 вопросу внесения изменений в приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 285-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Выборгская лесопромышленная корпорация» на 2019-2023 годы»; от 30 ноября 2018 года № 285-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной

ответственностью «Выборгская лесопромышленная корпорация» на 2019 – 2023 годы», соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ООО «Выборгская лесопромышленная корпорация» письмом от 16.11.2021 №1307 (вх. ЛенРТК от 16.11.2021 №КТ-1-7315/2021) сообщило о согласии с предложенным уровнем тарифов на водоснабжение и водоотведение.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 2 повестки дня о внесении изменений в приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 2 декабря 2020 года № 254-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на 2021-2023 годы»; от 2 декабря 2020 года № 254-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на 2021-2023 годы для потребителей д. Заневка, дом 48 и дом 50 муниципального образования «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» (далее – ГУП «Леноблводоканал») письмом от 11.11.2021 №исх-00674/006 (вх. ЛенРТК от 11.11.2021 №КТ-1-7124/2021) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 30.04.2021 № 00468/001 (вх. ЛенРТК от 30.04.2021 № КТ-1-2781/2021) о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2022 год.

В соответствии с положениями, предусмотренными действующим законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение», «Правилами разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение»);
- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами

ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее по тексту - Основы ценообразования), «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее по тексту - Методические указания);

- Приказом Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации»;

- Приказом Минстроя России от 25.01.2014 № 22/пр «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системы классификации таких затрат»;

- Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период до 2023 и 2024 годов (далее - Прогноз);

- и иными действующими нормативными актами, экспертами ЛенРТК при формировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов.

ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» не наделено статусом гарантирующей организации на территории муниципального образования «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области.

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законные основания для владения, пользования и распоряжения в отношении объектов недвижимости, используемых для осуществления регулируемой деятельности ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» представило в ЛенРТК:

- выписку из перечня объектов недвижимого имущества, находящихся в хозяйственном ведении ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга»;

- выписку из перечня договоров аренды земельных участков, используемых ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга».

Заявление ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения принято к рассмотрению в рамках ранее открытых дел № 21-В об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и № 28-К об установлении тарифов в сфере водоотведения на 2021-2023 годы.

Приказом ЛенРТК от 2 декабря 2020 года № 254-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на 2021-2023 годы для потребителей д. Заневка, дом 48 и дом 50 муниципального образования «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области» установлены:

1. Долгосрочные тарифы на питьевую воду и водоотведение:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей д. Заневка, дом 48 и дом 50 муниципального образования «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2021 по 30.06.2021	31,09
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	32,15
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	32,15
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	33,50
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	33,50
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	34,78

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
2.	Водоотведение	с 01.01.2021 по 30.06.2021	32,60
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	33,71
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	33,71
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	35,53
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	35,53
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	36,85

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

2. Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						Уровень потери воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВтч/м ³
1.	Питьевая вода	2021	217,12	1,0	-	1,57	0,39
		2022	-	1,0	-	1,57	0,39
		2023	-	1,0	-	1,57	0,39
2.	Водоотведение	2021	231,44	1,0	-	-	0,50
		2022	-	1,0	-	-	0,50
		2023	-	1,0	-	-	0,50

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406 необходимая валовая выручка (далее - НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом долгосрочные параметры регулирования тарифов корректировке не подлежат.

В соответствии с Прогнозом, а также распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.10.2021 № 3073-р при расчете величины расходов и прибыли, формирующих тарифы на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые, ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» потребителям муниципального образования «Заневское городское поселение», Всеволожского муниципального района Ленинградской области, экспертами использовались следующие индексы роста:

Наименование	На 2022 год
Индекс потребительских цен	104,3
Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию (с 1 июля)	103,8
Индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги (с 1 июля)	103,4

Основные показатели производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения утверждены приказом ЛенРТК от 2 декабря 2020 года № 254-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на 2021-2023 годы». При этом показатели производственной программы в сфере водоотведения на 2022 год приняты без изменений.

Согласно пунктам 4, 5 и 8 Методических указаний расчетный объем отпуска воды и объем принятых сточных вод определяется исходя из фактического объема отпуска воды за последний отчетный год и динамики отпуска воды за последние 3 года.

ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» приказом ЛенРТК от 30.01.2020 № 8-п впервые установлены тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения. Таким образом, отсутствует возможность произвести расчет в соответствии с пунктами 4, 5 и 8 Методических указаний.

Водоснабжение (питьевая вода)

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено ЛенРТК на 2022 год	План предприятия на 2022 год	Корректировка ЛенРТК на 2022 год	Отклонение (гр.6-гр.4)	Причины корректировки
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Поднято воды, всего	тыс.м ³	24,635	24,461	24,460	-0,18	Откорректировано с учетом

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено ЛенРТК на 2022 год	План предприятия на 2022 год	Корректировка ЛенРТК на 2022 год	Отклонение (гр.6-гр.4)	Причины корректировки
1	2	3	4	5	6	7	8
	в том числе:						процента потерь воды в водопроводных сетях, утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования, а также в связи с корректировкой показателя «Собственные нужды (технологические нужды)».
1.1.	из поверхностных водоисточников	тыс.м ³	24,635	24,461	24,460	-0,18	
2.	Пропущено воды через водопроводные очистные сооружения	тыс.м ³	24,635	24,461	24,460	-0,18	
3.	Собственные нужды (технологические нужды)	тыс.м ³	6,205	6,030	6,030	-0,18	Откорректировано с учетом показателей предусмотренных ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» в производственной программе в сфере водоснабжения (питьевая вода) на 2022 год.
4.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс.м ³	18,430	18,431	18,430	-	
5.	Потери воды в водопроводных сетях	тыс.м ³	0,290	0,291	0,290	-	-
5.1.	Потери воды в водопроводных сетях	%	1,57	1,58	1,57	-	-
6.	Отпущено воды потребителям, всего	тыс.м ³	18,140	18,140	18,140	-	-
7.	Товарная вода, всего	тыс.м ³	18,140	18,140	18,140	-	-
8.	Расход электроэнергии, всего	тыс.кВт.ч	9,82	9,674	9,643	-0,18	Показатель определен с учетом корректировки расхода электроэнергии на технологические нужды и на общепроизводственные нужды.
	в том числе:						Показатель определен с учетом удельного расхода, утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования и объема поднятой воды.
8.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	9,69	9,570	9,539	-0,15	
8.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,39	0,391	0,39	-	
8.2.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	0,13	1,104	0,104	-0,03	Откорректировано с учетом показателей предусмотренных ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» в производственной программе в сфере водоснабжения (питьевая вода) на 2022 год.

Водоотведение

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено ЛенРТК на 2022 год	План предприятия на 2022 год	Корректировка ЛенРТК на 2022 год	Отклонение (гр.6-гр.4)	Причины корректировки
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Прием сточных вод, всего	тыс.м ³	24,060	24,060	24,060	-	-
2.	Товарные стоки, всего	тыс.м ³	24,060	24,060	24,060	-	-
3.	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения	тыс.м ³	24,060	24,060	24,060	-	-
3.1.	объем сточных вод, прошедших очистку	тыс.м ³	24,060	24,060	24,060	-	-
4.	Расход электроэнергии, всего	тыс.кВт.ч	12,03	12,03	12,03	-	-
	в том числе:						
4.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	12,03	12,03	12,03	-	-
4.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,50	0,50	0,50	-	-

1. Корректировка операционных расходов.

тыс. руб.

Товары, услуги	Принято ЛенРТК на 2022 год	Корректировка ЛенРТК на 2022 год
Питьевая вода	223,33	224,19
Водоотведение	238,06	238,98

3. Корректировка расходов на электрическую энергию.

В соответствии с пунктами 76 и 80 Основ ценообразования, утвержденных постановлением № 406, а также с учетом уточненных значений прогнозных параметров в соответствии с Прогнозом расходы на электрическую энергию корректируются и составят:

тыс. руб.

№ п/п	Показатели	План предприятия на 2022 год	Корректировка ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины отклонения (обоснование)
Питьевая вода					
1.	Расход электроэнергии всего	53,61	47,06	-6,55	Расход на энергетические ресурсы определен исходя из объема электроэнергии на технологические нужды, объема электроэнергии на общепроизводственные нужды и среднего тарифа за 2021 год на основании представленных счетов-фактур (период с 01.07.2021 по 30.09.2021), тариф на 2 полугодие 2022 года определен с учетом Прогноза.
2.	Расходы на покупку тепловой энергии	3,32	3,32	-	ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» представило в ЛенРТК договор теплоснабжения в горячей воде от 01.06.2002 № 1204.1, заключенный с ГУП «ТЭК СПб».
3.	Расходы на покупку топлива	6,53	6,53	-	Расходы приняты на основании представленных обосновывающих материалов.
Водоотведение					
4.	Расход электроэнергии всего	90,44	39,07	-51,37	Расход на энергетические ресурсы определен исходя из объема электроэнергии на технологические нужды, объема электроэнергии на общепроизводственные нужды и среднего тарифа за 2021 год на основании представленных счетов-фактур (период с 01.07.2021 по 30.09.2021), тариф на 2 полугодие 2022 года определен с учетом Прогноза.
5.	Расходы на покупку тепловой энергии	1,67	1,67	-	ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» представило в ЛенРТК договор теплоснабжения в горячей воде от 01.06.2002 № 1204.1, заключенный с ГУП «ТЭК СПб».
6.	Расходы на покупку топлива	11,11	11,11	-	Расходы приняты на основании представленных обосновывающих материалов.

3. Корректировка неподконтрольных расходов.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования, утвержденных постановлением № 406, корректировка НВВ производится с учетом фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов.

тыс. руб.

№ п/п	Товары, услуги/ Показатели	План предприятия на 2022 год	Принято ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины отклонения (обоснование)
1.	Питьевая вода				
1.1.	Реагенты	31,84	31,84	-	Расходы приняты на основании представленных обосновывающих материалов (расчет и реестр договоров, заключенных в результате проведения конкурсов, торгов, аукционов и иных закупочных процедур).
1.2.	Прочие прямые расходы (неподконтрольные расходы)	151,80	151,80	-	1. В качестве документов, обосновывающих величину расходов, предусмотренных по данной статье (неподконтрольные расходы «Лизинговые платежи» в размере 6,99 тыс. руб.) ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» представило в ЛенРТК реестр договоров, лизинговые платежи, заключенных в результате проведения конкурсов, торгов, аукционов и иных закупочных процедур. 2. Амортизация в размере 144,81 тыс. руб. принята в соответствии с пунктом 28 Методических указаний.
1.4.	Расходы, связанные с	101,94	88,75	-13,19	С учетом требований Методических указаний не принята госпошлина в

№ п/п	Товары, услуги/ Показатели	План предприятия на 2022 год	Принято ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины отклонения (обоснование)
	уплатой налогов и сборов				размере 13,19 тыс. руб. Остальные расходы, связанные с уплатой налогов и сборов приняты в соответствии с нормами налогового законодательства Российской Федерации.
2.	Водоотведение				
2.1.	Реагенты	21,41	21,41	-	Расходы приняты на основании представленных обосновывающих материалов (расчет и реестр договоров, заключенных в результате проведения конкурсов, торгов, аукционов и иных закупочных процедур).
2.2.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи,	5,39	5,39	-	Расходы приняты на основании представленных обосновывающих материалов.
2.3.	Прочие прямые расходы (неподконтрольные расходы)	263,65	285,80	+22,15	1. В качестве документов, обосновывающих величину расходов, предусмотренных по данной статье (неподконтрольные расходы «Лизинговые платежи» в размере 22,15 тыс. руб.) ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» представило в ЛенРТК реестр договоров, лизинговые платежи, заключенных в результате проведения конкурсов, торгов, аукционов и иных закупочных процедур. 2. Амортизация в размере 263,65 тыс. руб. принята в соответствии с пунктом 28 Методических указаний.
2.4.	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	157,11	157,11	-	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов приняты в соответствии с нормами налогового законодательства Российской Федерации.

В расчет НВВ принята нормативная прибыль согласно пункту 78 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 в размере 105,32 тыс. руб. (водоснабжение – 39,56 тыс. руб. и водоотведение – 65,76 тыс. руб.).

Определение финансового результата деятельности ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» по оказанию потребителям услуг по водоснабжению (питьевая вода) и водоотведению в соответствии с подпунктом «д» пункта 26 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, не представляется возможным, так как ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» начало оказывать услугу в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения с 30.01.2020 года.

Таким образом, скорректированная величина НВВ на 2022 год составит:

тыс. руб.

Товары, услуги	Утверждено на 2022 год	Корректировка на 2022 год
Питьевая вода	595,46	593,05
Водоотведение	835,08	826,29

Княжеская Л.Н. предложила:

1. Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 2 декабря 2020 года № 254-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на 2021-2023 годы», изложив приложение 1 к приказу в редакции:

Основные показатели производственной программы в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на 2021-2023

ГОДЫ

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя		
			2021 год	2022 год	2023 год
Для потребителей д. Заневка, дом 48 и дом 50 муниципального образования «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области					
1.	Поднято воды, всего	тыс.м ³	24,635	24,460	24,635
	в том числе:				
1.1.	из поверхностных водисточников	тыс.м ³	24,635	24,460	24,635
2.	Пропущено воды через водопроводные очистные сооружения	тыс.м ³	24,635	24,460	24,635
3.	Собственные нужды (технологические)	тыс.м ³	6,205	6,030	6,205

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя		
			2021 год	2022 год	2023 год
	нужды)				
4.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс.м ³	18,430	18,430	18,430
5.	Потери воды в водопроводных сетях	тыс.м ³	0,290	0,290	0,290
5.1.	Потери воды в водопроводных сетях	%	1,57	1,57	1,57
6.	Отпущено воды потребителям, всего	тыс.м ³	18,140	18,140	18,140
7.	Товарная вода, всего	тыс.м ³	18,140	18,140	18,140
8.	Расход электроэнергии, всего	тыс.кВт.ч	9,82	9,643	9,82
	в том числе:				
8.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	9,69	9,539	9,69
8.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,39	0,39	0,39
8.2.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	0,13	0,104	0,13

2. Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 2 декабря 2020 года № 254-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на 2021-2023 годы для потребителей д. Заневка, дом 48 и дом 50 муниципального образования «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области», изложив приложение 2 к приказу в редакции:

Тарифы на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на 2021-2023 годы

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей д. Заневка, дом 48 и дом 50 муниципального образования «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2021 по 30.06.2021	31,09
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	32,15
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	32,15
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	33,24
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	33,50
2.	Водоотведение	с 01.07.2023 по 31.12.2023	34,78
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	32,60
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	33,71
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	33,71
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	34,86
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	35,53
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	36,85

* 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 вопросу внесения изменений в приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 2 декабря 2020 года № 254-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на 2021-2023 годы»; от 2 декабря 2020 года № 254-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на 2021-2023 годы для потребителей д. Заневка, дом 48 и дом 50 муниципального образования «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области», 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» (далее – ГУП «Леноблводоканал») письмом от 11.11.2021 №исх-00674/006 (вх. ЛенРТК от 11.11.2021 №КТ-1-7124/2021) сообщило о согласии с предложенным уровнем тарифов на водоснабжение и водоотведение.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 3 повестки дня о внесении изменений в приказы 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»; 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 тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» (далее – ГУП «Леноблводоканал») письмом от 11.11.2021 №исх-00674/006 (вх. ЛенРТК от 11.11.2021 №КТ-1-7124/2021) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 30.04.2021 № 00469/001 (вх. ЛенРТК от 30.04.2021 № КТ-1-2780/2021) о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода и техническая вода) на 2022 год. 18.10.2021 ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» направило в ЛенРТК откорректированное заявление о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) для абонентов, присоединенных к водоводу Северной ТЭЦ-21 (вх. ЛенРТК от 18.10.2021 № КТ-1-6480/2021).

В соответствии с положениями, предусмотренными действующим законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение», «Правилами разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение»);

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее по тексту - Основы ценообразования), «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее по тексту - Методические указания);

- Приказом Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации»;

- Приказом Минстроя России от 25.01.2014 № 22/пр «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системы классификации таких затрат»;

- Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период до 2023 и 2024 годов (далее - Прогноз);

- и иными действующими нормативными актами, экспертами ЛенРТК при формировании тарифов в сфере водоснабжения проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов.

ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» не наделено статусом гарантирующей организации на территории муниципальных образований «Город Всеволожск», «Заневское городское поселение», «Муринское городское поселение», «Новодевяткинское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области.

Утвержденные инвестиционные программы у ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» на территории Ленинградской области отсутствует.

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законные основания для владения, пользования и распоряжения в отношении объектов недвижимости, используемых для осуществления регулируемой деятельности, ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» представило в ЛенРТК:

- выписку из перечня объектов недвижимого имущества, находящихся в хозяйственном ведении ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга»;

- выписку из перечня договоров аренды земельных участков, используемых ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга»;

- соглашение от 28.09.2020 № 737897 о перемене лица в обязательстве по договору аренды от 26.10.2015 № 15-10858 (далее - Соглашение от 28.09.2020 № 737897);

- акт приема-передачи от 01.02.2021 (в соответствии с Соглашением от 28.09.2020 № 737897 ООО «АКВА-АЛЬЯНС» передало, а ГУП Водоканал Санкт-Петербурга» приняло имущество в составе:

1. Водопровод стальной напорный $d=1200$ мм (2 трубопровода), инвентаризационный № 21130060 часть;

2. Узел учета (оборудование) на водопроводном вводе № 1 и № 2, инвентаризационный № 21130111;

3. Инспекторская автодорога вдоль водопроводов, длина 10,2 км, инвентаризационный № 21120085;

- договор аренды от 26.10.2015 № 15, заключенный между ПАО «ТГК-1» и ООО «АКВА-АЛЬЯНС».

Заявления ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода и техническая вода) приняты к рассмотрению в рамках ранее открытых дел № 27-В об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и № 28-В об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения (техническая вода) на 2021-2025 годы.

Приказом ЛенРТК от 18 декабря 2020 года № 631-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и техническую воду ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» на 2021-2025 годы» (в редакции приказа ЛенРТК от 06.10.2021 № 118-п) установлены:

1. Долгосрочные тарифы на питьевую воду и техническую воду:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей муниципальных образований «Город Всеволожск», «Заневское городское поселение», «Муринское городское поселение», «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 31.12.2022	41,04
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	41,04
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	43,66
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	43,66
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	45,22
2.	Техническая вода	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 31.12.2022	6,57
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	6,57
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	6,96
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	6,96
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	7,51
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	7,51
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	8,33

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

2. Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и техническую воду

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						Уровень потери воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВтч/м ³
1.	Питьевая вода	2021	288 939,08	1,0	-	2,72	0,40
		2022	-	1,0	-	2,72	0,40
		2023	-	1,0	-	2,72	0,40
		2024	-	1,0	-	2,72	0,40
		2025	-	1,0	-	2,72	0,40
2.	Техническая вода	2021	5 360,80	1,0	-	-	0,29
		2022	-	1,0	-	-	0,29
		2023	-	1,0	-	-	0,29
		2024	-	1,0	-	-	0,29
		2025	-	1,0	-	-	0,29

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406 необходимая валовая выручка (далее - НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом долгосрочные параметры регулирования тарифов корректировке не подлежат.

В соответствии с Прогнозом, при расчете величины расходов и прибыли, формирующих тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода и техническая вода), оказываемые потребителям муниципальных образований «Город Всеволожск», «Заневское городское поселение», «Муринское городское поселение», «Новодевяткинское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, экспертами использовались следующие индексы роста:

Наименование	На 2022 год
Индекс потребительских цен	104,3
Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию (с 1 июля)	103,8

Основные показатели производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода и техническая вода), утверждены приказом ЛенРТК 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».

В соответствии с пунктами 4, 5 Методических указаний произведен расчет объема воды, отпускаемой абонентам, планируемый на 2022 год. Указанный расчет произведен исходя из фактических объемов отпуска воды за последний отчетный год и динамики отпуска воды за последние 3 года.

Результаты расчета указанных показателей, произведенного в соответствии с Методическими указаниями, предоставлены в таблице:

Показатель	Ед. изм.	Значение показателя
Объем отпущенной потребителям воды, рассчитанный в соответствии с Методическими указаниями	тыс.м ³	16 695,23
Объем отпущенной потребителям воды, рассчитанный в соответствии с Методическими указаниями	тыс.м ³	2 929,45

На 2022 год принят объем отпущенной потребителям воды в расчет тарифов в размере, заявленном ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга», так как данная величина соответствует объемам, предусмотренным в договорах с потребителями.

Водоснабжение (питьевая вода)

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено ЛенРТК на 2022 год	План предприятия на 2022 год	Корректировка ЛенРТК на 2022 год	Отклонение (гр.6-гр.4)	Причины корректировки
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Поднято воды, всего	тыс.м ³	23001,618	24006,632	23998,466	+996,85	Откорректировано с учетом процента потерь воды в водопроводных сетях, утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования, а также в связи с корректировкой объемов товарной воды.
1.1.	из поверхностных водоисточников	тыс.м ³	23001,618	24006,632	23998,466	+996,85	
2.	Пропущено воды через водопроводные очистные сооружения	тыс.м ³	23001,618	24006,632	23998,466	+996,85	
3.	Собственные нужды водоподготовки	тыс.м ³	6101,867	5917,672	5917,672	-184,20	
4.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс.м ³	16899,751	18088,960	18080,794	+1181,04	
5.	Потери воды в водопроводных сетях	тыс.м ³	459,066	494,315	491,148	+32,08	
5.1.	Потери воды в водопроводных сетях	%	2,72	2,76	2,72	-	-
6.	Отпущено воды потребителям, всего	тыс.м ³	16440,685	17589,645	17589,645	+1148,96	Откорректировано в связи с корректировкой объемов товарной воды.
7.	Товарная вода, всего	тыс.м ³	16440,685	17589,645	17589,645	+1148,96	Товарная вода принята в размере, заявленном ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» с учетом новых абонентов, присоединенных к водоводу Северной ТЭЦ-21.
8.	Расход электроэнергии, всего	тыс.кВт.ч	9224,14	9652,365	9726,486	+502,35	Показатель определен с учетом корректировки расхода электроэнергии на технологические нужды
	в том числе:						
8.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	9097,04	9525,265	9599,386	+502,35	Показатель определен с учетом удельного расхода, утвержденного в качестве долгосрочного параметра

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено ЛенРТК на 2022 год	План предприятия на 2022 год	Корректировка ЛенРТК на 2022 год	Отклонение (гр.6-гр.4)	Причины корректировки
1	2	3	4	5	6	7	8
							регулирования и объема поднятой воды
8.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,40	0,397	0,40	-	-
8.1.2.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	127,10	127,100	127,10	-	-

Водоснабжение (техническая вода)

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено ЛенРТК на 2022 год	План предприятия на 2022 год	Корректировка ЛенРТК на 2022 год	Отклонение (гр.6-гр.4)	Причины корректировки
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Поднято воды, всего	тыс.м ³	2382,957	2382,957	2382,957	-	-
1.1.	из поверхностных водоисточников	тыс.м ³	2382,957	2382,957	2382,957	-	-
2.	Подано воды в сеть	тыс.м ³	2382,957	2382,957	2382,957	-	-
3.	Отпущено воды потребителям, всего	тыс.м ³	2382,957	2382,957	2382,957	-	-
4.	Товарная вода, всего	тыс.м ³	2382,957	2382,957	2382,957	-	-
5.	Расход электроэнергии, всего	тыс.кВт.ч	691,06	691,06	691,06	-	-
	в том числе:						
5.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	691,06	691,06	691,06	-	-
5.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,29	0,29	0,29	-	-

1. Корректировка операционных расходов.

тыс. руб.

Товары, услуги	Принято ЛенРТК на 2022 год	Корректировка ЛенРТК на 2022 год
Питьевая вода	237 657,90	298 349,83
Техническая вода	5 514,17	5 535,40

3. Корректировка расходов на электрическую энергию.

В соответствии с пунктами 76 и 80 Основ ценообразования, утвержденных постановлением № 406, а также с учетом уточненных значений прогнозных параметров в соответствии с Прогнозом расходы на электрическую энергию корректируются и составят:

тыс.руб.

№ п/п	Показатели	План предприятия на 2022 год	Корректировка ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины отклонения (обоснование)
1.	Питьевая вода				
1.1.	Расход электроэнергии всего	55 095,09	55 431,20	+336,11	ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» представило в ЛенРТК договор энергоснабжения от 11.04.2019 № 78010000314588, заключенный с АО «Петербургская сбытовая компания». Расход электроэнергии определен исходя из объемов электрической энергии на технологические нужды, на общепроизводственные нужды и планируемого ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» тарифа на электрическую энергию в 2022 г. с учетом Прогноза. Затраты на покупку мощности и тарифы на электрическую мощность приняты в размере, заявленном ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга».
1.2.	Расходы на покупку тепловой энергии	3 732,49	3 732,49	-	ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» представило в ЛенРТК договор теплоснабжения в горячей воде от 01.06.2002 № 1204.1, заключенный с ГУП «ТЭК СПб».
1.3.	Расходы на покупку топлива	7 493,19	7 493,19	-	Расходы приняты на основании представленных обосновывающих материалов.
2.	Техническая вода				
2.1.	Расход электроэнергии всего	4 201,92	4 279,70	+77,78	ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» представило в ЛенРТК договор энергоснабжения от 11.04.2019 № 78010000314588, заключенный с АО «Петербургская сбытовая компания». Расход электроэнергии определен исходя из объемов электрической энергии на технологические нужды, на общепроизводственные нужды и планируемого ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» тарифа на

№ п/п	Показатели	План предприятия на 2022 год	Корректировка ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины отклонения (обоснование)
					электрическую энергию в 2022 год с учетом Прогноза.
2.2.	Расходы на покупку тепловой энергии	91,22	91,22	-	ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» представило в ЛенРТК договор теплоснабжения в горячей воде от 01.06.2002 № 1204.1, заключенный с ГУП «ТЭК СПб».
2.3.	Расходы на покупку топлива	179,99	179,99	-	Расходы приняты на основании представленных обосновывающих материалов.

4. Корректировка неподконтрольных расходов.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования, утвержденных постановлением № 406, корректировка НВВ производится с учетом фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов.

тыс.руб.

№ п/п	Товары, услуги/ Показатели	План предприятия на 2022 год	Принято ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины отклонения (обоснование)
1.	Питьевая вода				
1.1.	Реагенты	35 434,73	35 434,73	-	Расходы приняты на основании представленных обосновывающих материалов (расчет и реестр договоров, заключенных в результате проведения конкурсов, торгов, аукционов и иных закупочных процедур).
1.2.	Прочие прямые расходы (неподконтрольные расходы)	210 552,83	210 552,83	-	1. В качестве документов, обосновывающих величину расходов, предусмотренных по данной статье (неподконтрольные расходы «Лизинговые платежи» в размере 86126,06 тыс. руб.) ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» представило в ЛенРТК реестр договоров, лизинговые платежи, заключенных в результате проведения конкурсов, торгов, аукционов и иных закупочных процедур. 2. Амортизация в размере 124426,77 тыс. руб. принята в соответствии с пунктом 28 Методических указаний.
1.3.	Расходы на арендную плату	476,19	476,19	-	Расходы на арендную плату приняты в соответствии с п. 44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406.
1.4.	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	109 290,74	109 290,75	-	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов приняты в соответствии с нормами налогового законодательства Российской Федерации.
2.	Техническая вода				
2.1.	Реагенты	725,85	725,85	-	Расходы приняты на основании представленных обосновывающих материалов (расчет и реестр договоров, заключенных в результате проведения конкурсов, торгов, аукционов и иных закупочных процедур).
2.2.	Прочие прямые расходы (неподконтрольные расходы)	3 347,15	3 347,15	-	1. В качестве документов, обосновывающих величину расходов, предусмотренных по данной статье (неподконтрольные расходы «Лизинговые платежи» в размере 185,14 тыс. руб.) ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» представило в ЛенРТК реестр договоров, лизинговые платежи, заключенных в результате проведения конкурсов, торгов, аукционов и иных закупочных процедур. 2. Амортизация в размере 3162,01 тыс. руб. принята в соответствии с пунктом 28 Методических указаний.
2.3.	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	1 192,60	1 192,60	-	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов приняты в соответствии с нормами налогового законодательства Российской Федерации.

В расчет НВВ принята нормативная прибыль согласно пункту 78 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, в размере 41550,53 тыс. руб. (питьевая вода - 40604,98 тыс. руб. и техническая вода - 945,55 тыс. руб.).

В соответствии с подпунктом «д» пункта 26 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406, произведен анализ фактических расходов, сложившихся у ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» в 2020 году:

- в сфере водоснабжения (питьевая вода) - экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования в размере – 57 165,99 тыс. руб. (в том числе учтено при регулировании тарифов на 2022 год в размере – 51 800,00 тыс. руб.), оставшаяся сумма экономически необоснованных доходов прошлых периодов регулирования будет учтена в

последующие периоды регулирования, что соответствует Основам ценообразования и пункту 12 Методических указаний.

- в сфере водоснабжения (техническая вода) - экономически необоснованные доходы прошлых периодов регулирования в размере – 1 543,96 тыс. руб. (в том числе учтено при регулировании тарифов на 2022 год в размере – 540,00 тыс. руб.), оставшаяся сумма экономически необоснованных доходов прошлых периодов регулирования будет учтена в последующие периоды регулирования, что соответствует Основам ценообразования и пункту 12 Методических указаний.

С учетом пункта 85 Методических указаний при формировании НВВ услуг в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода и техническая вода) учтена на 2022 год величина сглаживания, отраженная в экспертном заключении при установлении долгосрочных тарифов на 2021-2025 годы (приказ ЛенРТК от 18.12.2020 № 631-п) (питьевая вода – 3 900,00 тыс. руб., техническая вода – 600,00 тыс. руб.).

Таким образом, скорректированная величина НВВ на 2022 год составит:

тыс. руб.

Товары, услуги	Утверждено на 2022 год	Корректировка на 2022 год
Питьевая вода	661 636,72	705 666,19
Техническая вода	15 275,02	15 157,46

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», изложив приложение 1 к приказу 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 «Город Всеволожск», «Заневское городское поселение», «Муринское городское поселение», «Новодевяткинское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области							
	Питьевая вода						
1.	Поднято воды, всего	тыс.м ³	23001,618	23998,466	23001,618	23001,618	23001,618
1.1.	из поверхностных водосточников	тыс.м ³	23001,618	23998,466	23001,618	23001,618	23001,618
2.	Пропущено воды через водопроводные очистные сооружения	тыс.м ³	23001,618	23998,466	23001,618	23001,618	23001,618
3.	Собственные нужды водоподготовки	тыс.м ³	6101,867	5917,672	6101,867	6101,867	6101,867
4.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс.м ³	16899,751	18080,794	16899,751	16899,751	16899,751
5.	Потери воды в водопроводных сетях	тыс.м ³	459,066	491,148	459,066	459,066	459,066
5.1.	Потери воды в водопроводных сетях	%	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72
6.	Отпущено воды потребителям, всего	тыс.м ³	16440,685	17589,645	16440,685	16440,685	16440,685
7.	Товарная вода, всего	тыс.м ³	16440,685	17589,645	16440,685	16440,685	16440,685
8.	Расход электроэнергии, всего	тыс.кВт.ч	9224,14	9726,486	9224,14	9224,14	9224,14
	в том числе:						
8.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	9097,04	9599,386	9097,04	9097,04	9097,04
8.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
8.2.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	127,10	127,10	127,10	127,10	127,10

2. Внести изменение 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./м ³ *
Для потребителей муниципальных образований «Город Всеволожск», «Заневское городское поселение», «Муринское городское поселение», «Новодевятикинское 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 31.12.2022	40,79
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	41,04
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	43,66
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	43,66
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	45,22
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	45,22
2.	Техническая вода	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 31.12.2022	6,47
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	6,57
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	6,96
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	6,96
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	7,51
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	7,51
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	8,33

* 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 вопросу внесения изменений в приказы 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»; 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», 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» (далее – ГУП «Леноблводоканал») письмом от 11.11.2021 №исх-00674/006 (вх. ЛенРТК от 11.11.2021 №КТ-1-7124/2021) сообщило о согласии с предложенным уровнем тарифов на водоснабжение.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 4 повестки дня об утверждении производственных программ, установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Коммун Энерго» для потребителей муниципального образования

**«Большелуцкое сельское поселение» Кингисеппского муниципального района
Ленинградской области на 2022 год**

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

ООО «Коммун Энерго» письмом от 09.11.2021 №б/н (вх. ЛенРТК от 10.11.2021 №КТ-1-7063/2021) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ООО «Коммун Энерго» обратилось в ЛенРТК с заявлениями от 30.04.2021 №б/н (вх. ЛенРТК от 30.04.2021 № КТ-1-2857/2021) и от 27.05.2021 № 308 об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2022 год.

В соответствии с положениями, предусмотренными действующим законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение», «Правилами разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение»);

- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее по тексту - Основы ценообразования), «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения») (далее - Постановление № 406);

- Областной закон Ленинградской области от 29.12.2015 № 153-оз «О перераспределении полномочий в сфере водоснабжения и водоотведения между органами государственной власти Ленинградской области и органами местного самоуправления поселений Ленинградской области и о внесении изменений в областной закон «Об отдельных вопросах местного значения сельских поселений Ленинградской области»;

- Приказом ФСТ России от 29.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Методические указания);

- Приказом Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации»;

- Приказом Минстроя России от 25.01.2014 г. № 22/пр «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее

водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системы классификации таких затрат»;

- Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов (далее - Сценарные условия);

- и иными действующими нормативными актами, экспертами ЛенРТК при формировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов.

ООО «Коммун Энерго» наделено статусом гарантирующей организации на территории муниципального образования «Большелуцкое сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области (постановление от 24.04.2017 № 146 «О наделении ООО «Коммун Энерго» статусом гарантирующей организации осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение на территории муниципального образования «Большелуцкое сельское поселение»).

Утвержденные инвестиционные программы у организации отсутствуют.

ООО «Коммун Энерго» в качестве документов, подтверждающих право законного владения, пользования и распоряжения в отношении объектов водоснабжения и водоотведения представило:

- копию договора аренды объектов и оборудования водоснабжения и водоотведения, находящихся в собственности МО «Большелуцкое сельское поселение» с целью организации выполнения работ по предоставлению услуг водоснабжения и водоотведения населению, проживающему в п. Кингисеппский, д. Кошкино, д. Малый Луцк, д. Захонье -2 МО «Большелуцкое сельское поселение» от 26.11.2018 г. № 575-11/18, заключенного с администрацией муниципального образования «Большелуцкое сельское поселение» муниципального образования «Кингисеппский муниципальный район» Ленинградской области;

- дополнительное соглашение от 31.10.2019 № 1 к Договору аренды объектов и оборудования водоснабжения и водоотведения, находящихся в собственности МО «Большелуцкое сельское поселение», с целью организации выполнения работ по предоставлению услуг водоснабжения и водоотведения населению, проживающему в п. Кингисеппский, д. Кошкино, д. Малый Луцк, д. Захонье-2 МО «Большелуцкое сельское поселение» № 575-11/18 от 26.11.2018.

При регулировании тарифов в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения для ООО «Коммун Энерго» на 2022 год применен метод экономически обоснованных расходов (затрат) (подпункт «б» пункта 37 Основ ценообразования).

В соответствии с пунктом 5 Методических указаний произведен расчет объема отпускаемой воды и стоков абонентам.

Питьевая вода						
№	Показатель	2017 (Факт)	2018 (Факт)	2019 (Факт)	2020 (Факт)	2022 (План)
1	Объем отпущенной потребителям воды	124,40	137,88	150,01	136,80	147,269
2	Объем воды, отпущенной новым абонентам, за вычетом абонентов, водоснабжение по которым прекращено	10,79	2,21	0,003	-0,015	
3	Изменение объема, связанное с пересмотром нормативов					
4	Объем отпущенной потребителям воды, рассчитанный в соответствии с Методическими указаниями					143,717

Водоотведение						
№	Показатель	2017 (Факт)	2018 (Факт)	2019 (Факт)	2020 (Факт)	2022 (План)
1	Объем пропущенных от потребителей сточных вод	99,39	102,34	98,17	95,88	104,05
2	Объем сточных вод, пропущенных от новых абонентов, за вычетом абонентов, водоотведение по которым прекращено	0,01	0,57		-4,203	
3	Изменение объема, связанное с пересмотром нормативов					
4	Объем пропущенных сточных вод, рассчитанный в соответствии с Методическими указаниями					88,633

Проведен анализ производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2022 год, представленных регулируемой организацией, определены основные натуральные показатели:

Холодное водоснабжение:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План Организации на 2022 год	Утверждено ЛенРТК на 2022 год	Отклонение (гр.5-гр.4)	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7
Муниципальное образование «Большелуцкое сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области						
1.	Поднято воды насосными станциями 1-го подъема, всего	тыс.м ³	118,615	118,615		Объемы приняты на уровне плана Организации, что соответствует п.17 (м) Правил регулирования с учетом покупки воды у ОАО «Кингисеппский Водоканал»
в том числе:						
1.1.	из подземных водоисточников	тыс.м ³	118,615	118,615		
2.	Собственные нужды (технологические нужды)	тыс.м ³	8,7	8,7		
3.	Получено воды со стороны		77,76	77,76		
4.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс.м ³	187,675	187,675		
5.	Потери воды в водопроводных сетях	тыс.м ³	37,526	37,526		
6.	Отпущено воды потребителям, всего	тыс.м ³	150,149	150,149		
в том числе:						
6.1.	на нужды собственных подразделений (цехов)	тыс.м ³	2,88	2,88		
6.2.	товарная вода, всего	тыс.м ³	147,269	147,269		
7.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	146,880	135,423	-11,457	Расход принят с учетом расхода электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды
7.1.	расход электроэнергии на технологические нужды	тыс.кВт.ч	58,179	58,179		Расход на технологические нужды откорректирован с учетом удельного расхода и объема воды, пропущенной через водопроводные очистные сооружения
7.1.1.	удельный расход электроэнергии на технологические нужды	кВтч/м ³	0,31	0,31	-	
7.2.	расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	88,701	77,244	-11,457	Ввиду отсутствия расчета расхода, объем принят на уровне фактических данных за 2020 год-

Водоотведение:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План Организации на 2022 год	Утверждено ЛенРТК на 2022 год	Отклонение (гр.5-гр.4)	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7
Муниципальное образование «Большелуцкое сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области						
1.	Прием сточных вод, всего	тыс.м ³	104,05	104,05		Объемы приняты на уровне плана Организации, что соответствует п.17(м) Правил регулирования
в том числе:						
1.1.	товарные стоки, всего	тыс.м ³	104,05	104,05		
2.	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения	тыс.м ³	104,05	104,05		
2.1.	объем сточных вод, прошедших очистку	тыс.м ³	104,05	104,05		
2.2.	сбросы сточных вод в пределах нормативов и лимитов	тыс.м ³	104,05	104,05		
3.	Расход электроэнергии, всего	тыс.кВт.ч	152,83	126,963	-25,867-	-
3.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	88,443	88,443		
3.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,85	0,85	-	-
3.2.	расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	64,387	38,517	-25,87	Ввиду отсутствия расчета расхода, объем принят на уровне фактических данных за 2020 год--

В соответствии с пунктом IX Основ ценообразования расчет тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ООО «Коммун Энерго», произведен со следующей поэтапной разбивкой:

- с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.;
- с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.

Тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ООО «Коммун Энерго», предлагаемые к утверждению на 2022 год, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденных ЛенРТК производственных программ по обеспечению услугами водоснабжения и водоотведения потребителей муниципального образования «Большелуцкое сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области.

В соответствии со Сценарными условиями при расчете величины расходов и прибыли, формирующих тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ООО «Коммун Энерго», использовались следующие индексы-дефляторы:

Наименование	2022 год
Индекс потребительских цен	104,3
Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию (с 1 июля)	103,8

Проведена экономическая экспертиза плановой себестоимости услуг холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, представленные предприятием, её результаты отражены в таблицах:

Питьевая вода:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План Организации на 2022 год	Принято ЛенРТК на 2022 год	Отклонение (гр.5-гр.4)	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на энергетические ресурсы	тыс.руб.	1 580,80	1 403,16	-177,64	Представлен договор от 01.03.2017 № 47270000270191, заключенный между АО «Петербургская сбытовая компания» и ООО «Коммун Энерго». А также дополнительное соглашение от 27.09.2019 к договору энергоснабжения № 47270000270191 от 01.03.2017. Расходы на электроэнергию скорректированы с учетом фактического тарифа на электроэнергию за 2020 год с учетом индексов дефляторов, установленных Сценарными условиями на 2021 и 2022 года и утвержденного расхода (объема) электрической энергии в соответствии с п.п. 22,48 Основ ценообразования
2.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	1 829,00	1 829,00	-	Расходы определены исходя из принятой численности 7 человек и заработной плате в размере 23 700 руб. на основании данных Организации
3.	Отчисления на социальное страхование производственного персонала	тыс.руб.	552,36	552,36	-	
4.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи	тыс.руб.	734,15	734,15	-	Представлен договор аренды от 26.11.2018 № 575-11/18, дополнительное соглашение от 31.10.2019 № 1 к договору аренды от 26.11.2018 № 575-11/18, инвентарные карточки учета основных средств (в соответствии с пунктом 29 Методических указаний)
5.	Цеховые расходы	тыс.руб.	2 228,84	2 181,30	-47,54	Прочие цеховые расходы приняты с учетом представленных действующих договоров, а также с учетом фактических расходов организации в 2020 году (оборотнo-сальдовая ведомость по сч. 20 за 2020 год) и с учетом индекса-дефлятора, установленного Сценарными условиями
6.	Прочие прямые расходы	тыс.руб.	204,34	130,110	-74,23	Прочие прямые расходы приняты с учетом представленных действующих договоров, а также с учетом фактических расходов организации в

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План Организации на 2022 год	Принято ЛенРТК на 2022 год	Отклонение (гр.5-гр.4)	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7
						2020 году (оборотно-сальдовая ведомость по сч. 20 за 2020 год) и с учетом Сценарных условий. С соответствии с пункт 27 Методических указаний исключена сумма в размере 74,23 тыс.руб.
7.	Оплата воды, полученной со стороны	тыс.руб.	3 281,75	3 238,88	-42,87	Оплата воды, полученной со стороны скорректирована на основании приказа ЛенРТК от 30 ноября 2018 года № 282-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение открытого акционерного общества «Кингисеппский Водоканал» на 2019-2023 годы» и индекса-дефлятора, установленного Сценарными условиями
8.	Общехозяйственные расходы (административные расходы), отнесенные на товарную воду	тыс.руб.	1 183,20	1 183,20	-	Прочие общехозяйственные расходы приняты с учетом представленных действующих договоров, а также с учетом фактических расходов организации в 2020 году (оборотно-сальдовая ведомость по сч. 26 за 2020 год) и с учетом Сценарных условий .
9.	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	тыс.руб.	300,00	0,00	-300,00	Расходы по сомнительным долгам не приняты в связи с отсутствием обосновывающих документов (пункт 30 Правил,
9.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	тыс.руб.	300,00	0,00	-300,00	пункт 42 Основ ценообразования, пункты 26 и 52 Методических указаний, а также позиции ФАС России в решениях по результатам рассмотрения спора (разногласий) между открытым акционерным обществом «Всеволожские тепловые сети» и Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 05.08.2019 № 31/67491/19 и № 31/67/492/19).
10.	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс.руб.	117,18	117,18	-	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов (водный налог и налог, уплачиваемый в связи с применением УСН) приняты в соответствии с планом организации на 2022 год.

Водоотведение:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План Организации на 2022 год	Принято ЛенРТК на 2022 год	Отклонение (гр.5-гр.4)	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на энергетические ресурсы	тыс.руб.	1 656,58	1 424,61	-231,99	Представлен договор от 01.03.2017 № 47270000270191, заключенный между АО «Петербургская сбытовая компания» и ООО «Коммун Энерго». А также дополнительное соглашение от 27.09.2019 к договору энергоснабжения № 47270000270191 от 01.03.2017. Расходы на электроэнергию скорректированы с учетом фактического тарифа на электроэнергию за 2020 год с учетом индексов дефляторов, установленных Сценарными условиями на 2021 и 2022 года и утвержденного расхода (объема) электрической энергии в соответствии с п.п. 22,48 Основ ценообразования
2.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	1 422,00	1 422,00	-	Расходы определены исходя из принятой численности 5 человек и заработной плате в размере 23 700 руб. на основании данных Организации
3.	Отчисления на социальное страхование производственного персонала	тыс.руб.	429,44	429,44	-	
4.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи	тыс.руб.	352,94	352,94	-	Представлен договор аренды от 26.11.2018 № 575-11/18, дополнительное соглашение от 31.10.2019 № 1 к договору аренды от 26.11.2018 № 575-11/18, инвентарные карточки учета основных средств (в соответствии с пунктом 29 Методических указаний)
5.	Цеховые расходы	тыс.руб.	751,82	735,03	-16,79	Прочие цеховые расходы приняты на уровне, заявленном организацией с учетом представленных действующих договоров, а также с учетом

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План Организации на 2022 год	Принято ЛенРТК на 2022 год	Отклонение (гр.5-гр.4)	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7
						фактических расходов организации в 2020 году (оборотнo-сальдовая ведомость по сч. 20 за 2020 год) и с учетом индекса-дефлятора, установленного Сценарными условиями
6.	Прочие прямые расходы	тыс.руб.	726,51	92,14	-634,37	Прочие прямые расходы приняты с учетом представленных действующих договоров, а также с учетом фактических расходов организации в 2020 году (оборотнo-сальдовая ведомость по сч. 20 за 2020 год) и с учетом Сценарных условий. С соответствии с пункт 27 Методических указаний исключена сумма в размере 30,93 тыс.руб.
7.	Общехозяйственные расходы (административные расходы), отнесенные на товарную воду	тыс.руб.	412,32	412,32	-	Прочие общехозяйственные расходы приняты на уровне, заявленном организацией с учетом представленных действующих договоров, а также с учетом фактических расходов организации в 2020 году (оборотнo-сальдовая ведомость по сч. 26 за 2020 год) и с учетом Сценарных условий.

В соответствии с подпунктом «д» пункта 26 Правил, проведен анализ основных показателей, сложившихся по данным ООО «Коммун Энерго» в 2020 году от оказания потребителям услуг в сфере водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, определены экономически необоснованные доходы в сфере водоснабжения (питьевая вода) в размере 1 611,50 тыс. руб. и экономически обоснованные расходы в сфере водоотведения в размере – 273,26 тыс. руб. Из необходимой валовой выручки ООО «Коммун Энерго» по питьевой воде исключена сумма в размере 837,16 тыс.руб., по водоотведению сумма в размере 91,07 тыс.руб. включена в необходимую валовую выручку. В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования тарифов при установлении тарифов на ее товары (работы, услуги) учитываются в соответствии с методическими указаниями органом регулирования тарифов при установлении тарифов для такой регулируемой организации в полном объеме не позднее чем на 3-й годовой период регулирования. Таким образом, оставшиеся суммы экономически обоснованных расходов и экономически не обоснованных доходов будут включены (исключены) в последующие периоды регулирования. По итогу регулирования тарифов на услуги в сфере водоснабжения на 2022 год в муниципальном образовании «Большелуцкое сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области возникает значительное снижение тарифов со 2-го полугодия 2022 года, а на услуги в сфере водоотведения значительный рост тарифов со 2-го полугодия 2022 года.

С учетом представленной формы № 22-ЖКХ «Сведения о работе жилищно-коммунальных организаций в условиях реформы за январь-декабрь 2020 года», анализа последствий в последующие периоды регулирования откорректирована величина НВВ на 2022 год:

- включена в НВВ при расчете тарифов на услуги в сфере водоснабжения сумма в размере 518,00 тыс. руб.;

- исключена из НВВ при расчете тарифов на услуги в сфере водоотведения сумма в размере 518,00 тыс. руб.

При этом общая сумма НВВ при расчёте тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения остается без изменений на 2022 год.

В соответствии с вышеперечисленными условиями формирования затрат определена следующая величина производственной себестоимости товарной продукции и необходимой валовой выручки на 2022 год:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План Организации	Предложение ЛенРТК	Отклонение годовое
1	2	3	4	5	6
Муниципальное образование «Большелуцкое сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области					
1.	Питьевая вода				
1.1.	Производственная себестоимость товарной воды	тыс.руб.	12 594,63	11 238,00	-1 356,63
1.2.	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	12 794,63	10 918,84	-1 875,79
2.	Водоотведение				
2.1.	Производственная себестоимость товарной воды	тыс.руб.	5 797,62	4 914,48	-883,14
2.2.	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	5 797,62	4 487,55	-1 310,07

Княжеская Л.Н. предложила:

1. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) общества с ограниченной ответственностью «Коммун Энерго» для потребителей муниципального образования «Большелуцкое сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области на 2022 год с основными показателями:

Производственная программа в сфере холодного водоснабжения
(питьевая вода) общества с ограниченной ответственностью «Коммун Энерго»
для потребителей муниципального образования «Большелуцкое сельское поселение»
Кингисеппского муниципального района Ленинградской области на 2022 год

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	Общество с ограниченной ответственностью «Коммун Энерго»
Местонахождение	188480 Ленинградская область, г. Кингисепп, пр. К.Маркса, д. 48А
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
Период реализации производственной программы	01.01.2022 - 31.12.2022

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
			2022
1.	Водоснабжение		
1.1.	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту	тыс.руб.	0,00
	Итого:	тыс.руб.	0,00

Раздел 3. Планируемый объем подачи воды

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя 2022 год
	Питьевая вода		
1.	Поднято воды, всего, в том числе:	тыс.м ³	118,615
1.1.	из подземных водоисточников	тыс.м ³	118,615
2.	Собственные нужды (технологические нужды)	тыс.м ³	8,700
3.	Получено воды со стороны	тыс.м ³	77,760
4.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс.м ³	187,675
5.	Потери воды в сетях	тыс.м ³	37,526
6.	Отпущено воды из водопроводной сети, всего, в том числе:	тыс.м ³	150,149
6.1.	на нужды собственных подразделений (цехов)	тыс.м ³	2,880
6.2.	товарная вода	тыс.м ³	147,269
7.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	135,423
7.1.	расход электроэнергии на технологические нужды	тыс.кВт.ч	58,179
7.1.1.	удельный расход электроэнергии на технологические нужды	кВт.ч/м ³	0,31
7.2.	расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	77,244

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

№ п/п	Статьи расходов	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования,
			тыс.руб. 2022 год
1.	Итого финансовые потребности	тыс.руб.	10 918,842

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоснабжение	01.01.2022	31.12.2022

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования
			2022 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
1.1.1	Кнп - количество проб питьевой воды, отобранных по результатам производственного контроля, не соответствующих установленным требованиям	ед.	0,00
1.1.2	Кп - общее количество отобранных проб	ед.	16,00
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
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
1.2.2	Кп - общее количество отобранных проб	ед.	96,00
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
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
2.3	L сети – протяженность водопроводной сети	км.	14,81
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	%	20,00
3.1.1	Упот - объем потерь воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке	куб. м.	37 526,00
3.1.2	Вобщ - общий объем воды, поданной в водопроводную сеть	куб. м.	187 674,80
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	0,49
3.2.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	58 179,00
3.2.2	Вобщ - общий объем питьевой воды, в отношении которой осуществляется	куб. м.	118 614,80

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования
			2022 год
	водоподготовка		
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
3.3.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	0,00
3.3.2	Вобщ - общий объем транспортируемой питьевой воды	куб. м.	187 674,80

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
			2022
1	Показатели качества питьевой воды		
1.1	Дпс	%	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
1.2	Дпрс	%	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
2.1	Пн	ед./км	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
3	Показатели энергетической эффективности		
3.1	Дпв	%	20,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
3.2	Урп (водоподготовка)	кВт*ч/куб.м	0,49
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
3.3	Урп (транспортировка)	кВт*ч/куб.м	1,00
	Сопоставление динамики изменения	%	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 2021 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2021 год
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	-	-

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	01.01.2022 - 31.12.2022

2. Утвердить производственную программу в сфере водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Коммун Энерго» для потребителей муниципального образования «Большелуцкое сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области на 2022 год с основными показателями:

Производственная программа в сфере водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Коммун Энерго» для потребителей муниципального образования «Большелуцкое сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области на 2022 год

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	Общество с ограниченной ответственностью «Коммун Энерго»
Местонахождение	188480 Ленинградская область, г. Кингисепп, пр. К.Маркса, д. 48А
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
Период реализации производственной программы	01.01.2022 - 31.12.2022

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
			2022
1.	Водоотведение		
1.1.	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту	тыс.руб.	0,00
	Итого:	тыс.руб.	0,00

Раздел 3. Планируемый объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя 2022 год
	Водоотведение		
1.	Прием сточных вод, всего, в том числе:	тыс.м ³	104,050
1.1.	товарные стоки - всего, в том числе	тыс.м ³	104,050
2.	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения	тыс.м ³	104,050
2.1.	объем сточных вод, прошедших очистку	тыс.м ³	104,050
2.2.	сбросы сточных вод в пределах нормативов и лимитов	тыс.м ³	104,050
3.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	126,960
3.1.	расход электроэнергии на технологические нужды	тыс.кВт.ч	88,443
3.1.1.	удельный расход электроэнергии на технологические нужды	кВт.ч/м ³	0,85
3.2.	расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	38,517

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

№ п/п	Статьи расходов	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования,
			тыс.руб. 2022 год
1.	Итого финансовые потребности	тыс.руб	4 487,545

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоотведение	01.01.2022	31.12.2022

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования
			2022 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
1.1.2	Внос - объем сточных вод, не подвергшихся очистке	куб. м.	0,00
1.2.2	Вобщ - общий объем сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	куб. м.	104 050,00
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
1.2.1	Кпнндс - количество проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы	ед.	0,00
1.2.2	Кп - общее количество проб	ед.	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
2.1.1	Ка/п - количество аварий и засоров на канализационных сетях	ед.	0,00

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования
			2022 год
2.1.2	L сети - протяженность канализационных сетей	км	9,40
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
3.1.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	0,00
3.1.2	Вобщ - общий объем сточных вод, подвергающихся очистке	куб.м	104 050,00
3.2	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/куб.м	0,85
3.2.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	88 443,00
3.2.2	Вобщ тр осв - общий объем транспортируемых сточных вод	куб.м	104 050,00

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

№	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя планируемого периода
			2022
1	Показатели качества очистки сточных вод		
1.1	Д свно	%	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
1.2	Днн (для централизованной общесплавной системы водоотведения)	%	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения		0,00
2.1	Пн	ед./км	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
3	Показатели энергетической эффективности		
3.1	Урост	кВт*ч/куб.м	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
3.2	Урп	кВт*ч/куб.м	0,85
	Сопоставление динамики изменения	%	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 2021 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2021 год
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	-	-

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	01.01.2022 - 31.12.2022

3. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Коммун Энерго» для потребителей муниципального образования «Большелуцкое сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области на 2022 год:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей муниципального образования «Большелуцкое сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2022 по 30.06.2022	73,78
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	74,50
2.	Водоотведение	с 01.01.2022 по 30.06.2022	42,41
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	43,85

* 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 вопросу утверждения производственных программ, установления тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Коммун Энерго» для потребителей муниципального образования «Большелуцкое сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области на 2022 год, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ООО «Коммун Энерго» письмом от 09.11.2021 №б/н (вх. ЛенРТК от 10.11.2021 №КТ-1-7063/2021) сообщило о согласии с предложенным уровнем тарифов на водоснабжение и водоотведение.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 5 повестки дня об утверждении производственной программы и установлении тарифов на услугу в сфере холодного водоснабжения (подвоз воды) государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей муниципального образования город Коммунар Гатчинского муниципального района Ленинградской области на 2022 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

ГУП «Водоканал Ленинградской области» (далее – ГУП «Леноблводоканал») письмом от 10.11.2021 №исх-33128/2021 (вх. ЛенРТК от 10.11.2021 №КТ-1-7083/2021) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что в соответствии с пунктом 3 статьи 31 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» регулирование тарифов на подвоз воды осуществляется на основании заявления органа местного самоуправления в орган регулирования тарифов. На основании пункта 1 статьи 1 областного закона Ленинградской области от 29.12.2015 № 153-оз полномочия органов местного самоуправления Гатчинского муниципального района Ленинградской области в сфере

водоснабжения и водоотведения отнесенные Федеральным законом № 416-ФЗ к полномочиям органов местного самоуправления, за исключением полномочий по утверждению схем водоснабжения и водоотведения поселений отнесены к полномочиям Правительства Ленинградской области или уполномоченных им органов исполнительной власти Ленинградской области, в связи, с чем в ЛенРТК поступило предложение комитета по жилищно-коммунальному хозяйству Ленинградской области от 27.05.2021 № ис-2580/2021 (вх. ЛенРТК от 27.05.2021 № КТ-1-3446/2021) об установлении ГУП «Леноблводоканал» тарифов на услугу в сфере холодного водоснабжения (подвоз воды) на 2022 год.

В соответствии с положениями, предусмотренными действующим законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение», «Правилами разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение») (далее – Постановление № 641);

- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с

- «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);

- Приказом Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации»;

- Приказом Минстроя России от 25.01.2014 г. № 22/пр «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системы классификации таких затрат»;

- Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов (далее – Прогноз);

- и иными действующими нормативными актами, экспертами ЛенРТК при формировании тарифов в сфере холодного водоснабжения (подвоз воды) ГУП «Леноблводоканал» для потребителей муниципального образования город Коммунар Гатчинского муниципального района Ленинградской области на 2022 год проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов.

ГУП «Леноблводоканал» не наделено статусом гарантирующей организации на территории муниципального образования «Город Коммунар» Гатчинского муниципального района Ленинградской области.

Утвержденная инвестиционная программа у ГУП «Леноблводоканал» отсутствует.

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное основание для владения, пользования и распоряжения в отношении объектов недвижимости, используемых для осуществления регулируемой деятельности, ГУП «Леноблводоканал» представило копии следующих документов:

- свидетельство о государственной регистрации юридического лица в Едином государственном реестре юридических лиц в отношении юридического лица Государственное унитарное предприятие «Водоканал Ленинградской области» серия 78 № 009461951;

- распоряжение Правительства Ленинградской области от 20.09.2018 № 503-р «О реорганизации государственных унитарных предприятий Ленинградской области в сфере водоснабжения и водоотведения».

- распоряжение Правительства Ленинградской области от 09.06.2018 № 292-р «О принятии в государственную собственность Ленинградской области муниципального унитарного предприятия «Водоканал города Коммунар»;

- акт приема-передачи муниципального имущества муниципального образования «город Коммунар» Гатчинского муниципального района Ленинградской области в государственную собственность от 02.07.2018 (с приложением);

- передаточный акт о передаче имущественных и неимущественных прав от 30.11.2018 (ГУП «Леноблводоканал» и ГУП ЛО «Водоканал г. Коммунар»).

Для ГУП «Леноблводоканал» открыто дело № 8-В об установлении тарифов на услугу в сфере холодного водоснабжения (подвоз воды), оказываемую на территории муниципального образования город Коммунар Гатчинского муниципального района Ленинградской области в 2022 году (распоряжение ЛенРТК от 01.06.2021 № 95-р).

При регулировании тарифов в сфере холодного водоснабжения (подвоз воды) для ГУП «Леноблводоканал» на 2022 год применен метод экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с пунктом 13 Методических указаний.

В соответствии с пунктами 4, 5 Методических указаний при расчете объема воды, отпускаемой абонентам, на очередной год используются расчетные объемы отпуска воды за текущий год и фактические объемы отпуска воды за предшествующие три года, определяемые органом регулирования с учетом представленной регулируемым организациями информации в соответствии со Стандартами раскрытия информации организациями коммунального комплекса.

На основании вышеизложенного, а также, учитывая то, что тарифы на услуги водоснабжения (подвоз воды), оказываемые ГУП «Леноблводоканал» на территории муниципального образования «Город Коммунар» Гатчинского муниципального района Ленинградской области установлены впервые в 2020 году (приказ ЛенРТК от 18.11.2020 № 153-п), отсутствует возможность произвести соответствующий расчет.

Проведен анализ представленной ГУП «Леноблводоканал» производственной программы в сфере холодного водоснабжения (подвоз воды) на 2022 год, определены основные натуральные показатели:

Водоснабжение (подвоз воды)

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План организации на 2022 год	Утверждено ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины отклонения
1.	Поднято воды насосными станциями 1-го подъема, всего	тыс.м ³	0	0	-	-
2.	Собственные нужды (технологические нужды)	тыс.м ³	0	0	-	-
3.	Получено воды со стороны	тыс.м ³	0,29	0,29	-	-
4.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс.м ³	0	0	-	-
5.	Потери воды в водопроводных сетях	тыс.м ³	0	0	-	-
		%	0	0	-	
6.	Отпущено воды потребителям, всего, в том числе:	тыс.м ³	0,29	0,29	-	-
6.1.	производственно-хозяйственные нужды	тыс.м ³	0	0	-	-
6.2.	на нужды собственных подразделений (цехов)	тыс.м ³	0	0	-	-
6.3.	Товарная вода, всего в том числе:	тыс.м ³	0,29	0,29	-	-

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План организации на 2022 год	Утверждено ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины отклонения
6.3.1.	населению	тыс.м ³	0,29	0,29	-	-
7.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	0	0	-	-
7.1.	расход электроэнергии на технологические нужды	тыс.кВт.ч	0	0	-	-
7.1.1.	удельный расход электроэнергии на технологические нужды	кВтч/м ³	0	0	-	-
7.2.	расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	0	0	-	-

В соответствии с пунктом 9 Основ ценообразования расчет тарифов на услуги в сфере водоснабжения (подвоз воды), оказываемые ГУП «Леноблводоканал», произведен со следующей поэтапной разбивкой:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022;
- с 01.07.2022 по 31.12.2022.

В соответствии с Прогнозом а также распоряжением Правительства Российской Федерации от 30 октября 2021 № 3073-р при расчете величины расходов, формирующих тарифы на услуги в сфере водоотведения, оказываемые ГУП «Леноблводоканал» на территории муниципального образования «Город Коммунар» Гатчинского муниципального района Ленинградской области экспертами использовались следующие индексы-дефляторы:

Наименование	На 2022 год
Индекс потребительских цен	104,3
Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию (с 1 июля)	103,8
Индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги (с 1 июля)	103,4

Проведена экономическая экспертиза плановой себестоимости услуг водоснабжения (подвоз воды), представленной предприятием, её результаты отражены в таблице:

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	План организации на 2022 год	Утверждено ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины отклонения
1.	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	3,20	19,66	+16,46	1. Затраты на реагенты приняты исходя из расхода гипохлорита натрия на очистку воды и цены приобретаемого реагента у ООО «Производственное объединение «Завод химических реагентов» на основании сч-ф № 6003 от 14.04.2020 с учетом индексов дефляторов, установленных Прогнозом на 2021 и 2022 годы. 2. Расходы на горюче-смазочные материалы приняты в размере определенном исходя их среднего расхода и цены на дизтопливо по договору с ООО «Оптовая Фирма «Петербургская Топливная Компания» на 2021 год с учетом индексов дефляторов, установленных Прогнозом на 2022 год.
1.1.	реагенты	тыс.руб.	3,20	3,29	+0,09	
1.2.	горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	0,00	16,37	+16,37	
2.	Цеховые расходы	тыс.руб.	290,65	154,94	-135,71	1. Затраты на заработную плату цехового персонала определены с учетом затрат, вошедших в расчет НВВ и тарифа на подвоз воды на 2021 год, индексированных на ИПЦ 4,3 % на 2022 год; 2. Затраты на отчисления на социальные нужды цехового персонала определены с учетом заработной платы, принятой ЛенРТК на 2022 год и выписки ФСС о размере страховых отчислений в размере 0,20 %; 3. Прочие цеховые расходы не приняты на основании пункта 30 Правил, в связи с тем, что не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности, в связи с отсутствием обосновывающих материалов
3.	Оплата воды, полученной со стороны	тыс.руб.	5,49	5,43	-0,06	Затраты определены на основании объемов воды, полученной со стороны от АО «ЛЮКС» (филиал Невский водопровод)

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	План организации на 2022 год	Утверждено ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины отклонения
						принятых ЛенРТК на 2022 год и тарифов на питьевую воду утвержденных ЛенРТК на 2022 год приказом от 01.02.2019 № 18-п.
4.	Прочие прямые расходы	тыс.руб.	0,00	55,62	+55,62	Приняты затраты на: - ОТ и ТБ (медицинский осмотр водителей) в размере 4,12 тыс.руб.; - ОТ и ТБ (списание спецодежды) в размере 3,30 тыс.руб.; - транспортный налог в размере 6,00 тыс.руб.; - страхование автомобиля (СОГАЗ) в размере 6,57 тыс.руб.; - расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта по договору от 31.05.2021 № 32110252146 с обществом с ограниченной ответственностью «Скат» в размере 35,63 тыс.руб.
5.	Общехозяйственные расходы (административные расходы), отнесенные на товарную воду	тыс.руб.	88,38	104,94	+16,56	1. Затраты на заработную плату административного персонала определены с учетом затрат, вошедших в расчет НВВ и тарифа на подвоз воды на 2021 год, индексированных на ИПЦ в размере 4,3% на 2022 год; 2. Затраты на отчисления на социальные нужды административного персонала определены с учетом заработной платы, принятой ЛенРТК на 2022 год и выписки ФСС о размере страховых отчислений в размере 0,20 %; 3. Прочие административные расходы не приняты на основании пункта 30 Правил, в связи с тем, что не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности, в связи с отсутствием обосновывающих материалов

В соответствии с вышеперечисленными условиями формирования затрат определена величина необходимой валовой выручки на 2022 год:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План организации	Принято ЛенРТК	Отклонение (+, -)
1.	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	387,72	340,58	-47,14

Княжеская Л.Н. предложила:

1. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения (подвоз воды) государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей муниципального образования город Коммунар Гатчинского муниципального района Ленинградской области на 2022 год с основными показателями:

Производственная программа государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» в сфере холодного водоснабжения (подвоз воды) на 2022 год

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организации	Государственное унитарное предприятие «Леноблводоканал»
Местонахождение	191124, г. Санкт-Петербург, Синопская наб., д. 74б
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области

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

Мероприятия по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения не предусмотрены.

Раздел 3. Планируемый объем подачи воды

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на 2022 год
1.	Получено воды со стороны	тыс.м ³	0,29
2.	Подано воды в сеть	тыс.м ³	0,00
3.	Потери воды в сетях	тыс.м ³	0,00
4.	Отпущено воды из водопроводной сети, всего, в том числе:	тыс.м ³	0,29
4.1.	на производственно-хозяйственные нужды	тыс.м ³	0,00
4.2.	товарной воды, в том числе:	тыс.м ³	0,29
4.2.1.	населению	тыс.м ³	0,29

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на 2022 год
1	Итого финансовые потребности	тыс. руб.	340,58

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Плановый период
1	Бесперебойное обеспечение питьевой водой	2022 год

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на 2022 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
1.1.1	Кнп - количество проб питьевой воды, отобранных по результатам производственного контроля, не соответствующих установленным требованиям	ед.	0,00
1.1.2	Кп - общее количество отобранных проб	ед.	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
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
1.2.2	Кп - общее количество отобранных проб	ед.	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
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
2.3	Л сети - протяженность водопроводной сети	км	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
3.1.1	Впот - объем потерь воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке	тыс.м ³	0,00
3.1.2	Вобщ - общий объем воды, поданной в водопроводную сеть	тыс.м ³	0,29

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на 2022 год
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
3.2.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	0,00
3.2.2	Вобщ - общий объем питьевой воды, в отношении которой осуществляется водоподготовка	тыс.м ³	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
3.3.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	0,00
3.3.2	Вобщ - общий объем транспортируемой питьевой воды	тыс.м ³	0,29

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

№	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя на 2022 год
1	Показатели качества питьевой воды		
1.1	Дпс	%	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
1.2	Дпрс	%	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
2.1	Пн	ед./км	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
3	Показатели энергетической эффективности		
3.1	Дпв	%	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
3.2	Урп (водоподготовка)	Вт*ч/куб.м	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
3.3	Урп (транспортировка)	Вт*ч/куб.м	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00

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

Услуга в сфере холодного водоснабжения (подвоз воды) государственным унитарным предприятием «Водоканал Ленинградской области» для потребителей муниципального образования город Коммунар Гатчинского муниципального района Ленинградской области в 2020 году не оказывалась.

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1	Обеспечение абонентов водой, в связи с отсутствием централизованной системы водоснабжения	2022 год

2. Установить тарифы на услугу в сфере холодного водоснабжения (подвоз воды) государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей муниципального образования город Коммунар Гатчинского муниципального района Ленинградской области на 2022 год:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей муниципального образования город Коммунар Гатчинского муниципального района Ленинградской области			
1.	Подвоз воды	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1172,60
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1172,60

* 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 вопросу утверждения производственной программы и установления тарифов на услугу в сфере холодного водоснабжения (подвоз воды) государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей муниципального образования город Коммунар Гатчинского муниципального района Ленинградской области на 2022 год, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ГУП «Леноблводоканал») письмом от 10.11.2021 №исх-33128/2021 (вх. ЛенРТК от 10.11.2021 №КТ-1-7083/2021) сообщило о согласии с предложенным уровнем тарифов на водоснабжение.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 6 повестки дня о рассмотрении предложения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» об установлении тарифов на услуги по транспортировке сточных вод, оказываемые в 2021 году потребителям муниципального образования Тосненское городское поселение Тосненского района Ленинградской области

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

ГУП «Водоканал Ленинградской области» (далее – ГУП «Леноблводоканал») письмом от 16.11.2021 №исх-33748/2021 (вх. ЛенРТК от 16.11.2021 №КТ-1-7311/2021) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ГУП «Леноблводоканал» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 02.09.2021 № исх-26176/2021 (вх. ЛенРТК от 03.09.2021 № КТ-1-5490/2021) об установлении тарифов на транспортировку сточных вод на 2021 год.

Вопрос о рассмотрении предложения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» об установлении тарифов на услуги по транспортировке сточных вод, оказываемые в 2021 году потребителям муниципального образования Тосненское городское поселение Тосненского района Ленинградской области был вынесен на рассмотрение членов правления ЛенРТК 10.11.2021, по итогу рассмотрения принято решение о переносе рассмотрения данного вопроса на очередное заседание правления ЛенРТК.

Княжеская Л.Н. повторно доложила о результатах рассмотрения предложения ГУП «Леноблводоканал» экспертами ЛенРТК. Сообщила, что в адрес ЛенРТК поступило обращение комитета по жилищно-коммунальному хозяйству и благоустройству администрации муниципального образования Тосненский район Ленинградской области от 10.11.2021 № 05-01-08-4590/2021 (вх. ЛенРТК от 11.11.2021 № КТ-1-7084/2021), из которого следует:

1. Ресурсоснабжающей организацией, осуществляющей эксплуатацию объектов водоотведения на территории Тосненского городского поселения Тосненского района Ленинградской области, является АО «ЛОКС».

2. В связи с передачей полномочий по водоснабжению и водоотведению и имущества водоснабжения и водоотведения на уровень субъекта – Ленинградской области, актуальная информация по вопросам, связанным с объектами водоснабжения и водоотведения, наличием правоустанавливающих документов, для владения, пользования и распоряжения объектами водоснабжения и водоотведения у администрации муниципального образования Тосненский район Ленинградской области отсутствует.

В данном обращении также отсутствует информация о наличии и технических характеристиках канализационных сетей, эксплуатируемых ГУП «Леноблводоканал», необходимых для оказания организацией услуг по транспортировке сточных вод.

Дополнительной информации от ГУП «Водоканал Ленинградской области» в адрес ЛенРТК не поступало.

Таким образом, с учётом представленных документов и имеющихся сведений, оснований для установления тарифов на транспортировку сточных вод, оказываемую ГУП «Леноблводоканал» потребителям Тосненского городского поселения Тосненского района Ленинградской области в 2021 году, не имеется.

Княжеская Л.Н. предложила:

Определить, что для установления тарифов ГУП «Леноблводоканал» на услуги по транспортировке сточных вод, оказываемые в 2021 году потребителям муниципального образования Тосненское городское поселение Тосненского района Ленинградской области, оснований не имеется.

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Княжеская Л.Н. пояснила, что обосновывающие материалы, справка, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу рассмотрения предложения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» об установлении тарифов на услуги по транспортировке сточных вод, оказываемые в 2021 году потребителям муниципального образования Тосненское городское поселение Тосненского района Ленинградской области, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 8 повестки дня о внесении изменений в приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23 ноября 2018 года № 237-пп «Об утверждении производственных программ холодного водоснабжения (транспортировка воды) и водоотведения акционерного общества «Научно - производственное объединение «Поиск» на 2019-2023 годы»; от 23 ноября 2018 года № 237-п «Об установлении тарифов на транспортировку воды и водоотведение акционерного общества «Научно-производственное объединение «Поиск» на 2019-2023 год»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

Представители АО «Научно - производственное объединение «Поиск» (далее – АО «НПО «Поиск») – приглашены, не явились.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что АО «НПО «Поиск» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 29.04.2021 № 583/8 (вх. ЛенРТК от 29.04.2021 № КТ-1-2576/2021) о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере водоснабжения (транспортировка воды) и водоотведения на 2022 год.

В соответствии с положениями, предусмотренными действующим законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
 - Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
 - Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение», «Правилами разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение»);
 - Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее по тексту – Основы ценообразования), «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);
 - Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее по тексту - Методические указания);
 - Приказом Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации»;
 - Приказом Минстроя России от 25.01.2014 г. № 22/пр «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системы классификации таких затрат»;
 - Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период до 2023 и 2024 годов (далее - Прогноз);
 - и иными действующими нормативными актами,
- экспертами ЛенРТК при формировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов.

АО «НПО «Поиск» не наделено статусом гарантирующей организации на территории муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области.

Утвержденные инвестиционные программы у организации отсутствуют.

В качестве документов, подтверждающих владение, пользование и распоряжение объектами водоснабжения и водоотведения АО «НПО «Поиск» представило в ЛенРТК копии свидетельств о государственной регистрации права: от 24.06.2015 № 47-АВ 418298; от 24.06.2015 № 47-АВ 418297; от 24.06.2015 № 47-АВ 479303; от 24.06.2015 № 47-АВ 418300; от 19.06.2015 № 47-АВ 579629; от 24.06.2015 № 47-АВ 479329; от 19.06.2015 № 47-АВ 579632; от 19.06.2015 № 47-АВ 579634; от 19.06.2015 № 47-АВ 579631; от 24.06.2015 № 47-АВ 479311; от 24.06.2015 № 47-АВ 479326; от 24.06.2015 № 47-АВ 479312; от 24.06.2015 № 47-АВ 479313; от 24.06.2015 № 47-АВ 418296; от 19.06.2015 № 47-АВ 579633; от 19.06.2015 № 47-АВ 579635.

Основные характеристики технологического оборудования АО «НПО «Поиск» отражены в производственных программах, утвержденных приказом ЛенРТК от 23 ноября 2018 года № 237-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (транспортировка воды) и водоотведения акционерного общества «Научно-производственное объединение «Поиск» на 2019-2023 годы».

Протяженность сетей водоснабжения и водоотведения, эксплуатируемых АО «НПО «Поиск» для осуществления деятельности в сфере:

- холодного водоснабжения (транспортировка воды) составляет – 12,57 км;
- водоотведения составляет – 6,10 км.

Приказом ЛенРТК от 23 ноября 2018 года № 237-п «Об установлении тарифов на транспортировку воды и водоотведение акционерного общества «Научно-производственное объединение «Поиск» на 2019-2023 годы» (в редакции от 09.12.2020 № 310-п) установлены долгосрочные параметры регулирования тарифов (таблица 3) и долгосрочные тарифы (таблица 4) в сфере холодного водоснабжения.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					Уровень потери воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВтч/м ³
1.	Транспортировка воды	2019	3415,33	1,00	-	0,57
		2020	-	1,00	-	0,57
		2021	-	1,00	-	0,57
		2022	-	1,00	-	0,57
		2023	-	1,00	-	0,57
2	Водоотведение	2019	7940,28	1,00	-	0,57
		2020	-	1,00	-	0,57
		2021	-	1,00	-	0,57
		2022	-	1,00	-	0,57
		2023	-	1,00	-	0,57

Долгосрочные тарифы

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³
Для потребителей муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
1	Транспортировка воды	с 01.01.2019 по 30.06.2019	9,94
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	10,77
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	10,77
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	10,97
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	10,97
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	12,05
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	11,54
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	11,48
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	11,48
с 01.07.2023 по 31.12.2023	12,36		
2	Водоотведение	с 01.01.2019 по 30.06.2019	17,00
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	17,30
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	17,30
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	17,76
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	17,76
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	18,67
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	18,66
с 01.07.2022 по 31.12.2022	19,29		

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	19,29
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	20,09

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406 необходимая валовая выручка (далее - НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом долгосрочные параметры регулирования тарифов корректировке не подлежат.

В соответствии с Прогнозом, при расчете величины расходов и прибыли, формирующих тарифы на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые Организацией потребителям муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, экспертами использовались следующие индексы роста:

Наименование	На 2021 год
Индекс потребительских цен	104,3
Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию (с 1 июля)	103,8

Основные показатели производственных программ в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, утверждены приказом ЛенРТК от 23 ноября 2018 года № 237-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (транспортировка воды) и водоотведения акционерного общества «Научно-производственное объединение «Поиск» на 2019-2023 годы».

В соответствии с пунктами 4, 5 и 8 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, произведен расчет объема воды, отпускаемой абонентам, и объема принятых от абонентов сточных вод, планируемых на 2022 год.

Указанный расчет произведен исходя из фактических объемов отпуска воды и объема принятых сточных вод за последний отчетный год и динамики отпуска воды и приема сточных вод за последние 3 года, а также информации об объеме воды, отпущенной новым абонентам и объеме сточных вод, принимаемых от новых абонентов, объекты которых подключены (планируется подключить) к централизованным системам водоснабжения и водоотведения и информации об объеме воды, отпущенной абонентам, и объеме сточных вод, принимавшемся от абонентов, водоотведение которых прекращено (планируется прекратить).

Расчет объема отпуска воды и стоков на 2022 год производился с использованием данных о фактическом объеме отпуска воды и стоков за последний отчетный год и динамики объема отпуска воды на последние 3 года. Расчетные объемные показатели отражены в шаблоне CALC.TARIF.WATER. предоставлены в таблице:

Показатель	Ед. изм.	Значение показателя
Объем отпущенной потребителям воды, рассчитанный в соответствии с Методическими указаниями	тыс.м ³	175,24
Объем пропущенных сточных вод, рассчитанный в соответствии с Методическими указаниями	тыс.м ³	513,20

Объемы транспортируемой воды приняты с учётом объемов принятых в производственной программе у ООО «НВА» на 2022 год, снижены объемы на хозяйственные нужды и с учетом темпов снижения на 3,5 %, объемы товарных сточных вод приняты с учетом сложившихся объемов за 2020 год у ООО «НВА».

При корректировке тарифов на 2022 год приняты следующие основные производственные показатели:

Транспортировка воды

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ЛенРТК на 2022 год	План Организации на 2022 год	Корректировка ЛенРТК на 2022 год	Отклонение (гр.6-гр.4)	Причины корректировки
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Принято воды для передачи (транспортировки)	тыс.м ³	449,56	247,69	397,49	-52,07	Показатель откорректирован с учетом расходов на собственные нужды и товарной воды
2.	Объем транспортируемой воды, всего, в том числе:	тыс.м ³	449,56	247,69	397,49	-52,07	
2.1.	на собственные нужды	тыс.м ³	94,61	53,52	91,41	-3,20	Определено с учетом снижения на 3,5%
2.2.	товарной воды	тыс.м ³	354,95	194,17	306,08	-48,87	Определено с учетом корректировки объема товарной воды от гарантирующей организации ООО «НВА»
3.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс. кВтч	302,90	187,83	273,22	-29,68	Скорректирован расход с учетом расхода на технологические нужды
3.1.	на технологические нужды	тыс.кВтч	256,25	141,18	226,57	-29,68	Определено с учетом корректировки объема товарной воды
3.1.1.	удельный расход	кВт.ч/ м ³	0,57	0,57	0,57	-	Принят на, утвержденном уровне ДПР (долгосрочный параметр регулирования)
3.2.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВтч	46,65	46,65	46,65	-	-

Водоотведение

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ЛенРТК на 2022 год	План Организации на 2022 год	Корректировка ЛенРТК на 2022 год	Отклонение (гр.6-гр.4)	Причины корректировки
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Принято сточных вод	тыс.м ³	564,25	519,81	564,25	-	Определено с учетом корректировки товарной воды
1.1.	от собственных подразделений (цехов)	тыс.м ³	52,00	53,52	53,52	+1,52	
1.2.	Неучтенный приток сточных вод	тыс.м ³	128,59	0,00	44,44	-84,15	Определено с учетом корректировки объема товарных стоков от гарантирующей организации ООО «НВА»
1.2.	товарные стоки	тыс.м ³	383,66	466,29	466,29	+82,63	
2.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс. кВтч	380,89	392,07	380,89	-	-
2.1.	на технологические нужды	тыс.кВтч	321,62	296,29	321,62	-	-
2.1.1.	удельный расход	кВт.ч/ м ³	0,57	0,57	0,57	-	Принят на, утвержденном уровне ДПР (долгосрочный параметр регулирования)
2.2.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВтч	59,27	95,78	59,27	-	-

1. Корректировка операционных расходов

тыс. руб.

Товары, услуги	Принято ЛенРТК на 2022 год	Корректировка ЛенРТК на 2022 год
1.Питьевая вода	3003,47	3003,44
2. Водоотведение	6067,26	7394,06

2.Корректировка расходов на энергетические ресурсы.

В соответствии с пп. 76, 80 Основ ценообразования, а также с учетом уточненных значений прогнозных параметров в соответствии со Сценарными условиями расходы на электрическую энергию корректируются и составят:

№ п/п	Товары, услуги	Ед. изм.	План Организации на 2022 год	Корректировка ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины корректировки
1. Расход электроэнергии						
1.1	Транспортировка воды	тыс. руб.	1387,11	1026,97	-360,14	Представлен договор от 01.01.2007 № 7801000000727, заключенный между АО «Петербургская сбытовая компания» и АО «НПО «Поиск». Расход на энергетические ресурсы определен исходя из объема электроэнергии на технологические нужды, объема электроэнергии на обще-производственные нужды и тарифа на электрическую энергию, сложившегося по фактическим данным пред-приятия за 2020 год с учетом Прогноза
1.2.	Водоотведение	тыс. руб.	1960,05	1885,70	-74,35	
2. Расходы на покупку топлива						
2.1	Транспортировка воды	тыс. руб.	51,24	-	-51,24	Расходы, не приняты ввиду отсутствия обосновывающих материалов (основание п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406)
2.2	Водоотведение	тыс. руб.	279,89	-	-279,89	

3. Корректировка неподконтрольных расходов.

В соответствии с п. 80 Основ ценообразования корректировка НВВ производится с учетом фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов.

№ п/п	Товары, услуги	Ед. изм.	План Организации на 2022 год	Корректировка ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7
Транспортировка воды						
1.	Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС	тыс. руб.	233,98	153,93	-80,06	Расходы приняты в соответствии с п.28 Методических указаний, а также с учетом амортизационной ведомостью за 2020 год.
2.	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс. руб.	2127,73	0,00	-2127,73	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов не приняты ввиду отсутствия обосновывающих материалов (основание п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406)
Водоотведение						
1	Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС	тыс. руб.	175,51	175,51	-	Расходы приняты в соответствии с п.28 Методических указаний
2	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс. руб.	2125,37	-	-2125,37	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов не приняты ввиду отсутствия обосновывающих материалов (основание п. 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406)

В соответствии с подпунктом д) пункта 26 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, проведен анализ основных показателей, сложившихся у организации в 2020 году от оказания регулируемых видов деятельности:

- в сфере водоснабжения (транспортировка воды) – недополученные доходы прошлых периодов регулирования составили - 1 954,46 тыс. руб.;

- в сфере водоотведения - недополученные доходы прошлых периодов регулирования составили – 1168,36тыс. руб.

Однако, учитывая, что организация не заявила о включении финансового результата 2019 года в расчет НВВ очередного периода регулирования, вышеуказанный финансовый результат не принят при установлении тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые организацией в 2019-2023 годах.

Затраты по статье «электрическая энергия», не учтенные органом регулирования тарифов при установлении тарифов на ее товары (работы, услуги) в прошлом периоде по водоотведению, приняты в размере 498,92 тыс.руб.

В НВВ на 2022 год по водоотведению принято в размере 166,31 тыс.руб., оставшаяся часть будет принята в последующие периоды регулирования (п.15 Основ ценообразования).

Таким образом, скорректированная величина НВВ на 2022 год составит:

тыс. руб.

№ п/п	Товары, услуги	Утверждено на 2022 год	Корректировка на 2022 г.
1	2	3	4
Для потребителей муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
1	Транспортировка воды	4086,02	4591,22
2.	Водоотведение	7279,17	9263,74

Княжеская Л.Н. предложила:

1. Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23 ноября 2018 года № 237-пп «Об утверждении производственных программ холодного водоснабжения (транспортировка воды) и водоотведения акционерного общества «Научно - производственное объединение «Поиск» на 2019-2023 годы»:

1.1. приложение 1 к приказу изложить в редакции:

Основные показатели производственной программы сфере холодного водоснабжения (транспортировка воды) акционерного общества «Научно - производственное объединение «Поиск» на 2019-2023 годы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Для потребителей муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области							
	Транспортировка воды						
1.	Принято воды для передачи (транспортировки)	тыс.м ³	466,28	441,63	426,06	397,49	446,06
1.1.	Потери транспортируемой воды	тыс.м ³	-	-	-	-	-
2.	Объем транспортируемой воды всего	тыс.м ³	466,28	441,63	426,06	397,49	446,06
3.	Объем транспортируемой воды на собственные нужды	тыс.м ³	109,52	100,03	99,34	91,41	90,11
4.	Товарная вода (транспортировка)	тыс.м ³	356,76	312,39	326,71	306,08	354,95
5.	Расход электроэнергии всего, в т.ч.:	тыс.кВт.ч	312,66	298,38	289,50	273,22	300,33
5.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	266,01	251,73	242,85	226,57	253,68
5.1.1	Удельный расход электроэнергии на технологические нужды	кВт.ч/м ³	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
5.2	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	46,65	46,65	46,65	46,65	46,65

1.2. приложение 2 к приказу изложить в редакции:

Основные показатели производственной программы в сфере водоотведения акционерного общества «Научно - производственное объединение «Поиск» на 2019-2023 годы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Для потребителей муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области							
	Водоотведение						
1.	Прием сточных вод, всего, в том числе:	тыс.м ³	580,99	573,03	557,00	564,25	558,12
1.1.	от производственно-хозяйственных нужд	тыс.м ³	-	-	-	-	-
1.2	от собственных подразделений (цехов)	тыс.м ³	52,00	52,00	50,66	53,52	52,00
1.3.	товарные стоки	тыс.м ³	380,13	379,26	424,95	466,29	383,66
1.4	Неучтенный приток	тыс.м ³	148,86	141,77	81,39	44,44	122,46
2.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	393,07	385,90	376,76	380,89	377,40

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
2.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	333,80	236,63	317,49	321,62	318,13
2.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
2.2.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	59,27	59,27	59,27	59,27	59,27

2. Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23 ноября 2018 года № 237-п «Об установлении тарифов на транспортировку воды и водоотведение акционерного общества «Научно-производственное объединение «Поиск» на 2019-2023 годы», изложив приложение 2 к приказу в редакции:

Тарифы на транспортировку воду и водоотведение акционерного общества «Научно - производственное объединение «Поиск» на 2019- 2023 годы

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей муниципального образования «Муринское городское поселение»		Всеволожского муниципального района	
Ленинградской области			
1.	Транспортировка воды	с 01.01.2019 по 30.06.2019	9,94
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	10,77
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	10,77
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	10,97
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	10,97
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	12,05
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	12,05
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	13,52
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	11,48
2.	Водоотведение	с 01.01.2019 по 30.06.2019	17,00
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	17,30
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	17,30
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	17,76
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	17,76
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	18,67
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	18,67
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	21,06
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	19,29
с 01.07.2023 по 31.12.2023	20,09		

* 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 вопросу внесения изменений в приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23 ноября 2018 года № 237-пп «Об утверждении производственных программ холодного водоснабжения (транспортировка воды) и водоотведения акционерного общества «Научно - производственное объединение «Поиск» на 2019-2023 годы»; от 23 ноября 2018 года № 237-п «Об установлении тарифов на транспортировку воды и водоотведение акционерного общества «Научно-производственное объединение «Поиск» на 2019-2023 год», соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

АО «НПО «Поиск» письмом от 16.11.2021 №11805/8-289/90 (вх. ЛенРТК от 16.11.2021 №КТ-1-7287/2021) сообщило о согласии с предложенным уровнем тарифов на водоснабжение и водоотведение.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 9 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 2022 – 2024 годы

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

АО «Промышленный комплекс «Энергия» (далее – АО «ПК «Энергия») письмом от 15.11.2021 №91000-693 (вх. ЛенРТК от 15.11.2021 №КТ-1-7237/2021) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что АО «ПК «Энергия» обратилось в ЛенРТК с заявлениями от 29.10.2021 № 91000-394 и № 91000-393 (вх. ЛенРТК от 29.10.2021 № КТ-1-6850/2021 и № КТ-6851/2021) об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2022-2024 годы.

В соответствии с положениями, предусмотренными действующим законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты российской федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности» (вместе с «Правилами установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности») (далее – Правила Постановления № 340);

- Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение», «Правилами разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение») (далее – Постановление № 641);

- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее по тексту – Основы ценообразования), «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения») (далее – Постановление № 406);

- Распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.10.2021 № 3073-р об утверждении индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2022 год;

- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Методические указания);

- Приказом Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации»;

- Приказом Минстроя России от 25.01.2014 № 22/пр «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системы классификации таких затрат»;

- Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов (далее – Прогноз);

- Распоряжением Правительства Ленинградской области от 02.04.2021 № 165-р «О наделении статусом гарантирующей организации в сфере водоснабжения и водоотведения на территории муниципального образования «Виллозское городское поселение» муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области» (далее – Распоряжение);

- и иными действующими нормативными актами, экспертами ЛенРТК при формировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов.

На территории Северной и Южной частей производственной зоны Горелово муниципального образования «Виллозское городское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области отсутствует гарантирующая организация в соответствии с Распоряжением. Следовательно, обстоятельств, предусмотренных пунктами 5 и 6 Основ ценообразования, препятствующих установлению тарифов для потребителей вышеуказанной территории по заявлению АО «ПК «Энергия», не имеется.

Утвержденные инвестиционные программы у организации отсутствуют.

АО «ПК «Энергия» представило копию договора аренды имущества ПАО «Кировский завод» от 04.12.2020 № DA21-21-00015 (с дополнительными соглашениями № 1 от 30.03.2021 и № 2 от 31.05.2021), подтверждающего владение, пользование и распоряжение объектами водоснабжения и водоотведения. Законность оснований владения АО «ПК «Энергия» объектами водоснабжения и водоотведения, с использованием которых осуществляется холодное водоснабжение и оказание услуг водоотведения потребителям территории Северной и Южной частей производственной зоны Горелово муниципального образования Виллозское городское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области, проверена.

Для АО «ПК «Энергия» открыты дела:

- в сфере водоснабжения (питьевая вода) № 12-В;
- в сфере водоотведения № 14-К.

При регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения применен метод индексации (первый долгосрочный период).

Определение объемов питьевой воды и водоотведения в соответствии с пунктами 4, 5 и 8 Методических указаний не представляется возможным, так как АО «ПК «Энергия» начало оказывать услугу с 21.06.2021 года.

Проведен анализ представленных АО «ПК «Энергия» производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, определены следующие основные натуральные показатели в соответствии с пунктом 7 Методических указаний, а также

пункта 17 (м) Правил регулирования с учетом заключенных договоров водоснабжения и водоотведения с потребителями:

Питьевая вода

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	План предприятия на 2022 год	Утверждено ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Обоснование, причины отклонения
1.	Получено воды со стороны	тыс.м ³	336,587	336,587	-	-
2.	Подано воды в сеть	тыс.м ³	336,587	336,587	-	-
3.	Отпущено воды из водопроводной сети, всего	тыс.м ³	336,587	336,587	-	-
4.	Товарной воды, в т.ч.	тыс.м³	336,587	336,587	-	-
4.1	бюджетным потребителям	тыс.м ³	29,524	29,524	-	-
4.2	иным потребителям	тыс.м ³	307,063	307,063	-	-
5.	Расход электроэнергии, всего	т.кВт.ч	323,082	323,082	-	-
5.1	в т.ч. на технологические нужды	т.кВт.ч	107,529	107,529	-	-
	<i>уд.расход</i>	кВт.ч/м ³	0,319	0,319	-	-
5.2.	на общепроизводственные нужды	т.кВт.ч	215,553	215,553	-	-

Водоотведение

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	План предприятия на 2022 год	Утверждено ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Обоснование, причины отклонения
1.	Пропущено сточных вод, всего	тыс.м ³	294,822	294,822	-	-
2.	Товарные стоки, в т.ч.	тыс.м³	294,822	294,822	-	-
2.1	от бюджетных потребителей	тыс.м ³	46,188	46,188	-	-
2.2	от иных потребителей	тыс.м ³	248,634	248,634	-	-
3.	Объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям	тыс.м ³	294,822	294,822	-	-
4.	Расход электроэнергии, всего	т.кВт.ч	192,537	192,537	-	-
4.1	в т.ч. на технологические нужды	т.кВт.ч	179,727	179,727	-	-
4.1.1	<i>уд.расход</i>	кВт.ч/м ³	0,610	0,610	-	-
4.2	на общепроизводственные нужды	т.кВт.ч	12,810	12,810	-	-

В соответствии с пунктом IX Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, расчет тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, оказываемые АО «ПК «Энергия», произведен со следующей поэтапной разбивкой:

- с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.;
- с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.;
- с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.;
- с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.;
- с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.;
- с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.

В соответствии с Прогнозом при расчете величины расходов и прибыли, формирующих тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, оказываемые АО «ПК «Энергия», экспертами использовались следующие индексы роста:

Наименование	2022 год	2023 год	2024 год
Индекс потребительских цен	104,3	104,0	104,0
Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию (с 1 июля)	103,8	103,0	103,0

Тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, оказываемые АО «ПК «Энергия», предлагаемые к утверждению на 2022-2024 годы, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденных ЛенРТК производственных программ по обеспечению питьевой водой и водоотведением потребителей территории Северной и Южной частей производственной зоны Горелово муниципального образования Виллозское городское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области.

Проведена экономическая экспертиза плановой себестоимости услуг в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, представленной предприятием, её результаты отражены в таблице:

№ п/п	Показатели (виды деятельности)	Ед.изм.	План предприятия на 2022 год	Принято ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Обоснование, причины отклонения
1.	Расходы на сырье и материалы					
	- питьевая вода	тыс.руб.	38,10	38,10	-	
	- водоотведение	тыс.руб.	8,80	8,80	-	
2.	Расход на энергетические ресурсы					
	- питьевая вода	тыс.руб.	1675,41	1536,82	-138,59	
	- водоотведение	тыс.руб.	388,53	1234,97	+846,44	<p>1. Затраты определены исходя из объемов электроэнергии, определенных ЛенРТК, и тарифа на электрическую энергию, рассчитанного с учетом анализа счетов-фактур за 9 месяцев 2021 года, представленных предприятием, и с применением индекса согласно Прогноза.</p> <p>Договор электроснабжения АО «ПК «Энергия» заключен с ЗАО «Энергосбытовая компания Кировского завода» от 01.05.2012 № 92100-218ЭС.</p> <p>2. Организация допустила техническую ошибку при формировании затрат на электрическую энергию по услуге водоотведение.</p> <p>3. Расходы на приобретение топлива (услуга водоотведение) приняты в соответствии с представленными счетами-фактурами за 9 месяцев 2021 года и договором поставки газа от 07.07.2017 № 78-А-7313, заключенным с ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург».</p>
3.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала					
	- питьевая вода	тыс.руб.	1988,83	1488,78	-500,05	
	- водоотведение	тыс.руб.	1873,56	1326,72	-546,84	<p>ЛенРТК при определении расходов на оплату труда основного производственного персонала учитывал размер средней заработной платы одного работника сферы водоснабжения и водоотведения в Ленинградской области, начисленной за август 2021 года – 42459 руб. в соответствии с информацией Управления Федеральной службы государственной статистики по г. Санкт-Петербургу и Ленинградской области от 21.10.2021 № СЧ-250/1350.</p> <p>С учетом требований пункта 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, расходы на оплату труда определены ЛенРТК исходя из вышеуказанной средней заработной платы, увеличенной на индекс, предусмотренный на 2022 год Прогнозом, и численности указанной категории персонала, предусмотренной штатным расписанием.</p>
4.	Отчисления на социальные нужды					
	- питьевая вода	тыс.руб.	602,61	451,10	-151,51	
	- водоотведение	тыс.руб.	567,69	402,00	-165,69	Затраты приняты с учетом процентной ставки всех страховых взносов, указанных в уведомлении ФСС РФ (Фонд социального страхования РФ)
5.	Расходы на арендную плату					
	- питьевая вода	тыс.руб.	1989,78	1989,78	-	
	- водоотведение	тыс.руб.	3027,34	3027,34	-	Величины приняты в размере, предусмотренном договором аренды с ПАО «Кировский завод» от 04.12.2020 № DA21-21-00015 (с дополнительными соглашениями № 1 от 30.03.2021 и № 2 от 31.05.2021)
6.	Амортизация					
	- питьевая вода	тыс.руб.	1039,13	864,81	-174,32	
	- водоотведение	тыс.руб.	56,29	42,45	-13,84	В соответствии с требованиями пункта 10 Правил разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 и пункта 28 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э ЛенРТК определил величину затрат по данной статье исходя из данных, предусмотренных организацией в расчете на листе «Амортизация (оборудование)» шаблона CALC.TARIFF.WATER на основании представленных инвентарных карточек учета объекта основных средств (ОС-6), и максимального срока полезного использования

№ п/п	Показатели (виды деятельности)	Ед.изм.	План предприятия на 2022 год	Принято ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Обоснование, причины отклонения
						основных средств, установленных Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», что подтверждается позицией Федеральной антимонопольной службы России и судебной практикой.
7.	Ремонтные работы					
	- питьевая вода	тыс.руб.	5113,03	3633,18	-1479,85	1. Затраты приняты в соответствии с пунктом 24 Методических указаний и пунктом 4 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжения и (или) водоотведение, утвержденных Постановлением № 641. 2. При определении расходов на оплату труда ремонтного персонала учитывался размер средней заработной платы одного работника сферы водоснабжения и водоотведения в Ленинградской области, начисленной за август 2021 года – 42459 руб. в соответствии с информацией Управления Федеральной службы государственной статистики по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области от 21.10.2021 № СЧ-250/1350. С учетом требований пункта 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, расходы на оплату труда определены ЛенРТК исходя из вышеуказанной средней заработной платы, увеличенной на индекс, предусмотренный на 2022 год Прогнозом, и численности указанной категории персонала, предусмотренной штатным расписанием.
	- водоотведение	тыс.руб.	2552,55	1894,33	-658,22	
8.	Цеховые расходы					
	- питьевая вода	тыс.руб.	1360,43	1115,78	-244,65	1. Затраты приняты в соответствии с оборотно-сальдовой ведомостью по счету 25 за 9 месяцев 2021 года, представленной предприятием. и с применением индекса согласно Прогноза. 2. При определении расходов на оплату труда цехового персонала учитывался размер средней заработной платы одного работника сферы водоснабжения и водоотведения в Ленинградской области, начисленной за август 2021 года – 42459 руб. в соответствии с информацией Управления Федеральной службы государственной статистики по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области от 21.10.2021 № СЧ-250/1350. С учетом требований пункта 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, расходы на оплату труда определены ЛенРТК исходя из вышеуказанной средней заработной платы, увеличенной на индекс, предусмотренный на 2022 год Прогнозом, и численности указанной категории персонала, предусмотренной штатным расписанием.
	- водоотведение	тыс.руб.	1602,37	1314,21	-288,16	3. Исключены расходы по статье «КАСКО», так как согласно п.30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности. 4. Расходы распределены по видам деятельности согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия.
9.	Прочие прямые расходы					
	- питьевая вода	тыс.руб.	393,10	358,93	-34,17	Затраты откорректированы с учетом индексации величины, предусмотренной ЛенРТК в тарифе 2021 года, согласно Прогноза.
	- водоотведение	тыс.руб.	457,39	197,39	-260,00	
10.	Оплата воды, полученной со стороны	тыс.руб.	12697,09	12697,09	-	Затраты пересчитаны, исходя из объемов покупной воды, определенных ЛенРТК, и тарифов ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга», утвержденными распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2020 № 271-р (п. 20 Методических указаний). Договор заключен с ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» от 13.03.2014 №16-860616-О-ВС.

№ п/п	Показатели (виды деятельности)	Ед.изм.	План предприятия на 2022 год	Принято ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Обоснование, причины отклонения
11.	Оплата объемов сточных вод, переданных на очистку другим организациям	тыс.руб.	13018,55	13018,55	-	Затраты пересчитаны, исходя из объемов сточных вод, переданных на очистку, определенных ЛенРТК, и тарифов ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга», утвержденных распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2020 № 271-р (п. 20 Методических указаний). Договор заключен с ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» от 13.03.2014 №16-860633-О-ВО.
12.	Общехозяйственные расходы					
	- питьевая вода	тыс.руб.	4037,33	3278,22	-759,11	
	- водоотведение	тыс.руб.	4755,17	3861,09	-894,08	1. Затраты приняты в соответствии с оборотно-сальдовой ведомостью по счету 26 за 9 месяцев 2021 года, представленной предприятием. и с применением индекса согласно Прогноза. 2. При определении расходов на оплату труда административно-управленческого персонала учитывался размер средней заработной платы одного работника сферы водоснабжения и водоотведения в Ленинградской области, начисленной за август 2021 года – 42459 руб. в соответствии с информацией Управления Федеральной службы государственной статистики по г. Санкт-Петербургу и Ленинградской области от 21.10.2021 № СЧ-250/1350. С учетом требований пункта 17 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, расходы на оплату труда определены ЛенРТК исходя из вышеуказанной средней заработной платы, увеличенной на индекс, предусмотренный на 2022 год Прогнозом, и численности указанной категории персонала, предусмотренной штатным расписанием. 3. Расходы распределены по видам деятельности согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия.
13.	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов					
	- питьевая вода	тыс.руб.	190,85	190,85	-	
	- водоотведение	тыс.руб.	14,96	14,96	-	Учтены затраты по статье «Налог на имущество» исходя из расчета ЛенРТК по амортизации оборудования и приняты в доле товарной реализации в соответствии с Методическими указаниями.

В соответствии с разделом IX Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 и вышеперечисленными условиями формирования затрат определены следующие показатели операционных расходов и необходимой валовой выручки АО «ПК «Энергия» на 2022-2024 годы:

Показатели	Ед.изм.	2022 год	2023 год	2024 год
Операционные расходы				
- питьевая вода	тыс.руб.	9812,01	10102,44	10401,47
- водоотведение	тыс.руб.	8354,30	8601,59	8856,19
Необходимая валовая выручка				
- питьевая вода	тыс.руб.	27643,41	28457,63	29323,19
- водоотведение	тыс.руб.	26342,81	27118,48	28060,63

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение АО «ПК «Энергия», на 2022-2024 годы с использованием метода индексации, составят:

№ 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/м ³
1.	Питьевая вода	2022	9812,01	1,0	-	0,327
		2023	-	1,0	-	0,327
		2024	-	1,0	-	0,327
2.	Водоотведение	2022	8354,30	1,0	-	0,610
		2023	-	1,0	-	0,610

№ 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/м ³
		2024	-	1,0	-	0,610

Исходя из обоснованных объемов необходимой валовой выручки, тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, оказываемые АО «ПК «Энергия» в 2022-2024 годах, составят:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей территории Северной и Южной частей производственной зоны Горелово муниципального образования Виллозское городское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2022 по 30.06.2022	80,80
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	83,34
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	83,34
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	85,65
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	85,65
2.	Водоотведение	с 01.07.2024 по 31.12.2024	88,46
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	88,02
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	90,79
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	90,79
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	93,27
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	93,27
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	97,24

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

Княжеская Л.Н. предложила:

1. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) акционерного общества «Промышленный комплекс «Энергия» на 2022-2024 годы для потребителей территории Северной и Южной частей производственной зоны Горелово муниципального образования Виллозское городское поселение Ломоносовского муниципального района 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 в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) на 2022-2024 годы

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	Акционерное общество «Промышленный комплекс «Энергия»
Местонахождение	188508, Ленинградская область, Ломоносовский район, Волхонское шоссе, дом 4/2, строение 8
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам ценовой политике Ленинградской области

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		
			2022 г.	2023 г.	2024 г.
1.	Водоснабжение				
1.1.	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту	тыс.руб.	2 800,00	2 882,88	2 968,21
	Итого:		2 800,00	2 882,88	2 968,21

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования		
			2022 г.	2023 г.	2024 г.
3	Объем воды, полученный со стороны	тыс.м ³	336,587	336,587	336,587

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования		
			2022 г.	2023 г.	2024 г.
5	Подано воды в сеть	тыс.м3	336,587	336,587	336,587
7	Отпущено воды, всего	тыс.м3	336,587	336,587	336,587
9	Отпуск (реализация) воды потребителям всего, в т.ч.:	тыс.м3	336,587	336,587	336,587
9.3	бюджетным организациям	тыс.м3	29,524	29,524	29,524
9.4	прочим потребителям	тыс.м3	307,063	307,063	307,063

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования		
			2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	Итого финансовые потребности	тыс. руб	27 643,41	28 457,63	29 323,19

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоснабжение	01.01.2022	31.12.2024

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования		
			2022 г.	2023 г.	2024 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
1.1.1	Кнп - количество проб питьевой воды, отобранных по результатам производственного контроля, не соответствующих установленным требованиям	ед.	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Кп - общее количество отобранных проб	ед.	4,00	4,00	4,00
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
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
1.2.2	Кп - общее количество отобранных проб	ед.	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
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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования		
			2022 г.	2023 г.	2024 г.
2.3	L сети - протяженность водопроводной сети	км	20,10	20,10	20,10
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
3.1.1	Впот - объем потерь воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке	куб. м.	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Вобщ - общий объем воды, поданной в водопроводную сеть	куб. м.	336 587,00	336 587,00	336 587,00
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
3.2.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	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
3.3	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт*ч/куб.м	0,319	0,319	0,319
3.3.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	107 529,00	107 529,00	107 529,00
3.3.2	Вобщ - общий объем транспортируемой питьевой воды	куб. м.	336 587,00	336 587,00	336 587,00

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		
			2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	Показатели качества питьевой воды				
1.1	Дпс	%	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00
1.2	Дпрс	%	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения				
2.1	Пн	ед./км	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00
3	Показатели энергетической эффективности				
3.1	Дпв	%	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00
3.2	Урп (водоподготовка)	кВт*ч/куб.м	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00
3.3	Урп (транспортировка)	кВт*ч/куб.м	0,319	0,319	0,319
	Сопоставление динамики изменения	%	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	Плановые показатели 2020 г.	Фактическое исполнение 2020 г.
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	-	-

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	с 01.01.2022 по 31.12.2024

2. Утвердить производственную программу в сфере водоотведения акционерного общества «Промышленный комплекс «Энергия» на 2022-2024 годы для потребителей территории Северной и Южной частей производственной зоны Горелово муниципального образования Виллозское городское поселение Ломоносовского муниципального района 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 Ленинградской области
в сфере водоотведения на 2022-2024 годы

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	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

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		
			2022 г.	2023 г.	2024 г.
1.	Водоотведение				
1.1.	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту	тыс.руб.	850,00	875,16	901,06
	Итого:		850,00	875,16	901,06

Раздел 3. Планируемый объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования		
			2022 г.	2023 г.	2024 г.
	Водоотведение				
1.	Прием сточных вод, всего, в том числе	тыс.м ³	294,822	294,822	294,822
2.	товарные стоки - всего, в том числе	тыс.м ³	294,822	294,822	294,822
2.1.	- бюджетным потребителям	тыс.м ³	46,188	46,188	46,188
2.2.	- прочим потребителям	тыс.м ³	248,634	248,634	248,634
3.	Передано сточных вод другим канализациям	тыс.м ³	294,822	294,822	294,822
3.1.	на очистные сооружения других организаций	тыс.м ³	294,822	294,822	294,822

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования		
			2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	Итого финансовые потребности	тыс.руб	26 342,81	27 118,48	28 060,63

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоотведение	01.01.2022	31.12.2024

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования		
			2022 г.	2023 г.	2024 г.
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
1.1.2	Внос - объем сточных вод, не подвергшихся очистке	куб. м.	0,00	0,00	0,00
1.2.2	Вобщ - общий объем сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	куб. м.	294 822,00	294 822,00	294 822,00
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
1.2.1	Кпнндс - количество проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы	ед.	0,00	0,00	0,00
1.2.2	Кп - общее количество проб	ед.	8,00	8,00	8,00
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
2.1.1	Ка/п - количество аварий и засоров на канализационных сетях	ед.	0,00	0,00	0,00
2.1.2	L сети - протяженность канализационных сетей	км	35,71	35,71	35,71
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
3.1.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Вобщ - общий объем сточных вод, подвергающихся очистке	куб.м	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	0,610	0,610	0,610
3.2.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	179 727,00	179 727,00	179 727,00
3.2.2	Вобщ тр осв - общий объем транспортируемых сточных вод	куб.м	294 822,00	294 822,00	294 822,00

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		
			2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	Показатели качества очистки сточных вод				
1.1	Дсвно	%	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00
1.2	Дни (для централизованной общесплавной системы водоотведения)	%	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения				
2.1	Пн	ед./км	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00
3	Показатели энергетической эффективности				
3.1	Урост	кВт*ч/куб.м	0,00	0,00	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00	0,00	0,00
3.2	Урп	кВт*ч/куб.м	0,619	0,619	0,619
	Сопоставление динамики изменения	%	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 2020 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2020 год
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	-	-

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	с 01.01.2022 по 31.12.2024

3. Установить долгосрочные параметры на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведение акционерного общества «Промышленный комплекс «Энергия» на 2022 –2024 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/м ³
Питьевая вода					
1	2022	9 812,01	1,00	-	0,327
2	2023	X	1,00	-	0,327
3	2024	X	1,00	-	0,327
Водоотведение					
1	2022	8 354,30	1,00	-	0,610
2	2023	X	1,00	-	0,610
3	2024	X	1,00	-	0,610

4. Установить тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, на водоотведение акционерного общества «Промышленный комплекс «Энергия» на 2022–2024 ГОДЫ:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей территории Северной и Южной частей производственной зоны Горелово муниципального образования Виллозское городское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2022 по 30.06.2022	80,80
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	83,34
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	83,34
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	85,65
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	85,65
2.	Водоотведение	с 01.07.2024 по 31.12.2024	88,46
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	88,02
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	90,79
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	90,79
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	93,27
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	93,27
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	97,24

* 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 вопросу утверждения производственных программ, установления 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 2022 – 2024 годы, 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 15.11.2021 №91000-693 (вх. ЛенРТК от 15.11.2021 №КТ-1-7237/2021) сообщило о согласии с предложенным уровнем тарифов на водоснабжение и водоотведение.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 10 повестки дня о внесении изменений в приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 289-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения и водоотведения акционерного общества «Птицефабрика «Лаголово» на 2019-2023 годы»; от 30 ноября 2018 года № 289-п «Об установлении тарифов на питьевую воду, транспортировку воды и водоотведение акционерного общества «Птицефабрика «Лаголово» на 2019-2023 годы»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

АО «Птицефабрика «Лаголово» письмом от 15.11.2021 №205 (вх. ЛенРТК от 15.11.2021 №КТ-1-7265/2021) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что АО «Птицефабрика «Лаголово» обратилось в ЛенРТК с заявлениями от 28.07.2021 №№ 147,148 и 146 (вх. ЛенРТК от 29.07.2021 №№ КТ-1-4724/2021, КТ-1-4723/2021 и КТ-1-4725/2021) о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере водоснабжения (питьевая вода и транспортировка воды) и водоотведения на 2022 год.

В соответствии с положениями, предусмотренными действующим законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности» (вместе с «Правилами установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности») (далее – Правила Постановления № 340);

- Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение», «Правилами разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение») (далее – Постановление № 641);

- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее по тексту – Основы ценообразования), «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения») (далее – Постановление № 406);

- Распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.10.2021 № 3073-р об утверждении индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2022 год (далее – Распоряжение);

- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Методические указания);

- Приказом Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации»;

- Приказом Минстроя России от 25.01.2014 № 22/пр «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системы классификации таких затрат»;

- Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов (далее – Прогноз);

- и иными действующими нормативными актами, экспертами ЛенРТК при формировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов.

АО «Птицефабрика «Лаголово» наделено статусом гарантирующей организации на территории МО «Лаголовское сельское поселение» Ломоносовского муниципального района (постановление администрации МО «Лаголовское СП» от 26.11.2019 № 58 «О наделении организации, осуществляющей холодное водоснабжение и водоотведение, статусом гарантирующей организации на территории муниципального образования Лаголовское сельское поселение муниципального образования Ломоносовский Муниципальный район Ленинградской области»).

Утвержденные инвестиционные программы у организации отсутствуют.

АО «Птицефабрика «Лаголово» представило «Справку о балансовой принадлежности объектов недвижимости», в которой перечислены объекты коммунального комплекса, с передаточными устройствами и оборудованием, находящиеся на балансе предприятия на основании «Решения внутрихозяйственной комиссии по приватизации земли и реорганизации государственного предприятия «Птицефабрика Лаголово» в АОЗТ «Птицефабрика Лаголово» от 10.11.1992, подтверждающую владение, пользование и распоряжение объектами водоснабжения (питьевая вода и транспортировка воды) и водоотведения.

Заявления приняты к рассмотрению в рамках ранее открытых дел (№ 57-В об установлении тарифов на услуги в сфере водоснабжения, № 58-В об установлении тарифов на услуги в сфере водоснабжения (транспортировка воды) и № 1-К об установлении тарифов на услуги в сфере водоотведения для АО «Птицефабрика «Лаголово» на 2019-2023 годы).

Приказом ЛенРТК от 30 ноября 2018 года № 289-п «Об установлении тарифов на питьевую воду, транспортировку воды и водоотведение акционерного общества «Птицефабрика «Лаголово» на 2019-2023 годы» (в редакции приказа ЛенРТК от 02.12.2020 № 251-п) установлены:

Долгосрочные тарифы в сфере водоснабжения, транспортировки воды и водоотведения:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей муниципального образования «Лагодовское сельское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2019 по 30.06.2019	38,51
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	39,78
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	39,78
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	42,31
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	42,31
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	44,38
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	44,39
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	47,15
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	47,15
2.	Транспортировка воды	с 01.07.2023 по 31.12.2023	49,57
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	15,08
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	15,38
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	15,38
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	15,44
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	15,44
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	16,00
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	15,85
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	15,87
3.	Водоотведение	с 01.01.2023 по 30.06.2023	15,87
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	16,78
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	21,79
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	22,79
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	22,79
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	23,70
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	23,70
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	24,56
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	24,10
с 01.07.2022 по 31.12.2022	24,17		
с 01.01.2023 по 30.06.2023	24,17		
с 01.07.2023 по 31.12.2023	25,49		

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

Долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере водоснабжения (питьевая вода и транспортировка воды) и водоотведения:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					Уровень потери воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВтч/м ³
1.	Питьевая вода	2019	799,78	1,0	3,03	0,90
		2020	-	1,0	3,10	0,90
		2021	-	1,0	3,17	0,91
		2022	-	1,0	3,24	0,91
		2023	-	1,0	3,32	0,91
2.	Транспортировка воды	2019	4076,02	1,0	-	0,84
		2020	-	1,0	-	0,84
		2021	-	1,0	-	0,84
		2022	-	1,0	-	0,84
		2023	-	1,0	-	0,84
3.	Водоотведение	2019	6499,58	1,0	-	0,74
		2020	-	1,0	-	0,74
		2021	-	1,0	-	0,74
		2022	-	1,0	-	0,74
		2023	-	1,0	-	0,74

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 необходимая валовая выручка (далее - НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом долгосрочные параметры регулирования тарифов корректировке не подлежат.

В соответствии с Прогнозом, а также с учетом Распоряжения при расчете величины расходов и прибыли, формирующих тарифы на услуги в сфере водоснабжения (питьевая вода и транспортировка воды) и водоотведения, оказываемые АО «Птицефабрика «Лаголово», экспертами использовались следующие индексы роста:

Наименование	На 2022 год
Индекс потребительских цен	104,3
Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию (с 1 июля)	103,8
Индекс изменения размера вносимой гражданам платы за коммунальные услуги (с 1 июля)	103,4

В соответствии с пунктом 26 (д) Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, проанализированы фактические затраты, сложившиеся по данным предприятия в 2020 году по оказанию потребителям услуг водоснабжения (питьевая вода и транспортировка) и водоотведение, определены недополученные доходы, которые не приняты в расчет тарифной выручки 2022 года по причине их неподтверждения бухгалтерской и статистической отчетностью (пункт 15 Основ ценообразования Постановления № 406).

В соответствии с пунктами 4, 5 и 8 Методических указаний произведен расчет плановых показателей 2022 года объема отпуска воды и принятых сточных вод, для расчета тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения.

Расчет объемов воды и принятых сточных вод на очередной год осуществлялся с использованием данных о фактическом объеме отпуска воды и приема сточных вод и динамики объема отпуска воды и приема сточных вод за последние 3 года, а также информации об объеме воды, отпущенной новым абонентам, объекты которых подключены (планируются подключить) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения и информации об объеме воды, отпущенной абонентам, холодное водоснабжение и водоотведение которых прекращено (планируется прекратить).

На основании вышеизложенного, по расчету шаблонов CALC.TARIFF.WATER (питьевая вода, транспортировка воды и водоотведение) объемы питьевой воды, транспортировки воды и водоотведения, планируемые к отпуску абонентам и принятию от абонентов на 2022 год указаны в таблице:

тыс.м³

Наименование товара (услуги)	Объем, рассчитанный в соответствии с Методическими указаниями
Питьевая вода	5,33
Транспортировка воды	388,07
Водоотведение	403,36

Объемы воды, отпущенной абонентам, объемы транспортируемой воды от абонентов и объемы принятых сточных вод от абонентов приняты на уровнях, предусмотренных в тарифах 2021 года, по причине непредставления АО «Птицефабрика «Лаголово» в соответствии с пунктом 5 Методических указаний расчетов по определению вышеуказанных объемов и статистических форм 1-водопровод и 1-канализация.

Основные показатели производственных программ в сфере водоснабжения и водоотведения утверждены приказом ЛенРТК от 30 ноября 2018 года № 289-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения и водоотведения акционерного общества «Птицефабрика «Лаголово» на 2019-2023 годы» (в редакции приказа ЛенРТК от 02.12.2020 № 251-пп).

Питьевая вода

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	Утверждено ЛенРТК на 2022 год	План предприятия на 2022 год	Корректировка ЛенРТК на 2022 год	Отклонение (гр.6-гр.4)	Обоснование, причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Поднято воды	тыс.м ³	35,33	38,22	38,25	+2,92	Скорректировано с учетом потерь в сетях и отпущенной воды потребителям.
2.	Собственные нужды	тыс.м ³	1,40	1,90	1,90	+0,50	
3.	Подано воды в сеть	тыс.м ³	33,93	36,82	36,35	+2,42	
4.	Потери воды в сетях	тыс.м ³	1,10	1,15	1,18	+0,08	Принято с учетом утвержденного долгосрочного параметра регулирования «Уровня потерь»
		%	3,24	3,17	3,24	-	

№ n/n	Показатели	Ед.изм.	Утверждено ЛенРТК на 2022 год	План предприятия на 2022 год	Корректировка ЛенРТК на 2022 год	Отклонение (гр.б-гр.4)	Обоснование, причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7	8
							воды», утвержденного приказом ЛенРТК от 30.11.2018 № 289-п.
5.	Отпущено воды из водопроводной сети, всего	тыс.м ³	32,83	35,17	35,17	+2,34	Откорректировано с учетом объемов товарной воды и воды на нужды собственных подразделений.
5.1	в т.ч. на нужды собственных подразделений	тыс.м ³	27,50	29,00	29,00	+1,50	Принято на уровне, заявленном организацией
6.	Товарной воды, в т.ч.	тыс.м³	5,33	6,17	6,17	+0,84	Величины приняты на уровне, предусмотренном ЛенРТК в тарифе 2021 года, так как они не противоречат п.5 Методических указаний.
6.1	иным потребителям	тыс.м ³	5,33	6,17	6,17	+0,84	
7.	Расход электроэнергии, всего	т.кВт.ч	53,97	56,68	56,62	+2,65	Рассчитаны с учетом корректировки расходов э/э на технологические нужды
7.1	в т.ч. на технологические нужды	т.кВт.ч	32,07	34,72	34,72	+2,65	Принято с учетом утвержденного долгосрочного параметра регулирования «Удельного расхода электрической энергии», утвержденного приказом ЛенРТК от 30.11.2018 № 289-п и объема поднятой воды.
7.1.1	уд.расход	кВт.ч/м ³	0,91	0,91	0,91	-	
7.2.	на общепроизводственные нужды	т.кВт.ч	21,90	21,90	21,90	-	

Транспортировка воды

№ n/n	Показатели	Ед.изм.	Утверждено ЛенРТК на 2022 год	План предприятия на 2022 год	Корректировка ЛенРТК на 2022 год	Отклонение (гр.б-гр.4)	Обоснование, причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Принято воды для передачи (транспортировки)	тыс.м ³	505,90	505,90	505,90	-	-
2.	Объем транспортируемой воды всего	тыс.м ³	505,90	505,90	505,90	-	-
2.1	товарная вода (транспортировка), в т.ч.	тыс.м³	505,90	505,90	505,90	-	-
2.1.1	гарантирующая организация	тыс.м ³	505,90	505,90	505,90	-	-
3.	Расход электроэнергии, всего	т.кВт.ч	511,47	511,47	511,47	-	-
3.1	в т.ч. на технологические нужды	т.кВт.ч	426,10	426,10	426,10	-	-
3.1.1	уд.расход	кВт.ч/м ³	0,84	0,84	0,84	-	-
3.2.	на общепроизводственные нужды	т.кВт.ч	85,37	85,37	85,37	-	-

Водоотведение

№ n/n	Показатели	Ед.изм.	Утверждено ЛенРТК на 2022 год	План предприятия на 2022 год	Корректировка ЛенРТК на 2022 год	Отклонение (гр.б-гр.4)	Обоснование, причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Пропущено сточных вод, всего	тыс.м ³	406,30	406,30	406,30	-	-
1.1	от собственных подразделений	тыс.м ³	9,00	9,00	9,00	-	-
2.	Товарные стоки, в т.ч.	тыс.м³	397,30	397,30	397,30	-	-
2.1	от гарантирующей организации	тыс.м ³	370,30	370,30	370,30	-	-
2.2	от иных потребителей	тыс.м ³	27,00	27,00	27,00	-	-
3.	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения	тыс.м ³	406,30	406,30	406,30	-	-
4.	Расход электроэнергии, всего	т.кВт.ч	368,80	368,80	368,80	-	-
4.1	в т.ч. на технологические нужды	т.кВт.ч	302,40	302,40	302,40	-	-
4.1.1	уд.расход	кВт.ч/м ³	0,74	0,74	0,74	-	-
4.2.	на общепроизводственные нужды	т.кВт.ч	66,20	66,20	66,20	-	-

1.В соответствии с пунктом 45 Методических указаний скорректированные операционные расходы (в доле товарной реализации) составят:

тыс.руб.

Товары, услуги	Принято на 2022 год
Питьевая вода	273,47
Транспортировка воды	4521,19
Водоотведение	7067,30

2. Корректировка расходов на энергетические ресурсы.

В соответствии с пунктами 76 и 80 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением № 406, а также с учетом уточненных значений параметров Прогноза расходы на электрическую энергию корректируются и составят:

тыс.руб.

№ п/п	Товары, услуги	План предприятия на 2022 год	Принято ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины отклонения
1.	Питьевая вода	361,34	356,53	-4,81	Затраты определены исходя из объемов электроэнергии, определенных ЛенРТК, и тарифа на электрическую энергию, рассчитанного с учетом анализа счетов-фактур, представленных предприятием, и с применением индекса согласно Прогноза. Расходы в статьях «Цеховые расходы» и «Общехозяйственные расходы» распределены по видам деятельности согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия. Договор электроснабжения заключен с ОАО «Петербургская сбытовая компания» от 01.01.2001 № 47300000302095.
2.	Транспортировка воды	3432,02	3539,49	+107,47	
3.	Водоотведение	2407,51	2237,84	-169,67	

3. Корректировка неподконтрольных расходов.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением № 406, корректировка НВВ производится с учетом фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов.

тыс.руб.

№ п/п	Товары, услуги/ Показатели	Ед.изм.	План предприятия на 2022 год	Принято ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Обоснование, причины отклонения
1.	Хозяйственные материалы, расходы на анализ воды, бакхим анализы и вывоз ила (статья «Цеховые расходы»)					Исключены расходы, которые ОАО «Птицефабрика «Лаголово» предусмотрело в неподконтрольных расходах, так как в соответствии с пунктом 44 Методических указаний они относятся к операционным расходам. Расходы распределены по видам деятельности согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия.
	- питьевая вода	тыс.руб.	6,95	3,69	-3,26	
	- транспортировка воды	тыс.руб.	48,05	25,51	-22,54	
	- водоотведение	тыс.руб.	40,00	0,00	-40,00	
2.	Статья «Общехозяйственные расходы»					Исключены расходы по статьям «Прочие», «Защита от COVID-19», «Подписка на журнал «Экология», «Информационное сопровождение Консультант Юрист», «Охрана труда», «Пожарная сигнализация и огнетушители», которые ОАО «Птицефабрика «Лаголово» предусмотрело в неподконтрольных расходах, так как в соответствии с пунктом 44 Методических указаний они относятся к операционным расходам. Расходы распределены по видам деятельности согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия.
	- питьевая вода	тыс.руб.	18,17	10,41	-7,76	
	- транспортировка воды	тыс.руб.	53,13	3,03	-50,10	
	- водоотведение	тыс.руб.	217,06	124,35	-92,71	
3.	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов					Налог на имущество пересчитан исходя из представленного расчета по амортизации оборудования. Налог на землю принят в соответствии с налоговой
	- питьевая вода	тыс.руб.	22,10	6,00	-16,10	
	- транспортировка воды	тыс.руб.	57,77	35,04	-22,73	
	- водоотведение	тыс.руб.	168,86	165,37	-3,49	

№ п/п	Товары, услуги/ Показатели	Ед.изм.	План предприятия на 2022 год	Принято ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Обоснование, причины отклонения
						<p>декларацией.</p> <p>Налоги приняты в доле товарной реализации в соответствии с Методическими указаниями.</p> <p>Исключена «Плата за негативное воздействие на окружающую среду», так как согласно п.30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 не подтверждена экономическая обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемому виду деятельности.</p>

4. Корректировка расходов на амортизацию основных средств и НМА.

тыс.руб.

№ п/п	Товары, услуги/ Показатели	План предприятия на 2022 год	Принято ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Обоснование, причины отклонения
1.	Питьевая вода	86,39	69,19	-17,20	<p>Предприятие не представило документ о переоценке основных средств и нематериальных активов. ЛенРТК в соответствии с п. 28 Методических указаний принял величину на уровне балансовой стоимости основных средств и нормы амортизации при максимальном сроке ее использования. Расходы в статьях «Цеховые расходы» и «Общехозяйственные расходы» распределены по видам деятельности согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия.</p>
2.	Транспортировка воды	238,01	53,40	-184,61	
3.	Водоотведение	542,69	423,78	-118,91	

Таким образом, скорректированная величина НВВ на 2022 год, составит:

тыс.руб.

Товары, услуги	Утверждено на 2022 год	Корректировка на 2022 год
Питьевая вода	250,23	285,91
Транспортировка воды	8024,66	8282,64
Водоотведение	9589,91	9966,47

Княжеская Л.Н. предложила:

1. Внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 289-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения и водоотведения акционерного общества «Птицефабрика «Лаголово» на 2019-2023 годы», изложив приложение 1 к приказу в редакции:

Основные показатели производственной программы в сфере холодного водоснабжения акционерного общества «Птицефабрика «Лаголово» на 2019-2023 годы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Для потребителей муниципального образования «Лаголовское сельское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области							
	Питьевая вода						
1.	Поднято воды, всего, в том числе:	тыс.м ³	37,67	37,70	37,72	38,25	34,58
1.1.	из подземных водоисточников	тыс.м ³	37,67	37,70	37,72	38,25	34,58
2.	Собственные нужды (технологические нужды)	тыс.м ³	1,40	1,40	1,40	1,90	1,40
3.	Подано воды в сеть	тыс.м ³	36,27	36,30	36,32	36,35	33,18
4.	Потери воды в водопроводных сетях	тыс.м ³	1,10	1,13	1,15	1,18	1,10
5.	Отпущено воды из водопроводной сети, всего, в том числе:	тыс.м ³	35,17	35,17	35,17	35,17	32,08
5.1.	на нужды собственных подразделений	тыс.м ³	29,00	29,00	29,00	39,00	27,00
5.2.	товарной воды	тыс.м ³	6,17	6,17	6,17	6,17	5,08
6.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	55,93	55,94	56,23	56,82	53,33
6.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	34,03	34,04	34,33	34,72	31,43
6.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,90	0,90	0,91	0,91	0,91

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
6.2.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90

2. Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 289-п «Об установлении тарифов на питьевую воду, транспортировку воды и водоотведение акционерного общества «Птицефабрика «Лаголово» на 2019-2023 годы» изложив приложение 2 к приказу в редакции:

Тарифы на питьевую воду, транспортировку воды и водоотведение акционерного общества «Птицефабрика «Лаголово» на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м3 *
Для потребителей муниципального образования Лаголовское сельское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2019 по 30.06.2019	38,51
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	39,78
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	39,78
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	42,31
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	42,31
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	44,38
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	44,38
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	47,62
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	47,15
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	49,57
2.	Транспортировка воды	с 01.01.2019 по 30.06.2019	15,08
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	15,38
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	15,38
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	15,44
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	15,44
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	16,00
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	16,00
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	16,67
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	15,87
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	16,78
3.	Водоотведение	с 01.01.2019 по 30.06.2019	21,79
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	22,79
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	22,79
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	23,70
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	23,70
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	24,56
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	24,56
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	25,62
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	24,17
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	25,49

* 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 вопросу внесения изменений в приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 289-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения и водоотведения акционерного общества «Птицефабрика «Лаголово» на 2019-2023 годы»; от 30 ноября 2018 года № 289-п «Об установлении тарифов на питьевую воду, транспортировку воды и водоотведение акционерного общества «Птицефабрика «Лаголово» на 2019-2023 годы», соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

АО «Птицефабрика «Лаголово» письмом от 15.11.2021 №205 (вх. ЛенРТК от 15.11.2021 №КТ-1-7265/2021) сообщило о согласии с предложенным уровнем тарифов на водоснабжение и водоотведение.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 11 повестки дня об утверждении производственной программы, установлении тарифов на транспортировку сточных вод открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД») для потребителей муниципального образования город Волхов Волховского муниципального района Ленинградской области на 2022-2024 годы

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД») (далее – ОАО «РЖД») письмом от 11.11.2021 №275 (вх. ЛенРТК от 12.11.2021 №КТ-1-7170/2021) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ОАО «РЖД» обратилось с заявлением от 28.04.2021 № 115 (вх. ЛенРТК от 11.05.2021 № КТ-1-2973/2021) об установлении тарифов на услуги в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) на 2022 год, письмом от 11.06.2021 № 152 (вх. ЛенРТК от 16.06.2021 № КТ-1-3872/2021) представлены дополнительные обосновывающие документы.

В соответствии с положениями, предусмотренными действующим законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение», «Правилами разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение»);

- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Основы ценообразования), «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Правила), «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и

водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее по тексту - Методические указания);

- Приказом Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации»;

- Приказом Минстроя России от 25.01.2014 г. № 22/пр «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системы классификации таких затрат»;

- Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период до 2023 и 2024 годов (далее - Прогноз);

- и иными действующими нормативными актами, экспертами ЛенРТК при формировании тарифов в сфере водоотведения проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов.

ОАО «РЖД» не наделено статусом гарантирующей организации, осуществляющей услуги в сфере водоснабжения и водоотведения на территории муниципального образования город Волхов Волховского муниципального района Ленинградской области.

Утвержденная инвестиционная программа у организации отсутствует.

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законные основания для владения, пользования и распоряжения в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, ОАО «РЖД» представило в электронном виде в формате шаблона CALC.TARIFF.WATER копии следующих свидетельств о государственной регистрации права собственности:

Право владения объектами водоотведения	
Волховский муниципальный район :: Волховское :: 41609101 :: г Волхов :: 41609101001 :: ст.Волховстрой-1 :: б/н :: Сети канализационные хозяйственно-бытовые, 030183/1703	
Право владения объектами водоотведения	собственное имущество
Реквизиты документов (наименование, № и дата), подтверждающие право владения объектами коммунальной инфраструктуры	свидетельство: 47-АА № 360757 от 29.03.2004
Волховский муниципальный район :: Волховское :: 41609101 :: г Волхов :: 41609101001 :: ст.Волховстрой-1 :: б/н :: Бытовая канализационная сеть от очистных сооружений, 123036/1980	
Право владения объектами водоотведения	собственное имущество
Реквизиты документов (наименование, № и дата), подтверждающие право владения объектами коммунальной инфраструктуры	свидетельство: 47-АБ № 115240 :: 26.11.2010
Волховский муниципальный район :: Волховское :: 41609101 :: г Волхов :: 41609101001 :: ст.Волховстрой-1 :: б/н :: Обводная линия канализационного коллектора, 630012/1703	
Право владения объектами водоотведения	собственное имущество
Реквизиты документов (наименование, № и дата), подтверждающие право владения объектами коммунальной инфраструктуры	свидетельство: 47-АА № 355823 от 22.03.2004
Волховский муниципальный район :: Волховское :: 41609101 :: г Волхов :: 41609101001 :: ст.Волховстрой-1 :: б/н :: Канализационная сеть, 630078/1703	
Право владения объектами водоотведения	собственное имущество
Реквизиты документов (наименование, № и дата), подтверждающие право владения объектами коммунальной инфраструктуры	свидетельство: 47-АА № 360765 от 29.03.2004
Волховский муниципальный район :: Волховское :: 41609101 :: г Волхов :: 41609101001 :: ст.Волховстрой-1 :: б/н :: сети канализационные, транспортировка для нужд ОАО "РЖД"	
Право владения объектами водоотведения	собственное имущество
Реквизиты документов (наименование, № и дата), подтверждающие право владения объектами коммунальной инфраструктуры	свидетельство: 47-АА № 355823 от 22.03.2004

При регулировании тарифов в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) применен метод индексации (первый долгосрочный период).

Распоряжением ЛенРТК от 16.06.2021 № 104-р для ОАО «РЖД» открыто дело № 8-К об установлении тарифов на услуги по транспортировке сточных вод на 2022-2024 годы.

Основные характеристики технологического оборудования, используемого для осуществления регулируемой деятельности:

Протяженность сетей водоотведения, км	13,78
Суммарная установленная производственная мощность транспортировки сточных вод, (куб.м/час.)	335,99

Учитывая, что ОАО «РЖД» впервые обратилось с предложением об установлении тарифов на услуги в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) при установлении тарифов на 2021 год, произвести расчет объема отпущенной абонентам воды и принятых от абонентов сточных вод, планируемых на 2022 год, в соответствии пунктами 4, 5 и 8 Методических указаний не представляется возможным.

Проведен анализ представленной ОАО «РЖД» производственной программы в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод), поределены следующие основные натуральные показатели:

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	План организации на 2022 год	Принято ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Обоснование, причины отклонения
1.	Прием сточных вод, всего	тыс.м ³	450,000	446,945	-3,055	Показатель сокращен с учетом корректировки объема товарных стоков
	в том числе:					
1.2.	от производственно-хозяйственных нужд	тыс.м ³	432,000	432,000	-	Показатель принят в размере, ожидаемом организацией в 2021 году
2.2.	Товарные стоки, всего	тыс.м ³	18,000	14,945	-3,055	Показатель сокращен с учетом корректировки объема транспортируемых стоков от иных потребителей
	в том числе:					
2.1.	от иных потребителей	тыс.м ³	18,000	14,945	-3,055	Организация оказывает услуги по транспортировке сточных вод государственному унитарному предприятию «Водоканал Ленинградской области» на основании договора от 02.09.2020 № 241Дтр. Показатель определен расчетным путем на основании предоставленных организацией счетов-фактур, выставленных абоненту за 9 месяцев 2021 года.
3.	Расход электроэнергии, всего	т.кВтч	30,550	30,550	-	Показатели приняты в размере, обоснованном ОАО «РЖД» расчетным методом (лист «Оборудование-ЭЭ» шаблона CALC.TARIFF.WATER)
	в том числе:					
3.1	Расход электроэнергии на технологические нужды	т.кВтч	30,405	30,405	-	
3.1.1	Удельный расход	кВтч/м ³	0,068	0,068	-	
3.2	Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	т.кВтч	0,145	0,145	-	

Проведена экономическая экспертиза плановой себестоимости услуг в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод), представленной организацией, её результаты отражены в таблице:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План организации на 2022 год	Принято ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Обоснование, причины отклонения
1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	41,25	41,25	-	Величина затрат на ГСМ, материалы и малоценные основные средства принята ЛенРТК в размере, заявленном организацией с учетом фактических расходов, сложившихся за 2020 год, и индексов, предусмотренных Прогнозом
2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	135,56	131,54	-4,02	ОАО «РЖД» осуществляет покупку электрической энергии (мощности) на основании договора от 13.02.2004 №7Д-04/28/02-р (с дополнительным соглашением от 25.12.2008), заключенного с ООО «Русэнергосбыт». ЛенРТК с учетом пункта 20 Методических указаний определил затраты по данной статье исходя из объемов электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды, утвержденных в производственной программе, и тарифа, определенного по результату анализа выставленных организации счетов-фактур за 2020 год, увеличенного на индексы, предусмотренные Прогнозом с 01.01.2022 (103,0) и с

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План организации на 2022 год	Принято ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Обоснование, причины отклонения
						01.07.2022 (103,8).
3.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	2318,57	1545,71	-772,86	ЛенРТК при определении расходов на оплату труда основного производственного персонала учитывал следующие параметры: - минимальный размер оплаты труда с 01.12.2021 – 14250 руб., установленный Региональным соглашением о минимальной заработной плате в Ленинградской области на 2021 год от 24.12.2020 № 6/С-20; - среднюю заработную плату одного работника сферы водоснабжения и водоотведения в Ленинградской области, начисленной за август 2021 года – 42459 руб. в соответствии с информацией Управления Федеральной службы государственной статистики по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области от 21.10.2021 № СЧ-250/1350, - выписку из штатного расписания, предоставленную организацией. С учетом требований пункта 17 Методических указаний расходы на оплату труда определены ЛенРТК исходя из средней заработной платы производственных рабочих, предусмотренной организацией на 2022 год и штатной численности соответствующей категории персонала.
4.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	695,57	469,90	-225,67	Затраты определены с учетом величины отчислений на социальное страхование, предусмотренной уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (0,40) и фонда оплаты труда основного производственного персонала, принятого ЛенРТК на 2022 год
5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	667,73	0,00	-667,73	ЛенРТК не принял указанные расходы в расчет необходимой валовой выручки 2022 года: -организация не предоставила отчет о целевом использовании средств амортизации (пункт 25.1 комплексного плана мероприятий по повышению энергетической эффективности экономики Российской Федерации, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 19.04.2018 № 703-р); - выявлены расхождения в данных предоставленных организацией в «Расчете амортизации и остаточной стоимости имущества, находящегося на праве собственности, хозяйственного ведения или концессионного соглашения, и используемого при осуществлении регулируемой деятельности» шаблона CALC.TARIFF.WATER и форм бухгалтерского учета: 1. Бытовая канализационная сеть от очистных сооружений (инвентарный номер 123036/1980 по инвентарной карточке учета основных средств (форма № ОС-6): 1.1. объект, соответствующий данному инвентарному номеру отсутствует в «Расшифровке по статьям расходов «Амортизация» и «Налог на имущество» за 2020-2024г.»; 1.2. первоначальная стоимость, указанная в шаблоне, не соответствует данным формы № ОС-6. 2. Обводная линия канализационного коллектора в районе ПТО ТЧ-21 (инвентарный номер 630012/1703): 2.1. номер амортизационной группы и первоначальная стоимость, указанные в шаблоне, не соответствуют данным формы № ОС-6; 3. Сети канализационные, транспортировка для нужд ОАО «РЖД»: 3.1. в комплекте обосновывающих материалов отсутствует форма № ОС-6 по данному объекту; 3.2. в «Расшифровке по статьям расходов «Амортизация» и «Налог на имущество» за 2020-2024г.» под инвентарным номером (1204229/2072), указанным в шаблоне, предусмотрен объект «Сеть дренажная» с другими данными, необходимыми для расчета амортизационных отчислений. - в соответствии с требованиями пункта 10 Правил разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План организации на 2022 год	Принято ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Обоснование, причины отклонения
						и пункта 28 Методических указаний.
6.	Цеховые расходы	тыс. руб.	129,96	98,77	-31,19	ЛенРТК предусмотрел по данной статье: - расходы на заработную плату цехового персонала с отчислениями на социальные нужды, определенные аналогично как по основному производственному персоналу; - расходы на мероприятия по охране труда, обеспечение работников спецодеждой и спецобувью, аттестацию рабочих мест, молоко, средства индивидуальной защиты, расходы автотранспорта и спецтехники в размере, определенном организацией исходя из фактических затрат 2020 года, подтвержденных данными бухгалтерского учета, заключенными договорами и индексов, предусмотренных Прогнозом. Остальные расходы, предусмотренные организацией, исключены ЛенРТК на основании пункта 30 Правил, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 в связи с отсутствием обосновывающих документов и расчетов, подтверждающих их экономическую обоснованность.
7.	Общехозяйственные расходы (административные расходы), отнесенные на товарные стоки	тыс. руб.	103,34	65,55	-37,79	ЛенРТК предусмотрел по данной статье: - расходы на заработную плату административно - управленческого персонала с отчислениями на социальные нужды, определенные аналогично как по основному производственному персоналу; - расходы на медосмотр и почтовые расходы в размере, определенном организацией исходя из фактических затрат 2020 года, подтвержденных данными бухгалтерского учета, заключенными договорами и индексов, предусмотренных Прогнозом. Остальные расходы, предусмотренные организацией, исключены ЛенРТК на основании пункта 30 Правил, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 в связи с отсутствием обосновывающих документов и расчетов, подтверждающих их экономическую обоснованность.
8.	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс. руб.	224,15	0,65	-223,50	Расходы на оплату налога на землю приняты в размере, подтвержденном декларациями за 2020 год, в доле, относящейся на рассматриваемый вид деятельности организации. Расходы на оплату налога на имущество, предусмотренные организацией, исключены ЛенРТК из расчета необходимой валовой выручки, планируемой на 2022 год на основании пункта 30 Правил регулирования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, т.к. организацией не подтверждена экономическая обоснованность величины указанных расходов.
9.	Расходы на оплату работ и услуг, выполненных сторонними организациями и ИП, связанные с эксплуатацией ЦС ВО	тыс. руб.	1545,10	0,00	-1545,10	Организация предусмотрела по данной статье расходы на оказание услуг по техническому обслуживанию объектов водоснабжения и водоотведения, оказываемых ООО «ВосходСтрой» на основании договора от 15.05.2019 № 3441688. ЛенРТК в соответствии с требованиями пункта 30 Правил регулирования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, исключил указанные расходы из расчета необходимой валовой выручки 2022 года, т.к. организацией не подтверждена экономическая обоснованность планируемой величины указанных расходов и срок действия предоставленного договора истек 30 августа 2020 года.

В соответствии с вышеперечисленными условиями формирования затрат определена следующая величина производственной себестоимости товарной продукции и необходимой валовой выручки на 2022 год на услуги в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод):

Показатели	Единица измерения	План организации на 2022 год	Принято ЛенРТК на 2022 год	Отклонение
Транспортировка сточных вод				
Производственная себестоимость товарной воды	тыс. руб.	548,84	142,68	-406,16
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	548,84	142,68	-406,16

В соответствии с требованиями раздела IX Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, а также с учетом вышеуказанных условий формирования затрат определены для ОАО «РЖД» на долгосрочный период регулирования (2022-2024 гг.) следующие долгосрочные параметры регулирования:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности
					Удельный расход электрической энергии, кВтч/м ³
1.	Транспортировка сточных вод	2022	2220,53	1,00	0,068
		2023	-	1,00	0,068
		2024	-	1,00	0,068

Исходя из обоснованной необходимой валовой выручки предлагаются к утверждению следующие уровни тарифов на услуги в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод), оказываемые ОАО «РЖД» в 2022-2024 годах:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей муниципального образования город Волхов Волховского муниципального района Ленинградской области			
1.	Транспортировка сточных вод	с 01.01.2022 по 30.06.2022	9,45
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	9,64
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	9,64
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	10,02
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	10,02
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	10,21

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

Княжеская Л.Н. предложила:

1. Утвердить производственную программу в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) открытого акционерного общества «Российский железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД») для потребителей муниципального образования город Волхов Волховского района Ленинградской области на 2022-2024 годы с основными показателями:

Производственная программа открытого акционерного общества «Российский железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД») для потребителей муниципального образования город Волхов Волховского муниципального района Ленинградской области в сфере водоотведения (транспортировка сточных вод) на 2022-2024 годы

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	Открытое акционерное общество «Российский железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»)
Местонахождение	195009, Санкт-Петербург, ул. Комсомола, д.37-а
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
Период реализации производственной программы	2022-2024 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		
			2022 год	2023 год	2024 год
1.	Водоотведение (транспортировка сточных вод)				
1.1.	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	Итого:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

Раздел 3. Планируемый объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя		
			2022 год	2023 год	2024 год
1.	Принято сточных вод для передачи (транспортировки)	тыс.м ³	446,945	446,945	446,945
2.	Объем транспортируемых сточных вод, всего	тыс.м ³	446,945	446,945	446,945
	в том числе:				
2.1.	Объем транспортируемых сточных вод на собственные нужды	тыс.м ³	432,000	432,000	432,000
2.2.	Товарные сточные воды (транспортировка), всего	тыс.м ³	14,945	14,945	14,945
	в том числе:				
2.2.1	от прочих потребителей	тыс.м ³	14,945	14,945	14,945

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

№ п/п	Статьи расходов	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.		
			2022 год	2023 год	2024 год
1.	Итого финансовые потребности	тыс.руб	142,68	146,89	151,20

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоотведение	01.01.2022	31.12.2024

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования		
			2022 год	2023 год	2024 год
1	Показатели качества очистки сточных вод				
1.1	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
1.1.2	Объем сточных вод, не подвергшихся очистке	куб. м.	0,00	0,00	0,00
1.2.2	Общий объем сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	куб. м.	0,00	0,00	0,00
1.2	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
1.2.1	Количество проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы	ед.	0,00	0,00	0,00
1.2.2	Общее количество проб	ед.	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения				
2.1	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00
2.1.1	Количество аварий и засоров на канализационных сетях	ед.	0,00	0,00	0,00
2.1.2	Протяженность канализационных сетей	км	13,78	13,78	13,78
3	Показатели энергетической эффективности				
3.1	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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования		
			2022 год	2023 год	2024 год
3.1.1	Общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Общий объем сточных вод, подвергающихся очистке	куб.м	0,00	0,00	0,00
3.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/куб.м	0,068	0,068	0,068
3.2.1	Общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	30 405	30 405	30 405
3.2.2	Общий объем транспортируемых сточных вод	куб.м	446 945	446 945	446 945

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		
			2022 год	2023 год	2024 год
1	Показатели качества очистки сточных вод				
1.1	Доля проб сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	0,00	0,00	0,00
1.2	Доля проб сточных вод, не соответствующих нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанных для централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения	%	0,00	0,00	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения				
2.1	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность сетей централизованной комбинированной системы водоотведения	ед./км	0,00	0,00	0,00
3	Показатели энергетической эффективности				
3.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/куб.м	0,068	0,068	0,068

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 2020 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2020 год
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	-	-

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	с 01.01.2022 по 31.12.2024

2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования тарифов на транспортировку сточных вод открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД») на 2022-2024 годы:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности
					Удельный расход электрической энергии, кВтч/м ³
1.	Транспортировка сточных вод	2022	2220,53	1,00	0,068
		2023	-	1,00	0,068
		2024	-	1,00	0,068

3. Установить тарифы на транспортировку сточных вод открытого акционерного общества «Российский железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД») для потребителей (кроме населения) муниципального образования город Волхов Волховского района Ленинградской области на 2022-2024 годы:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей муниципального образования город Волхов Волховского муниципального района Ленинградской области			
1.	Транспортировка сточных вод	с 01.01.2022 по 30.06.2022	9,45
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	9,64
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	9,64
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	10,02
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	10,02
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	10,21

* 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 вопросу утверждения производственной программы, установления тарифов на транспортировку сточных вод открытого акционерного общества «Российский железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД») для потребителей муниципального образования город Волхов Волховского муниципального района Ленинградской области на 2022-2024 годы, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ОАО «РЖД» письмом от 11.11.2021 №275 (вх. ЛенРТК от 12.11.2021 №КТ-1-7170/2021) сообщило о согласии с предложенным уровнем тарифов на водоотведение.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 12 повестки дня о внесении изменений в некоторые приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области по вопросам государственного регулирования тарифов открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД») в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 годы

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД») (далее – ОАО «РЖД») письмами от 12.11.2021 №275 (вх. ЛенРТК от 12.11.2021 №КТ-1-7170/2021), от 11.11.2021 №ИСХ-3408/ОКТ ДТВу-4 (вх. ЛенРТК от 11.11.2021 №КТ-1-7160/2021), от 16.11.2021 №б/н (вх. ЛенРТК от 16.11.2021 №КТ-1-7321/2021) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ОАО «РЖД» обратилось в ЛенРТК с заявлениями о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на 2022 год на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода, техническая вода, транспортировка воды) и водоотведения:

- по Петрозаводскому территориальному участку (далее – Петрозаводский ТУ): на питьевую воду – от 29.04.2021 № б/н (вх. ЛенРТК от 11.05.2021 № КТ-1-2993/2021), на водоотведение – от 29.04.2021 б/н (вх. ЛенРТК от 11.05.2021 № КТ-1-2994/2021);

- по Санкт-Петербургскому территориальному участку (далее – Санкт-Петербургский ТУ): на техническую воду - от 28.04.2021 № исх-2108/октДТВу-3 (вх. ЛенРТК от 29.04.2021 № КТ-1-2569/2021), на питьевую воду – от 28.04.2021 № исх-2107/октДТВу-3 (вх. ЛенРТК от 29.04.2021 № КТ-1-2568/2021), на водоотведение – от 28.04.2021 № исх-2106/окт-ДТВу-3 (вх. ЛенРТК от 29.04.2021 № КТ-1-2570/2021);

- по Волховстроевскому территориальному участку (далее – Волховстроевский ТУ): на питьевую воду – от 28.04.2021 № 117 (вх. ЛенРТК от 11.05.2021 № КТ-1-2972/2021), на транспортировку воды – от 28.04.2021 № 116 (вх. ЛенРТК от 11.05.2021 № КТ-1-2975/2021) с учетом дополнений и изменений, внесенных в соответствии с письмом от 11.06.2021 № 153 (вх. ЛенРТК от 16.06.2021 № КТ-1-3873/2021).

В соответствии с положениями, предусмотренными действующим законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение», «Правилами разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение»);

- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

- Распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.10.2021 № 3073-р;

- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);

- Приказом Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации»;

- Приказом Минстроя России от 25.01.2014 г. № 22/пр «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системы классификации таких затрат»;

- Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период до 2023 и 2024 годов (далее - Прогноз);

- иными действующими нормативными актами, экспертами ЛенРТК при формировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов.

ОАО «РЖД» не наделено статусом гарантирующей организации на территории Ленинградской области.

Утвержденные инвестиционные программы в части оказания услуг в сфере водоснабжения (питьевая вода, техническая вода, транспортировка воды) и водоотведения потребителям Ленинградской области у ОАО «РЖД» отсутствует.

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законные основания для владения, пользования и распоряжения объектами недвижимости, используемыми для осуществления регулируемой деятельности, ОАО «РЖД» представило свидетельства о государственной регистрации права собственности в электронном виде в формате шаблонов: CALC.TARIFF.WATER «Расчет тарифа в сфере водоснабжения» и CALC.TARIFF.WATER «Расчет тарифа в сфере водоотведения».

Представленные ОАО «РЖД» предложения о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода, техническая вода, транспортировка воды) и водоотведения на 2022 год приняты ЛенРТК к рассмотрению в рамках ранее открытых дел об установлении тарифов:

- по Петрозаводскому ТУ: № 50-В – в сфере водоснабжения (питьевая вода) и № 46-К – в сфере водоотведения;

- по Санкт-Петербургскому ТУ: № 39-В – в сфере водоснабжения (питьевая вода), № 40-В – в сфере водоснабжения (техническая вода) и № 37-К – в сфере водоотведения;

- по Волховстроевскому ТУ: № 55-В – в сфере водоснабжения (питьевая вода) и № 27-В – в сфере водоснабжения (транспортировка воды).

Приказом ЛенРТК от 23.11.2018 года № 247-п «Об установлении тарифов на техническую воду, питьевую воду и водоотведение открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД») на 2019-2023 годы» (с учетом изменений, внесенных приказами ЛенРТК от 06.12.2019 № 409-п и от 02.12.2020 № 253-п) установлены:

для Петрозаводского ТУ

-тарифы на питьевую воду и водоотведение

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы (без НДС), руб./м ³
Для потребителей Подпорожского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2019 по 30.06.2019	40,94
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	42,37
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	42,37
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	43,11

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы (без НДС), руб./м ³
2.	Водоотведение	с 01.01.2021 по 30.06.2021	43,11
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	45,03
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	50,71
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	55,21
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	55,21
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	59,97
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	53,03
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	54,11
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	54,11
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	56,28
с 01.01.2021 по 30.06.2021	56,28		
с 01.07.2021 по 31.12.2021	57,84		
с 01.01.2022 по 30.06.2022	63,29		
с 01.07.2022 по 31.12.2022	66,79		
с 01.01.2023 по 30.06.2023	66,79		
с 01.07.2023 по 31.12.2023	72,34		

- долгосрочные параметры регулирования тарифов

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					Уровень потери воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВтч/м ³
1.	Питьевая вода	2019	2 235,02	1,00	2,40	0,33
		2020	-	1,00	2,40	0,33
		2021	-	1,00	2,40	0,33
		2022	-	1,00	2,40	0,33
		2023	-	1,00	2,40	0,33
2.	Водоотведение	2019	1 738,49	1,00	-	0,79
		2020	-	1,00	-	0,79
		2021	-	1,00	-	0,79
		2022	-	1,00	-	0,79
		2023	-	1,00	-	0,79

для Санкт-Петербургского ТУ

- тарифы на питьевую воду, техническую воду и водоотведение

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы (без НДС), руб./м ³
Для потребителей Кировского муниципального района Ленинградской области			
1.	Техническая вода	с 01.01.2019 по 30.06.2019	48,20
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	49,57
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	49,57
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	51,85
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	51,85
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	53,62
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	55,94
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	60,76
Для потребителей Волосовского, Всеволожского, Выборского, Гатчинского, Кингисеппского, Киришского, Кировского, Ломоносовского, Лужского, Приозерского, Сланцевского, Тосненского муниципальных районов Ленинградской области			
2.	Питьевая вода	с 01.01.2019 по 30.06.2019	58,31
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	59,66
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	59,66
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	59,80
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	59,80
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	59,80
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	62,70
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	62,84
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	62,84
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	64,92
Для потребителей Выборгского, Гатчинского, Кингисеппского, Киришского, Приозерского, Тосненского муниципальных районов Ленинградской области			
3.	Водоотведение	с 01.01.2019 по 30.06.2019	46,37
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	47,48
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	47,48
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	48,95
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	48,95
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	50,61
с 01.01.2022 по 30.06.2022	51,92		

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы (без НДС), руб./м ³
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	53,49
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	53,49
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	56,43

- долгосрочные параметры регулирования тарифов

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					Уровень потери воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВтч/м ³
1.	Техническая вода	2019	993,73	1,00	-	1,51
		2020	-	1,00	-	1,51
		2021	-	1,00	-	1,51
		2022	-	1,00	-	1,51
		2023	-	1,00	-	1,51
2.	Питьевая вода	2019	31 165,65	1,00	1,79	0,74
		2020	-	1,00	1,79	0,74
		2021	-	1,00	1,79	0,74
		2022	-	1,00	1,79	0,74
		2023	-	1,00	1,79	0,74
3.	Водоотведение	2019	8 684,72	1,00	-	0,31
		2020	-	1,00	-	0,31
		2021	-	1,00	-	0,31
		2022	-	1,00	-	0,31
		2023	-	1,00	-	0,31

для Волховстроевского ТУ

-тарифы на питьевую воду

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы (без НДС), руб./м ³
Для потребителей Бокситогорского, Волховского, Тихвинского, Подпорожского муниципальных районов Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2019 по 30.06.2019	26,48
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	27,69
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	27,69
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	33,24
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	33,24
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	34,38
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	29,49
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	30,69
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	30,69
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	32,86

- долгосрочные параметры регулирования тарифов

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					Уровень потери воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВтч/м ³
1.	Питьевая вода	2019	18 858,15	1,00	1,76	0,59
		2020	-	1,00	1,76	0,59
		2021	-	1,00	1,76	0,59
		2022	-	1,00	1,76	0,59
		2023	-	1,00	1,76	0,59

Приказом ЛенРТК от 06.12.2019 года № 410-п «Об установлении тарифов на транспортировку воды открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД») на 2020-2022 годы» (с учетом изменений, внесенных приказом ЛенРТК от 02.12.2020 № 255-п) для Волховстроевского ТУ установлены:

-тарифы на транспортировку воды

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы (без НДС), руб./м ³
Для потребителей муниципального образования «город Волхов» Волховского муниципального района Ленинградской области			
1.	Транспортировка воды	с 01.01.2020 по 30.06.2020	40,91
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	42,54

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы (без НДС), руб./м ³
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	42,54
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	43,91
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	44,09
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	46,07

- долгосрочные параметры регулирования тарифов

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности
					Удельный расход электрической энергии, кВтч/м ³
1.	Транспортировка воды	2020	6 854,84	1,00	0,25
		2021	-	1,00	0,25
		2022	-	1,00	0,25

В соответствии с подпунктом д) пункта 26 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, произведен анализ основных показателей, сложившихся у ОАО «РЖД» в 2020 году от оказания регулируемых видов деятельности, определен следующий финансовый результат:

- по *Петрозаводскому ТУ*: питьевая вода – недополученные доходы 189,77 тыс.руб., водоотведение – экономически необоснованные доходы 27,73 тыс.руб.

Учитывая, что ОАО «РЖД» не заявляет о включении финансового результата 2020 года в расчет необходимой валовой выручки 2022 года, в расчет тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода), предлагаемых к утверждению на 2022 год, вышеуказанная величина недополученных доходов не принята.

На основании пункта 16 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, при расчете тарифов, предлагаемых к утверждению на 2022 год, исключены из необходимой валовой выручки услуг в сфере водоотведения экономически необоснованные доходы в размере 20,59 тыс.руб. Оставшаяся часть финансового результата 2020 года, определенного по данному виду деятельности, будет учтена при формировании необходимой валовой выручки последующих периодов регулирования.

- по *Санкт-Петербургскому ТУ*: техническая вода – экономически необоснованные доходы 2,84 тыс.руб., питьевая вода – экономически необоснованные доходы 217,85 тыс.руб., водоотведение – экономически необоснованные доходы 107,74 тыс.руб.

На основании пункта 16 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, при расчете тарифов, предлагаемых к утверждению на 2022 год, исключены из необходимой валовой выручки экономически необоснованные доходы в размере:

- холодное водоснабжение (техническая вода) – 2,84 тыс.руб.;
- водоотведение – 96,75 тыс.руб.

Неучтенный финансовый результат 2020 года, определенный по холодному водоснабжению (питьевая вода) и финансовый результат предыдущих периодов регулирования (экономически необоснованные доходы по водоотведению в размере 335,89 тыс.руб.) будут учтены при формировании тарифов последующих периодов регулирования.

- по *Волховстроевскому ТУ*: по услугам в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) – экономически обоснованные расходы, неучтенные органом регулирования в размере 62,75 тыс.руб., по услугам в сфере водоснабжения (транспортировка воды) – экономически необоснованные доходы 43,09 тыс.руб.

Учитывая, что ОАО «РЖД» не заявляет о включении финансового результата 2020 года в расчет необходимой валовой выручки 2022 года, в расчет тарифов, предлагаемых к утверждению на 2022 год, величина финансового результата, определенного по услугам в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода), не принята.

На основании пункта 16 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, при расчете тарифов, предлагаемых к утверждению на 2022 год, исключены из необходимой валовой выручки услуг в сфере холодного водоснабжения (транспортировка воды) экономически необоснованные доходы в размере 43,09 тыс.руб. Оставшаяся часть определенных ЛенРТК экономически необоснованных доходов за 2019 год будет учтена в последующие периоды регулирования.

Основные характеристики технологического оборудования, используемого для осуществления регулируемых видов деятельности, отражены в производственных программах в сфере водоснабжения (техническая вода, питьевая вода, транспортировка воды) и водоотведения, предоставленных организацией в формате шаблона CALC.TARIFF.WATER.

Проведен анализ производственных программ, представленных ОАО «РЖД», определены следующие основные натуральные показатели:

- по Петрозаводскому ТУ

Холодное водоснабжение (питьевая вода)

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Предусмотрено ЛенРТК на 2022 год	Корректировка ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины корректировки
1.	Поднято воды насосными станциями 1-го подъема	тыс.м ³	68,800	64,960	-3,840	Показатель сокращен с учетом корректировки расхода воды на собственные (технологические) нужды, объема потерь воды в сетях, расхода воды на нужды собственных подразделений (цехов), расхода воды на производственно-хозяйственные нужды и товарной воды
2.	Собственные нужды (технологические нужды)	тыс.м ³	6,290	2,681	-3,609	Расход воды на собственные нужды водоподготовки и промывку сетей принят в размере, фактически сложившемся у организации в 2020 году
3.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс.м ³	62,510	62,279	-0,231	Показатель сокращен с учетом корректировки объема потерь воды в сетях, расхода воды на нужды собственных подразделений (цехов), расхода воды на производственно-хозяйственные нужды и товарной воды
4.	Потери воды в сетях	тыс.м ³	1,500	1,495	-0,005	Показатель определен с учетом уровня потерь, утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования (2,40%) и объема поданной в сеть воды, откорректированного ЛенРТК на 2022 год
		%	2,40	2,40		
5.	Отпущено воды потребителям, всего	тыс.м ³	61,010	60,785	-0,225	Показатель сокращен с учетом корректировки расхода воды на нужды собственных подразделений (цехов), расхода воды на производственно-хозяйственные нужды и товарной воды
	в том числе:					
5.1	на производственно-хозяйственные нужды	тыс.м ³	0,00	2,666	+2,666	Показатель принят в размере сточных вод, принятых от производственно-хозяйственных нужд, предусмотренном организацией в производственной программе в сфере водоотведения
5.2	на нужды собственных подразделений (цехов)	тыс.м ³	58,440	55,012	-3,428	Показатель определен на уровне объема воды на нужды собственных подразделений (цехов), скорректированного на 2021 год, и с учетом пункта 5 Методических указаний
5.3	Товарная вода, всего	тыс.м ³	2,570	3,107	+0,537	Объем воды, отпускаемой абонентам, принят в размере, определенном с учетом требований пунктов 4, 5 и 8 Методических указаний
	в том числе:					
5.3.1	Население, исполнители коммунальных услуг (УК, ТСЖ и пр.)	тыс.м ³	2,150	2,733	+0,583	
5.3.2	иным потребителям	тыс.м ³	0,420	0,374	-0,046	
6.	Расход электроэнергии, всего	т.кВтч	32,200	30,933	-1,267	Показатель сокращен с учетом корректировки расхода электроэнергии на технологические нужды
	в том числе:					
6.1	расход электроэнергии на технологические нужды	т.кВтч	22,700	21,433	-1,267	Показатель определен с учетом удельного расхода (0,33 кВтч/м ³), утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования, и объема поднятой воды, скорректированного ЛенРТК на 2022 год
6.1.1	удельный расход на 1 м ³	кВтч	0,33	0,33		

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Предусмотрено ЛенРТК на 2022 год	Корректировка ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины корректировки
6.2	расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	т.кВтч	9,500	9,500	-	ЛенРТК определил расход электроэнергии на общепроизводственные нужды в размере, предусмотренном регулирующим органом в плане 2022 года, т.к. организация некорректно заполнила данные по указанному расходу в шаблоне CALC.TARIFF. WATER (в разных приложениях указаны различные значения данного показателя, в таблице «Перечень оборудования по объектам водоснабжения» отсутствуют данные, необходимые для его расчета в соответствии с Методическими рекомендациями по определению потребности в электрической энергии на технологические нужды в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, разработанной Центром муниципальной экономики и права)

Водоотведение

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ЛенРТК на 2022 год	Корректировка ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины корректировки
1.	Принято сточных вод, всего:	тыс.м ³	37,990	31,419	-6,571	Показатель сокращен с учетом корректировки объема стоков от производственно-хозяйственных нужд, от собственных подразделений (цехов) и товарных стоков
	в том числе:					
1.1	от производственно-хозяйственных нужд	тыс.м ³	6,290	2,666	-3,624	Показатель принят в размере, фактически сложившемся в 2020 году и предусмотренном организацией на 2022 год
1.2	от собственных подразделений (цехов)	тыс.м ³	28,640	25,912	-2,728	Показатель определен на уровне объема воды на нужды собственных подразделений (цехов), утвержденного на 2021 год, и с учетом пункта 5 Методических указаний
1.3	товарные стоки, всего	тыс.м ³	3,060	2,841	-0,219	
	в том числе:					
1.3.1	от населения, исполнителей коммунальных услуг (УК, ТСЖ и пр.)	тыс.м ³	2,560	2,793	+0,233	Объем стоков, принятых от абонентов, принят в размере, определенном с учетом требований пунктов 4, 5 и 8 Методических указаний
1.3.2	от иных потребителей	тыс.м ³	0,500	0,048	-0,452	
2.	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения и прошедших очистку	тыс.м ³	37,990	31,419	-6,571	Показатель сокращен с учетом корректировки объема принятых сточных вод
3.	Расход электроэнергии, всего	т.кВтч	56,539	51,349	-5,190	Показатель сокращен с учетом корректировки расхода электроэнергии на технологические нужды
	в том числе:					
3.1	расход электроэнергии на технологические нужды	т.кВтч	30,009	24,819	-5,190	Показатель определен с учетом удельного расхода (0,79 кВтч/м ³), утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования, и объема принятых сточных вод, скорректированного ЛенРТК на 2022 год
3.1.1	удельный расход на 1 м ³	кВтч	0,79	0,79		
3.2	расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	т.кВтч	26,530	26,530	-	ЛенРТК определил расход электроэнергии на общепроизводственные нужды в размере, предусмотренном регулирующим органом в плане 2022 года, т.к. организация некорректно заполнила данные по указанному расходу в шаблоне CALC.TARIFF. WATER (в разных приложениях указаны различные значения данного показателя, отсутствуют данные, необходимые для проверки обоснованности его расчета, выполненного организацией в соответствии с Методическими рекомендациями по определению потребности в электрической энергии на технологические нужды в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, разработанной Центром муниципальной экономики и права)

- по Санкт-Петербургскому ТУ
Холодное водоснабжение (техническая вода)

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ЛенРТК на 2022 год	Корректировка ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины корректировки
1.	Поднято воды насосными станциями 1-го подъема	тыс.м ³	61,900	17,300	-44,600	Показатель сокращен с учетом корректировки расхода воды на собственные (технологические) нужды и товарной воды
2.	Собственные нужды (технологические нужды)	тыс.м ³	3,770	0,00	-3,770	Показатель сокращен с учетом данных, фактически сложившихся у организации за предыдущие периоды регулирования (2019, 2020 гг)
3.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс.м ³	58,130	17,300	-40,830	Показатель сокращен с учетом корректировки объема товарной воды
4.	Отпущено воды потребителям, всего	тыс.м ³	58,130	17,300	-40,830	Показатель сокращен с учетом корректировки товарной воды
	в том числе:					
4.1	Товарная вода, всего	тыс.м ³	58,130	17,300	-40,830	Показатель сокращен с учетом корректировки объема воды, отпущенной иным потребителям
	в том числе:					
4.1.1	иным потребителям	тыс.м ³	58,130	17,300	-40,830	Объем принят в размере, предусмотренном МУП «Мгинские тепловые сети» в обосновывающих материалах, представленных в ЛенРТК в составе предложения об установлении тарифов на тепловую энергию на 2022 год
5.	Расход электроэнергии, всего	т.кВтч	93,469	26,123	-67,346	Показатель сокращен с учетом корректировки расхода электроэнергии на технологические нужды
	в том числе:					
5.1	расход электроэнергии на технологические нужды	т.кВтч	93,469	26,123	-67,346	Показатель определен с учетом удельного расхода (1,51 кВтч/м ³), утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования, и объема поднятой воды, скорректированного ЛенРТК на 2022 год
5.1.1	удельный расход на 1 м ³	кВтч	1,51	1,51		

Холодное водоснабжение (питьевая вода)

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ЛенРТК на 2022 год	Корректировка ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины корректировки
1.	Поднято воды насосными станциями 1-го подъема	тыс.м ³	1104,329	780,439	-323,890	Показатель сокращен с учетом корректировки расхода воды на собственные (технологические) нужды, объема воды, полученной со стороны, объема потерь воды в сетях, расходы воды на нужды собственных подразделений (цехов) и товарной воды
2.	Собственные нужды (технологические нужды)	тыс.м ³	53,400	0,00	-53,400	Показатель сокращен с учетом данных, фактически сложившихся у организации за предыдущие периоды регулирования (2019, 2020 гг)
3.	Получено воды со стороны	тыс.м ³	198,940	245,570	+46,630	Объемы увеличены с учетом подключения новых абонентов на территории морского порта Усть-Луга и закрытием подземного водозабора на станции Тосно и подключением объектов к сетям АО «Ленинградские областные коммунальные системы» (филиал «Тосненский водоканал» АО «ЛОКС»)
4.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс.м ³	1249,869	1026,009	-223,86	Показатель сокращен с учетом корректировки объема потерь воды в сетях, расхода в воды на нужды собственных подразделений (цехов) и товарной воды
5.	Потери воды в сетях	тыс.м ³	22,370	18,364	-4,006	Показатель определен с учетом уровня потерь, утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования (1,79%) и объема поданной в сеть воды, откорректированного ЛенРТК на 2022 год
		%	1,79	1,79		
6.	Отпущено воды потребителям, всего	тыс.м ³	1227,499	1007,646	-219,853	Показатель сокращен с учетом корректировки расхода воды на нужды собственных подразделений (цехов) и товарной воды
	в том числе:					
6.1	на нужды собственных подразделений (цехов)	тыс.м ³	573,860	458,170	-115,690	Показатель принят в размере, рассчитанном с учетом данных, сложившихся у организации по факту 9 месяцев 2021 года
6.2	Товарная вода, всего	тыс.м ³	653,639	549,476	-104,163	Учитывая, что объем товарной воды, планируемый ОАО «РЖД» на 2022 год, составляет величину большую, чем определено в соответствии с Методическими указаниями, ЛенРТК принял данный показатель в размере, предусмотренном организацией
	в том числе:					
6.2.1	Население, исполнители коммунальных услуг (УК, ТСЖ и пр.)	тыс.м ³	545,290	314,366	-230,924	
6.2.2	бюджетным потребителям	тыс.м ³	0,510	0,380	-0,130	
6.2.3	иным потребителям	тыс.м ³	107,839	234,730	+126,891	
7.	Расход электроэнергии,	т.кВтч	1670,740	1334,247	-336,493	Показатель сокращен с учетом корректировки

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ЛенРТК на 2022 год	Корректировка ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины корректировки
	всего					расхода электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды
	в том числе:					
7.1	расход электроэнергии на технологические нужды	т.кВтч	928,930	759,247	-169,683	Показатель определен с учетом удельного расхода (0,74 кВтч/м3), утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования, и объема воды, поданной в водопроводную сеть, скорректированного ЛенРТК на 2022 год
7.1.1	удельный расход на 1 м3	кВтч	0,74	0,74		
7.2	расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	т.кВтч	741,810	575,000	-166,810	Расход принят в размере, определенном организацией в приложении «Оборудование - ЭЭ» шаблона CALC.TARIFF.WATER нормативным методом, предусмотренным Методическими рекомендациями по определению потребности в электрической энергии на технологические нужды в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, разработанной Центром муниципальной экономики

Водоотведение

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ЛенРТК на 2022 год	Корректировка ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины корректировки
1.	Принято сточных вод, всего:	тыс.м ³	462,650	427,690	-34,96	Показатель сокращен с учетом корректировки объема стоков от собственных подразделений (цехов) и товарных стоков
	в том числе:					
1.1	от собственных подразделений (цехов)	тыс.м ³	390,420	363,970	-26,450	Показатель принят в размере, фактически сложившемся за 2020 год, и планируемом организацией на 2022 год
1.3	товарные стоки, всего	тыс.м ³	72,230	63,720	-8,510	
	в том числе:					Учитывая, что объем товарных стоков, планируемый ОАО «РЖД» на 2022 год, составляет величину большую, чем определено в соответствии с Методическими указаниями, ЛенРТК принял данный показатель в размере, предусмотренном организацией
1.3.1	от населения, исполнителей коммунальных услуг (УК, ТСЖ и пр.)	тыс.м ³	51,890	48,490	-3,400	
1.3.2	от иных потребителей	тыс.м ³	20,340	15,230	-5,110	
2.	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения и прошедших очистку	тыс.м ³	278,180	245,320	+32,860	Показатель определен исходя из объемов принятых и переданных на очистку другим организациям стоков
3.	Объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям	тыс.м ³	184,470	182,380	-2,090	Объемы приняты в размере, фактически сложившемся по данным ОАО «РЖД» за 2020 год и предусмотренным организацией на 2022 год
4.	Расход электроэнергии, всего	т.кВтч	494,390	483,597	-10,793	Показатель сокращен с учетом корректировки расхода электроэнергии на технологические нужды
	в том числе:					
4.1	расход электроэнергии на технологические нужды	т.кВтч	142,830	132,037	-10,793	Показатель определен с учетом удельного расхода (0,31 кВтч/м3), утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования, и объема принятых сточных вод, скорректированного ЛенРТК на 2022 год
4.1.1	удельный расход на 1 м3	кВтч	0,31	0,31		
4.1.2	расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	т.кВтч	351,560	351,560	-	Расход принят в размере, определенном организацией в приложении «Оборудование - ЭЭ» шаблона CALC.TARIFF.WATER нормативным методом, предусмотренным Методическими рекомендациями по определению потребности в электрической энергии на технологические нужды в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, разработанной Центром муниципальной экономики

- по Волховстроевскому ТУ

Холодное водоснабжение (питьевая вода)

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ЛенРТК на 2022 год	Корректировка ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины корректировки
1.	Поднято воды насосными станциями 1-го подъема	тыс.м ³	1003,669	185,947	-817,722	Показатель сокращен с учетом корректировки расхода воды на собственные (технологические) нужды, объема воды, полученной со стороны, объема потерь воды в сетях, расхода воды на производственно-хозяйственные нужды, расхода

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ЛенРТК на 2022 год	Корректировка ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины корректировки
						воды на нужды собственных подразделений (цехов) и товарной воды
2.	Собственные нужды (технологические нужды)	тыс.м ³	10,629	0,584	-10,045	Показатель принят в размере, фактически сложившемся за 2020 год и планируемом ОАО «РЖД» на 2022 год
3.	Получено воды со стороны	тыс.м ³	12,014	423,847	+411,833	Показатель принят в размере, фактически сложившемся за 2020 год и планируемом ОАО «РЖД» на 2022 год
4.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс.м ³	1005,054	609,210	-395,844	Объем сокращен с учетом корректировки объема потерь воды в сетях, расхода в воды на производственно-хозяйственные нужды, расхода воды на нужды собственных подразделений (цехов) и товарной воды
5.	Потери воды в сетях	тыс.м ³	17,669	10,710	-6,959	Объем определен с учетом уровня потерь, утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования (1,76%) и объема поданной в сеть воды, скорректированного ЛенРТК на 2022 год
		%	1,76	1,76		
6.	Отпущено воды потребителям, всего	тыс.м ³	987,385	598,500	-388,885	Объем сокращен с учетом корректировки расхода воды на производственно-хозяйственные нужды, расхода воды на нужды собственных подразделений (цехов) и товарной воды
	в том числе:					
6.1	на производственно-хозяйственные нужды	тыс.м ³	634,777	184,550	-450,227	Показатель принят в размере, фактически сложившемся за 2020 год и планируемом ОАО «РЖД» на 2022 год
6.2	на нужды собственных подразделений (цехов)	тыс.м ³	237,818	410,644	+172,826	Показатели определены с учетом корректировки объемов, утвержденных на 2021 год, в соответствии с требованиями пункта 5 Методических указаний
6.3	Товарная вода, всего	тыс.м ³	114,790	3,306	-111,484	
	в том числе:					
6.3.1	бюджетным потребителям	тыс.м ³	2,096	0,033	-2,063	
6.3.2	иным потребителям	тыс.м ³	112,694	3,273	-109,421	
7.	Расход электроэнергии, всего	т.кВтч	873,630	560,448	-313,182	Показатель сокращен с учетом корректировки расхода электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды
	в том числе:					
7.1	расход электроэнергии на технологические нужды	т.кВтч	592,160	358,936	-233,224	Показатель определен с учетом удельного расхода (0,59 кВтч/м ³), утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования, и объема поданной в сеть воды, скорректированного ЛенРТК на 2022 год
7.1.1	удельный расход на 1 м ³	кВтч	0,59	0,59		
7.2	расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	т.кВтч	281,470	201,512	-79,958	Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды принят в размере, фактически сложившемся за 2020 год и планируемом организацией на 2022 год, т.к. расход, определенный организацией в приложении «Оборудование - ЭЭ» шаблона CALC.TARIFF. WATER нормативным методом, предусмотренным Методическими рекомендациями по определению потребности в электрической энергии на технологические нужды в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, разработанной Центром муниципальной экономики, превышает планируемый показатель

Холодное водоснабжение (транспортировка воды)

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ЛенРТК на 2022 год	Корректировка ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины корректировки
1.	Принято воды для транспортировки, всего:	тыс.м ³	434,840	428,641	-6,199	Показатель сокращен с учетом корректировки объема транспортируемой воды от основного производства и товарной воды
	в том числе:					
1.1	Объем транспортируемой воды от основного производства	тыс.м ³	393,600	395,880	+2,280	Показатель принят в размере, определенном с учетом фактических данных, сложившихся у организации за 1 полугодие 2021 года
1.2	Товарная вода (транспортировка), всего	тыс.м ³	41,240	32,761	-8,479	Объем воды, транспортируемый абонентам, принят в размере, фактически сложившемся за 2020 год
	в том числе:					
1.2.1	от иных потребителей	тыс.м ³	41,240	32,761	-8,479	
2.	Расход электроэнергии,	т.кВтч	163,940	162,405	-1,535	Показатель сокращен с учетом корректировки

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено ЛенРТК на 2022 год	Корректировка ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины корректировки
	всего					расхода электроэнергии на технологические нужды
	в том числе:					
2.1	расход электроэнергии на технологические нужды	т.кВтч	108,695	107,160	-1,535	Показатель определен с учетом удельного расхода (0,25 кВтч/м3), утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования, и объема принятой для транспортировки воды, скорректированного ЛенРТК на 2022 год
2.1.1	удельный расход на 1 м3	кВтч	0,25	0,25		
2.2	расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	т.кВтч	55,245	55,245	-	Расход электроэнергии на общепроизводственные нужды принят в размере, определенный организацией в приложении «Оборудование - ЭЭ» шаблона CALC.TARIFF.WATER расчетным методом, предусмотренным Методическими рекомендациями по определению потребности в электрической энергии на технологические нужды в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, разработанной Центром муниципальной экономики

В соответствии с Прогнозом, а также распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.10.2021 № 3073-р при расчете величины расходов и прибыли, формирующих тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (техническая вода, питьевая вода, транспортировка воды) и водоотведения, оказываемые ОАО «РЖД» на территории Ленинградской области, экспертами использовались следующие индексы-дефляторы:

№ п/п	Наименование	На 2022 год
1.	Индекс потребительских цен	104,3
2.	Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию (с 1 июля)	103,8
3.	Индекс изменения размера вносимой гражданам платы за коммунальные услуги (с 1 июля)	103,4

С учетом пункта 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, необходимая валовая выручка регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом долгосрочные параметры регулирования тарифов корректировке не подлежат.

1. Операционные расходы:

Товары, услуги	Скорректировано на 2022 год, тыс.руб.
Петрозаводский ТУ	
Холодное водоснабжение (питьевая вода)	2455,09
Водоотведение	1789,04
Санкт-Петербургский ТУ	
Холодное водоснабжение (техническая вода)	1102,26
Холодное водоснабжение (питьевая вода)	34548,88
Водоотведение	9786,26
Волховстроевский ТУ	
Холодное водоснабжение (питьевая вода)	68859,79
Холодное водоснабжение (транспортировка воды)	8003,45

2. Корректировка расходов на энергетические ресурсы.

тыс.руб.

№ п/п	Показатели	План ОАО «РЖД» на 2022 год	Корректировка ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины отклонения
1. Петрозаводский ТУ					
1.1	Расход электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды				ОАО «РЖД» осуществляет покупку электрической энергии (мощности) на основании договора от 13.02.2004 №7Д-04/28/02-р (с дополнительным соглашением от 25.12.2008 б/н), заключенного с ООО «Русэнергосбыт». ЛенРТК с учетом пункта 20 Методических указаний определил затраты по данной статье исходя из объемов
1.1.1	Питьевая вода	645,40	132,52	-512,88	
1.2.1	Водоотведение	1568,90	220,79	-1348,11	

№ п/п	Показатели	План ОАО «РЖД» на 2022 год	Корректировка ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины отклонения
					электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды, утвержденных в производственных программах соответствующей услуги, и тарифа, определенного по результату анализа выставленных организации счетов-фактур за 2020 год, увеличенного на индексы, предусмотренные Прогнозом с 01.01.2022 (103,0) и с 01.07.2022 (103,8).
2. Санкт-Петербургский ТУ					
2.1	Расход электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды				ОАО «РЖД» осуществляет покупку электрической энергии (мощности) на основании договора от 13.02.2004 №7Д-04/28/02-р (с дополнительным соглашением от 25.12.2008), заключенного с ООО «Русэнергосбыт».
2.1.1	Техническая вода	247,30	112,33	-134,97	ЛенРТК с учетом пункта 20 Методических указаний определил затраты по данной статье исходя из объемов электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды, утвержденных в производственных программах соответствующей услуги, и тарифа, определенного с учетом тарифа, определенного по результату анализа выставленных организации счетов-фактур за 2020 год, увеличенного на индексы, предусмотренные Прогнозом с 01.01.2022 (103,0) и с 01.07.2022 (103,8).
2.1.2	Питьевая вода	7346,36	5727,87	-1618,49	
2.2.3	Водоотведение	3524,56	2077,48	-1447,08	
3. Волховстроевский ТУ					
3.1	Расход электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды				ОАО «РЖД» осуществляет покупку электрической энергии (мощности) на основании договора от 13.02.2004 №7Д-04/28/02-р (с дополнительным соглашением от 25.12.2008), заключенного с ООО «Русэнергосбыт».
3.1.1	Питьевая вода	987,51	2394,59	+1407,08	ЛенРТК с учетом пункта 20 Методических указаний определил затраты по данной статье исходя из объемов электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды, утвержденных в производственных программах соответствующей услуги, и тарифа, определенного по результату анализа выставленных организации счетов-фактур за 2020 год, увеличенного на индексы, предусмотренные Прогнозом с 01.01.2022 (103,0) и с 01.07.2022 (103,8).
3.1.2	Транспортировка воды	739,55	693,90	-45,65	
3.2	Расходы на приобретение тепловой энергии				ОАО «РЖД» осуществляет покупку тепловой энергии у акционерного общества «Ленинградская областная теплоэнергетическая компания» (далее – АО «ЛОТЭК») на основании договора от 28.02.2017 №019-Т/В/17.
3.2.1	Транспортировка воды	772,51	785,12	+12,61	ЛенРТК с учетом пункта 20 Методических указаний определил затраты по данной статье исходя из объемов покупки тепловой энергии, предусмотренных организацией на 2022 год, и тарифов, определенных следующим образом: - 1 полугодие 2022 года – с учетом требования пункта 9 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, на уровне тарифа 2 полугодия 2021 года, утвержденного для АО «ЛОТЭК» приказом ЛенРТК от 18.12.2020 № 564-п; - 2 полугодие 2022 года – с учетом требований пункта 22 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, на уровне тарифа 2 полугодия 2022 года, утвержденного для АО «ЛОТЭК» приказом ЛенРТК от 20.12.2018 № 558-п.

3. Корректировка неподконтрольных расходов.

тыс.руб.

№ п/п	Показатели (статьи затрат)	План ОАО «РЖД» на 2022 год	Корректировка ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины отклонения
1. Петрозаводский ТУ					
1.1	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов				ЛенРТК с учетом требований Методических указаний, принял по данной статье расходы по оплате водного налога, определенные с учетом планируемого на 2022 год объема поднятой из подземных источников воды, ставок налога, указанных в налоговой декларации за 2020 год, увеличенных на коэффициент, предусмотренный статьей 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации на 2022 год, а также доли товарной
1.1.1	Питьевая вода	3838,40	2,68	-3835,72	
1.1.2	Водоотведение	2319,87	0,00	-2319,87	

№ п/п	Показатели (статьи затрат)	План ОАО «РЖД» на 2022 год	Корректировка ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины отклонения
					воды в общем объеме отпущенной воды. Остальные налоги на основании пункта 30 Правил регулирования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, исключены ЛенРТК из расчета необходимой валовой выручки, планируемой на 2022 год, т.к. организацией не подтверждена экономическая обоснованность величины указанных расходов.
2. Санкт-Петербургский ТУ					
2.1	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов				ЛенРТК с учетом требований Методических указаний, принял по данной статье расходы по оплате водного налога, определенные с учетом планируемого на 2022 год объема поднятой из подземных источников воды, ставок налога, указанных в налоговой декларации за 2020 год, увеличенных на коэффициент, предусмотренный статьей 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации на 2022 год, а также доли товарной воды в общем объеме отпущенной воды. Расходы на оплату налога на имущество, предусмотренные организацией, исключены ЛенРТК из расчета необходимой валовой выручки, планируемой на 2022 год на основании пункта 30 Правил регулирования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, т.к. организацией не подтверждена экономическая обоснованность величины указанных расходов.
2.1.1	Техническая вода	127,75	0,00	-127,75	
2.1.2	Питьевая вода	50138,94	633,00	-49505,94	
2.1.3	Водоотведение	71400,07	0,00	-71400,07	
2.2	Оплата воды, полученной со стороны	11885,41	16513,78	+4628,37	Затраты по данной статье определены ЛенРТК исходя из объемов воды, полученной со стороны, утвержденных в производственной программе ОАО «РЖД», и тарифов, рассчитанных на 2022 год для организаций, осуществляющих поставку воды на основании заключенных договоров с ОАО «РЖД» с учетом индекса потребительских цен, предусмотренного Прогнозом на 2022 год
2.3	Оплата объема сточных вод, переданных на очистку другим организациям	6925,18	6689,66	-235,52	Затраты по данной статье определены ЛенРТК исходя из объемов стоков, переданных на очистку другим организациям, утвержденных в производственной программе ОАО «РЖД», и тарифов, рассчитанных на 2022 год для организаций, осуществляющих очистку стоков на основании заключенных договоров с ОАО «РЖД» с учетом индекса потребительских цен, предусмотренного Прогнозом на 2022 год
2.4	Расходы, предусмотренные организацией по статье «Прочие прямые расходы»				
2.4.1	Расходы на содержание и эксплуатацию объектов (техническая вода)	493,23	0,00	-493,23	ЛенРТК не принял данные расходы в расчет необходимой валовой выручки 2022 года, т.к. они в соответствии с пунктом 76 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, не относятся к неподконтрольным расходам
2.4.2	Расходы на проведение анализов воды, лицензирование, прочие материалы (питьевая вода)	18478,73	0,00	-18478,73	
2.4.3	Расходы по утилизации ила, на обслуживание зданий и сооружений (водоотведение)	45834,76	0,00	-45834,76	
3. Волховстроевский ТУ					
3.1	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов				ЛенРТК с учетом требований Методических указаний, принял по данной статье расходы по оплате водного налога, определенные с учетом планируемого на 2022 год объема поднятой воды, ставок налога, указанных в налоговой декларации за 2020 год, увеличенных на коэффициент, предусмотренный статьей 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации на 2022 год, а также доли товарной воды в общем объеме отпущенной воды. Расходы на оплату налога на землю приняты в размере, подтвержденном
3.1.1	Питьевая вода	586,97	11,18	-575,79	
3.1.2	Транспортировка воды	2352,49	0,00	-2352,49	

№ п/п	Показатели (статьи затрат)	План ОАО «РЖД» на 2022 год	Корректировка ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины отклонения
					декларациями за 2020 год, в доле, относящейся на рассматриваемые виды деятельности. Расходы на оплату налога на имущество, предусмотренные организацией, исключены ЛенРТК из расчета необходимой валовой выручки, планируемой на 2022 год на основании пункта 30 Правил регулирования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, т.к. организацией не подтверждена экономическая обоснованность величины указанных расходов.
3.2	Оплата воды, полученной со стороны	20732,96	20718,63	-14,33	Затраты по данной статье определены ЛенРТК исходя из объемов воды, полученной со стороны, предусмотренных в производственной программе ОАО «РЖД», и тарифов, рассчитанных на 2022 год для организаций, осуществляющих поставку воды на основании заключенных договоров с ОАО «РЖД» с учетом индекса потребительских цен, предусмотренного Прогнозом на 2022 год
3.3	Расходы на единовременные пособия на рождение ребенка и по уходу за ребенком, на обеспечение пенсионеров бытовым топливом, почтовые расходы, затраты по обеспечению пожарной безопасности, расходы по договорам добровольного личного страхования (статья «Общехозяйственные расходы»)	2487,04	0,00	-2487,04	ЛенРТК не принял данные расходы в расчет необходимой валовой выручки 2022 года, т.к. они в соответствии с пунктом 76 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, не относятся к неподконтрольным расходам

4. Корректировка расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов. тыс.руб.

№ п/п	Показатели (статьи затрат)	План ОАО «РЖД» на 2022 год	Корректировка ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины отклонения
1. Петрозаводский ТУ					
1.1	Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения	10031,98	0,00	-10031,98	ЛенРТК не принял указанные расходы в расчет необходимой валовой выручки 2022 года:
1.2	Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоотведения	5468,99	0,00	-5468,99	<ul style="list-style-type: none"> - в обосновывающих материалах отсутствует отчет о целевом использовании средств амортизации (пункт 25.1 комплексного плана мероприятий по повышению энергетической эффективности экономики Российской Федерации, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 19.04.2018 № 703-р); - ряд показателей (фактически начисленная за 2020 год амортизация, номер амортизационной группы), применяемых организацией в «Расчете амортизации и остаточной стоимости имущества, находящегося на праве собственности, хозяйственного ведения или концессионного соглашения, и используемого при осуществлении регулируемой деятельности» шаблона CALC. TARIFF.WATER, отличаются от данных форм бухгалтерского учета, предоставленных в ЛенРТК («Ведомость бухгалтерского учета по основным фондам за 2020 год»); - в предоставленных организацией материалах отсутствуют документы, необходимые для обоснования величины указанных расходов (инвентарные карточки объектов основных средств); - в соответствии с требованиями пункта 10 Правил разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 и пункта 28 Методических указаний.
2. Санкт-Петербургский ТУ					
2.1	Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения	633,43	0,00	-633,43	ЛенРТК не принял указанные расходы в расчет необходимой валовой выручки 2022 года:
					- в обосновывающих материалах отсутствует отчет о целевом использовании средств амортизации (пункт 25.1 комплексного

№ п/п	Показатели (статьи затрат)	План ОАО «РЖД» на 2022 год	Корректировка ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины отклонения
	(техническая вода)				
2.2	Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения (питьевая вода)	79230,53	0,00	-79230,53	<p>плана мероприятий по повышению энергетической эффективности экономики Российской Федерации, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 19.04.2018 № 703-р);</p> <p>- остаточная стоимость на начало регулируемого периода, указанная организацией в «Расчете амортизации и остаточной стоимости имущества, находящегося на праве собственности, хозяйственного ведения или концессионного соглашения, и используемого при осуществлении регулируемой деятельности» шаблона CALC. TARIFF.WATER, определена без учета данных «Ведомости по амортизации основных средств по объектам Ленинградской области за 2020 год»;</p> <p>- в предоставленных организацией материалах отсутствуют документы, необходимые для обоснования величины указанных расходов (инвентарные карточки объектов основных средств);</p> <p>- в соответствии с требованиями пункта 10 Правил разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 и пункта 28 Методических указаний.</p>
2.3	Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоотведения	144561,47	0,00	-	
3. Волховстроевский ТУ					
3.1	Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения (питьевая вода)	1026,59	0,00	-1026,59	<p>ЛенРТК не принял указанные расходы в расчет необходимой валовой выручки 2022 года:</p> <p>- в обосновывающих материалах отсутствует отчет о целевом использовании средств амортизации (пункт 25.1 комплексного плана мероприятий по повышению энергетической эффективности экономики Российской Федерации, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 19.04.2018 № 703-р);</p> <p>- ряд показателей (первоначальная стоимость, номер амортизационной группы), применяемых организацией в «Расчете амортизации и остаточной стоимости имущества, находящегося на праве собственности, хозяйственного ведения или концессионного соглашения, и используемого при осуществлении регулируемой деятельности» шаблона CALC. TARIFF.WATER, отличаются от данных форм бухгалтерского учета, предоставленных в ЛенРТК инвентарные карточки объектов основных средств).</p> <p>- в соответствии с требованиями пункта 10 Правил разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 и пункта 28 Методических указаний.</p>
3.2	Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения (транспортировка воды)	3996,46	0,00	-3996,46	

Таким образом, скорректированная необходимая валовая выручка на 2022 год составит: тыс.руб.

Товары, услуги	Корректировка на 2022 год
Петрозаводский ТУ	
Холодное водоснабжение (питьевая вода)	142,28
Водоотведение	167,11
Санкт-Петербургский ТУ	
Холодное водоснабжение (техническая вода)	941,75
Холодное водоснабжение (питьевая вода)	33389,75
Водоотведение	3275,55
Волховстроевский ТУ	
Холодное водоснабжение (питьевая вода)	115,60
Холодное водоснабжение (транспортировка воды)	1460,64

С учетом пункта 85 Методических указаний при расчете тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (транспортировка сточных вод) учтено сглаживание (-3,49 тыс.руб.).

Княжеская Л.Н. предложила:

1. Внести следующие изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике

Ленинградской области от 23 ноября 2018 года № 247-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения и водоотведения открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД») на 2019-2023 годы» (с последующими изменениями):

1.1. Приложение 1 к приказу изложить в редакции:

Основные показатели производственной программы 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 2019-2023 годы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Для потребителей Бокситогорского, Волховского, Тихвинского, Подпорожского муниципальных районов Ленинградской области							
1.	Поднято воды, всего, в том числе:	тыс.м ³	1003,67	242,56	217,702	185,947	1003,67
2.	Собственные нужды (технологические нужды)	тыс.м ³	10,63	0,51	0,00	0,584	10,63
3.	Получено воды со стороны	тыс.м ³	12,01	417,46	413,182	423,847	12,01
4.	Подано воды в сеть	тыс.м ³	1005,05	659,51	630,883	609,210	1005,05
5.	Потери воды в сетях	тыс.м ³	17,67	11,59	11,091	10,710	17,67
6.	Отпущено воды из водопроводной сети, всего, в том числе:	тыс.м ³	987,39	647,92	619,792	598,500	987,39
6.1.	на производственно-хозяйственные нужды	тыс.м ³	634,78	191,31	184,055	184,550	634,78
6.2.	на нужды собственных подразделений (цехов)	тыс.м ³	237,82	453,87	432,257	410,644	237,82
6.3.	товарной воды	тыс.м ³	114,79	2,74	3,480	3,306	114,79
7.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	873,63	371,57	605,28	560,448	873,63
7.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	592,16	143,11	371,71	358,936	592,16
7.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
7.2.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	281,47	228,46	233,57	201,512	281,47

1.2 Приложение 3 к приказу изложить в редакции:

Основные показатели производственной программы 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 2019-2023 годы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Для потребителей Подпорожского муниципального района Ленинградской области							
1.	Поднято воды, всего, в том числе:	тыс.м ³	68,80	68,53	66,615	64,960	68,80
2.	Собственные нужды (технологические нужды)	тыс.м ³	6,29	0,00	6,29	2,681	6,29
3.	Подано воды в сеть	тыс.м ³	62,51	68,53	60,325	62,279	62,51
4.	Потери воды в сетях	тыс.м ³	1,50	1,64	1,448	1,495	1,50
5.	Отпущено воды из водопроводной сети, всего, в том числе:	тыс.м ³	61,01	66,89	58,877	60,785	61,01
5.1.	на производственно-хозяйственные нужды	тыс.м ³	0,00	5,97	0,00	2,666	0,00
5.2.	на нужды собственных подразделений (цехов)	тыс.м ³	58,44	58,44	55,657	55,012	58,44
5.3.	товарной воды	тыс.м ³	2,57	2,47	3,220	3,107	2,57
6.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	32,20	96,75	31,48	30,933	32,20

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
6.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	22,70	22,61	21,98	21,433	22,70
6.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
6.2.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	9,50	74,14	9,50	9,500	9,50

1.3. Приложение 4 к приказу изложить в редакции:

**Основные показатели производственной программы 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) 2019-2023 годы**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
<i>Для потребителей Подпорожского муниципального района Ленинградской области</i>							
1.	Пропущено сточных вод, всего, в том числе:	тыс.м ³	37,99	37,52	30,216	31,419	37,99
1.1.	от производственно-хозяйственных нужд	тыс.м ³	6,29	5,97	0,00	2,666	6,29
1.2.	от собственных подразделений (цехов)	тыс.м ³	28,64	28,64	27,276	25,912	28,64
1.3.	товарные стоки	тыс.м ³	3,06	2,91	2,940	2,841	3,06
2.	Пропущено через очистные сооружения	тыс.м ³	37,99	37,52	30,216	31,419	37,99
3.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	56,54	61,59	50,40	51,349	56,54
3.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	30,01	29,64	23,87	24,819	30,01
3.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
3.2.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	26,53	31,95	26,53	26,530	26,53

1.4. Приложение 5 к приказу изложить в редакции:

**Основные показатели производственной программы в сфере холодного водоснабжения (техническая 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 2019-2023 годы**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
<i>Для потребителей Кировского муниципального района Ленинградской области</i>							
1.	Поднято воды, всего, в том числе:	тыс.м ³	61,90	23,77	26,057	17,300	61,90
2.	Собственные нужды (технологические нужды)	тыс.м ³	3,77	0,00	0,00	0,00	3,77
3.	Подано воды в сеть	тыс.м ³	58,13	23,77	26,057	17,300	58,13
4.	Отпущено воды из водопроводной сети, всего, в том числе:	тыс.м ³	58,13	23,77	26,057	17,300	58,13
4.1.	на нужды собственных подразделений (цехов)	тыс.м ³	0,00	3,77	8,647	0,00	0,00
4.2.	товарной воды	тыс.м ³	58,13	20,00	17,410	17,300	58,13
5.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	93,47	35,89	39,35	26,123	93,47
5.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	93,47	35,89	39,35	26,123	93,47
5.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м ³	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51

1.5. Приложение 6 к приказу изложить в редакции:

Основные показатели производственной программы 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 2019-2023 годы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Для потребителей Волосовского, Всеволожского, Выборгского, Гатчинского, Кингисеппского, Киришского, Кировского, Ломоносовского, Лужского, Приозерского, Сланцевского, Тосненского муниципальных районов Ленинградской области							
1.	Поднято воды, всего, в том числе:	тыс.м ³	1104,33	1006,14	1037,910	780,439	1104,33
2.	Пропущено воды через водопроводные очистные сооружения	тыс.м ³	1104,33	1006,14	1037,910	780,439	1104,33
3.	Собственные нужды (технологические нужды)	тыс.м ³	53,40	0,00	0,00	0,00	53,40
4.	Получено воды со стороны	тыс.м ³	198,94	198,95	193,775	245,570	198,94
5.	Подано воды в сеть	тыс.м ³	1249,87	1205,09	1231,685	1026,009	1249,87
6.	Потери воды в сетях	тыс.м ³	22,37	21,57	22,045	18,364	22,37
7.	Отпущено воды из водопроводной сети, всего, в том числе:	тыс.м ³	1227,50	1183,53	1209,640	1007,646	1227,50
7.1.	на нужды собственных подразделений (цехов)	тыс.м ³	573,86	627,26	573,860	458,170	573,86
7.2.	товарной воды	тыс.м ³	653,64	556,27	635,780	549,476	653,64
8.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	1670,74	1513,74	1653,25	1334,247	1670,74
8.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	928,83	891,77	911,44	759,247	928,83
8.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
8.2.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	741,81	621,97	741,81	575,000	741,81

1.6. Приложение 7 к приказу изложить в редакции:

Основные показатели производственной программы 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 2019-2023 годы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Для потребителей Выборгского, Гатчинского, Кингисеппского, Киришского, Лужского, Приозерского, Тосненского муниципальных районов Ленинградской области							
1.	Пропущено сточных вод, всего, в том числе:	тыс.м ³	462,65	458,46	462,420	427,690	462,65
1.1.	от собственных подразделений (цехов)	тыс.м ³	390,42	390,42	390,420	363,970	390,42
1.2.	товарные стоки	тыс.м ³	72,23	68,04	72,000	63,720	72,23
2.	Пропущено через очистные сооружения	тыс.м ³	278,18	278,19	50,734	245,320	278,18
3.	Передано на очистку другим организациям	тыс.м ³	184,47	184,47	133,165	182,380	184,47
4.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	494,39	493,68	494,32	483,597	494,39
4.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	142,83	142,12	142,76	132,037	142,83
4.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
4.2.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	351,56	351,56	351,56	351,560	351,56

2. Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 6 декабря 2019 года № 410-пп «Об утверждении производственной программы в сфере водоснабжения (транспортировка воды) открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД») на 2020-2022 годы» (с

последующими изменениями), изложив приложение к приказу в редакции:

Основные показатели производственной программы в сфере водоснабжения (транспортировка воды) открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД») (Волховстроевский территориальный участок) на 2020-2022 годы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя		
			2020 год	2021 год	2022 год
Для потребителей муниципального образования город Волхов Волховского муниципального района Ленинградской области					
1.	Принято сточных вод для передачи (транспортировки)	тыс.м ³	434,84	437,148	428,641
2.	Объем транспортируемой воды всего, в том числе:	тыс.м ³	434,84	437,148	428,641
2.1.	Объем транспортируемой воды на собственные нужды	тыс.м ³	393,60	409,093	395,880
2.2.	Товарная вода (транспортировка), всего	тыс.м ³	41,24	28,055	32,761
3.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	163,94	164,52	162,405
3.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	108,70	109,28	107,160
3.1.1	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,25	0,25	0,25
3.2.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	55,25	55,24	55,245

3. Внести следующие изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23 ноября 2018 года № 247-п «Об установлении тарифов на техническую воду, питьевую воду и водоотведение открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД») на 2019-2023 годы» (с последующими изменениями):

3.1. Приложение 4 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) на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей Бокситогорского, Волховского, Тихвинского, Подпорожского муниципальных районов Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2019 по 30.06.2019	26,48
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	27,69
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	27,69
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	33,24
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	33,24
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	34,38
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	34,38
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	35,55
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	30,69
с 01.07.2023 по 31.12.2023	32,86		

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

3.2. Приложение 5 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) на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей Подпорожского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2019 по 30.06.2019	40,94
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	42,37
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	42,37
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	43,11
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	43,11
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	45,03
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	45,03
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	46,56
2.	Водоотведение	с 01.01.2023 по 30.06.2023	55,21
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	59,97
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	53,03
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	54,11
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	54,11
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	56,28
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	56,28
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	57,84
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	57,84
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	59,80
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	66,79
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	72,34

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

3.3. Приложение 6 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на техническую воду, 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) на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *		
Для потребителей Кировского муниципального района Ленинградской области					
1.	Техническая вода	с 01.01.2019 по 30.06.2019	48,20		
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	49,57		
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	49,57		
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	51,85		
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	51,85		
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	53,62		
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	53,62		
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	55,25		
2.	Питьевая вода	с 01.01.2023 по 30.06.2023	60,76		
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	63,18		
		Для потребителей Волосовского, Всеволожского, Выборгского, Гатчинского, Кингисеппского, Киришского, Кировского, Ломоносовского, Лужского, Приозерского, Сланцевского, Тосненского муниципальных районов Ленинградской области			
				с 01.01.2019 по 30.06.2019	58,31
				с 01.07.2019 по 31.12.2019	59,66
				с 01.01.2020 по 30.06.2020	59,66
				с 01.07.2020 по 31.12.2020	59,80
				с 01.01.2021 по 30.06.2021	59,80
с 01.07.2021 по 31.12.2021	59,80				
с 01.01.2022 по 30.06.2022	59,80				
с 01.07.2022 по 31.12.2022	61,77				
3.	Водоотведение	с 01.01.2023 по 30.06.2023	62,84		
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	64,92		
		Для потребителей Выборгского, Гатчинского, Кингисеппского, Киришского, Лужского, Приозерского, Тосненского муниципальных районов Ленинградской области			
				с 01.01.2019 по 30.06.2019	46,37
				с 01.07.2019 по 31.12.2019	47,48
				с 01.01.2020 по 30.06.2020	47,48
				с 01.07.2020 по 31.12.2020	48,95
				с 01.01.2021 по 30.06.2021	48,95
с 01.07.2021 по 31.12.2021	50,61				
с 01.01.2022 по 30.06.2022	50,61				

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	52,20
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	53,49
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	56,43

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

4. Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 6 декабря 2019 года № 410-п «Об установлении тарифов на транспортировку воды открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД») на 2020-2022 годы» (с последующими изменениями), изложив приложение 2 к приказу в редакции:

**Тарифы на транспортировку воды
открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по
тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по
тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»)
(Волховстроевский территориальный участок) на 2020–2022 годы**

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей муниципального образования город Волхов Волховского муниципального района Ленинградской области			
1.	Транспортировка воды	с 01.01.2020 по 30.06.2020	40,91
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	42,54
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	42,54
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	43,91
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	43,91
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	45,26

* 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 вопросу внесения изменений в некоторые приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области по вопросам государственного регулирования тарифов открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД») в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 годы, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ОАО «РЖД» письмами от 12.11.2021 №275 (вх. ЛенРТК от 12.11.2021 №КТ-1-7170/2021), от 11.11.2021 №ИСХ-3408/ОКТ ДТВу-4 (вх. ЛенРТК от 11.11.2021 №КТ-1-7160/2021), от 16.11.2021 №б/н (вх. ЛенРТК от 16.11.2021 №КТ-1-7321/2021) сообщило о согласии с предложенным уровнем тарифов на водоснабжение и водоотведение.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 14 повестки дня о внесении изменений в приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28 ноября 2019 года № 352-пп «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) общества с ограниченной ответственностью «Флагман» на 2020-2024 годы»; от 28 ноября 2019 года № 352-п «Об установлении тарифов на питьевую воду общества с ограниченной ответственностью «Флагман» на 2020-2024 годы»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

Представители ООО «Флагман» - приглашены, не явились.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ООО «Флагман» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 29.04.2021 № 165 (вх. от 29.04.2021 № КТ-1-2655/2021) о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов в сфере водоснабжения (питьевая вода) на 2022 год. Письмами от 17.06.2021 (вх. от 17.06.2021 № КТ-1-3912/2021) и от 16.08.2021 (вх. от 16.08.2021 № КТ-1-5119/2021) ООО «Флагман» представило в ЛенРТК дополнительные обосновывающие документы и материалы.

В соответствии с положениями, предусмотренными действующим законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение», «Правилами разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение»);

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее по тексту - Основы ценообразования), «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее по тексту - Методические указания);

- Приказом Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации»;

- Приказом Минстроя России от 25.01.2014 № 22/пр «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системы классификации таких затрат»;

- Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период до 2023 и 2024 годов (далее - Прогноз);

- иными действующими нормативными актами, экспертами ЛенРТК при формировании тарифов в сфере водоснабжения проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов.

ООО «Флагман» постановлением администрации муниципального образования «Морозовское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области от 27.05.2014 № 114 наделено статусом гарантирующей организации, осуществляющей деятельность по холодному водоснабжению в границах независимой централизованной системы водоснабжения муниципального образования «Морозовское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области.

Утвержденная инвестиционная программа у организации отсутствует.

ООО «Флагман» представило в ЛенРТК в качестве основания для установления тарифов в сфере водоснабжения (питьевая вода) следующие документы:

- договор аренды здания невской водокачки и земельного участка для цели реконструкции и модернизации здания невской водокачки от 01.11.2013 № б/н, заключенный между ЗАО «Леноблводосервис» и ООО «Флагман» (дополнительное соглашение к договору от 12.01.2015) (далее - Договор аренды от 01.11.2013);

- договор аренды от 07.10.2019 № 07, заключенный между администрацией муниципального образования «Морозовское городское поселение Всеволожского муниципального района Ленинградской области» и ООО «Флагман» (далее - Договор от 07.10.2019 № 07);

- договор аренды от 07.10.2019 № 08, заключенный между администрацией муниципального образования «Морозовское городское поселение Всеволожского муниципального района Ленинградской области» и ООО «Флагман» (далее - Договор от 07.10.2019 № 08);

- договор купли-продажи водопроводных и канализационных сетей от 16.07.2018 № б/н, заключенный между ОАО «Единая энергетическая компания» и ООО «Флагман»;

- выписку из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости от 20.09.2018 (водопроводная сеть, кадастровый номер 47:07:1711010:644);

- выписку из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости от 02.08.2018 (водопроводная сеть от школы № 1 до больницы, кадастровый номер 47:07:1711010:642);

- выписку из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости от 20.09.2018 (водопровод к теплице, кадастровый номер 47:07:1711010:146);

- выписку из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости от 20.09.2018 (внутриквартальная водопроводная сеть, кадастровый номер 47:07:1711010:737);

- выписку из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости от 20.09.2018 (водопроводная сеть, кадастровый номер 47:07:1711010:188);

- выписку из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости от 20.09.2018 (водопроводная сеть, кадастровый номер 47:07:1703017:17).

Заявление ООО «Флагман» принято к рассмотрению в рамках ранее открытого дела № 13-В об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) на 2020-2024 годы.

Приказом ЛенРТК от 28.11.2019 № 352-п «Об установлении тарифов на питьевую воду ООО «Флагман» на 2020-2024 годы» (в редакции приказа ЛенРТК от 02.12.2020 № 260-п и в редакции приказа ЛенРТК от 29.06.2021 № 69-п) установлены:

Долгосрочные тарифы в сфере водоснабжения:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей муниципального образования «Морозовское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2020 по 30.06.2020	32,70
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	34,01
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	34,01
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	43,86
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	37,27
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	40,85
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	40,85
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	44,77
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	44,77
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	49,06

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

Долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере водоснабжения:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					Уровень потери воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВтч/м ³
1.	Питьевая вода	2020	16020,17	1,00	20,00	0,71
		2021	-	1,00	20,00	0,71
		2022	-	1,00	20,00	0,71
		2023	-	1,00	20,00	0,71
		2024	-	1,00	20,00	0,71

В соответствии с п. 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 необходимая валовая выручка (далее - НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом долгосрочные параметры регулирования тарифов корректировке не подлежат.

В соответствии с Прогнозом, а также распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.10.2021 № 3073-р при расчете величины расходов и прибыли, формирующих тарифы на услугу по водоснабжению, оказываемую ООО «Флагман» оказываемую потребителям муниципального образования «Морозовское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, экспертами использовались следующие индексы роста:

Наименование	На 2022 год
Индекс потребительских цен	104,3
Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию (с 1 июля)	103,8
Индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги (с 1 июля)	103,4

Основные показатели производственной программы в сфере водоснабжения (питьевая вода), утверждены приказом ЛенРТК от 28.11.2019 № 352-пп «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) ООО «Флагман» на 2020-2024 годы».

В соответствии с пунктами 4, 5 Методических указаний произведен расчет объема питьевой воды, исходя из фактических объемов воды за последний отчетный год и динамики отпуска воды за последние 3 года, а также информации об объеме воды, отпущенной новым абонентам, принимаемых от новых абонентов, объекты которых подключены (планируется подключить) к централизованной системе водоснабжения и информации об объеме воды, отпущенной абонентам.

Водоснабжение (питьевая вода)

№ п/п	Показатель	2017 (факт)	2018 (факт)	2019 (факт)	2020 (факт)	2022 (план)
1.	Объем отпущенной потребителям воды	400,87	423,16	403,45	393,09	390,904
2.	Объем воды, отпущенной новым абонентам, за вычетом абонентов, водоснабжение по которым прекращено	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Изменение объема, связанное с пересмотром нормативов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Объем отпущенной потребителям воды, рассчитанный в соответствии с Методическими указаниями	-	-	-	-	388,74

Основные показатели в сфере водоснабжения (питьевая вода) на 2022 год:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утвержде-но ЛенРТК на 2022 год	План предприятия на 2022 год	Корректи-ровка ЛенРТК на 2022 год	Откло-нение (гр.6-гр.4)	Причины отклонения
1.	2	3	4	5	6	7	8
1.	Поднято воды насосными станциями 1-го подъема, всего	тыс.м ³	1674,84	1078,685	1534,452	-140,39	Откорректировано с учетом процента потерь воды в водопроводных сетях, утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования, а также в связи с корректировкой объемов товарной воды.
	в том числе:						
1.1.	из поверхностных водисточников	тыс.м ³	1674,84	1078,685	1534,452	-140,39	
2.	Пропущено воды через водопроводные очистные сооружения	тыс.м ³	1674,84	1078,685	1534,452	-140,39	
3.	Собственные нужды (технологические нужды)	тыс.м ³	360,95	266,137	266,137	-94,81	Откорректировано с учетом показателей предусмотренных ООО «Флагман» в производственной программе в сфере Водоснабжения.
4.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс.м ³	1313,89	812,548	1268,315	-45,58	Откорректировано с учетом процента потерь воды в водопроводных сетях, утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования, а также в связи с корректировкой объемов товарной воды.
5.	Потери воды в водопроводных сетях	тыс.м ³	262,78	128,383	253,663	-9,12	
6.	Потери воды в водопроводных сетях	%	20,00	15,80	20,00	-	-
7.	Отпущено воды потребителям, всего	тыс.м ³	1051,11	684,166	1014,652	-36,46	Откорректировано в связи с корректировкой объемов товарной воды.
	в том числе:						
7.1.	на производственно-хозяйственные нужды	тыс.м ³	1,37	1,37	1,37	-	-
7.2.	на нужды собственных подразделений (цехов)	тыс.м ³	250,42	291,892	291,892	+41,47	Откорректировано с учетом показателей предусмотренных ООО «Флагман» в производственной программе в сфере Водоснабжения.
8.	Товарная вода, всего	тыс.м ³	799,32	390,904	721,390	-77,93	Откорректировано с учетом требований п. 10 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение», утвержденных Постановлением № 641. По итогам деятельности за 2021 год ЛенРТК в соответствии с п.15 Основ ценообразования определит финансовый результат.
	в том числе:						
8.1.	населению	тыс.м ³	409,32	309,660	369,410	-39,91	
8.2.	бюджетным потребителям	тыс.м ³	22,77	17,113	20,550	-2,22	
8.3.	иным потребителям	тыс.м ³	367,23	64,131	331,430	-35,80	
9.	Расход электроэнергии, всего	тыс.кВт.ч	1226,21	37,07	1126,531	-99,68	Показатель определен с учетом корректировки расхода электроэнергии на технологические нужды.
	в том числе:						
9.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	1189,14	-	1089,461	-99,68	Показатель определен с учетом удельного расхода, утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования и объема поднятой воды насосными станциями 1-го подъема.
9.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,71	-	0,71	-	-
9.2.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	37,07	37,070	37,070	-	-

1. Корректировка операционных расходов.

тыс. руб.

Товары, услуги	Принято ЛенРТК на 2022 год	Корректировка ЛенРТК на 2022 год
Питьевая вода	12 709,98	12 796,84

2. Корректировка расходов на электрическую энергию.

В соответствии с пунктами 76 и 80 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением № 406, а также с учетом уточненных значений прогнозных параметров в соответствии с Прогнозом расходы на электрическую энергию корректируются и составят:

тыс.руб.

№ п/п	Показатели	План предприятия на 2022 год	Корректировка ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины отклонения, обоснование
Питьевая вода					
1.	Расход электроэнергии всего	4 287,28	10 385,52	+6098,24	В качестве документов, обосновывающих величину расходов, предусмотренных по данной статье, ООО «Флагман» представило в ЛенРТК договор энергоснабжения от 13.03.2018 № 47120000120127, заключенный с АО «Петербургская бытовая компания». Расходы определены исходя из объемов электрической энергии на технологические нужды, на общепроизводственные нужды, и тарифа на электрическую энергию, сложившегося по фактическим данным предприятия за 2020 год с учетом Прогноза
2.	Расходы на тепловую энергию	491,88	491,88	-	Расходы приняты исходя из планируемого объема покупной энергии ООО «Флагман» и стоимости тепловой энергии отпущенной на собственные нужды предприятия.

3. Корректировка неподконтрольных расходов.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением № 406, корректировка НВВ производится с учетом фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов.

тыс.руб.

№ п/п	Товары, услуги/ Показатели	План предприятия на 2022 год	Принято ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины отклонения, обоснование
1.	Водоснабжение				
1.1.	Реагенты	1 850,88	1 815,06	-35,82	Реагенты приняты исходя из фактических данных ООО «Флагман» за 2020 г. с учетом Прогноза.
1.2.	Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения	5 808,94	5 808,94	-	ООО «Флагман» представило в ЛенРТК ведомость амортизации ОС за 2020 г. и инвентарные карточки учета объекта основных средств.
1.3.	Расходы на арендную плату	3 271,50	3 200,00	-71,50	1. Расходы на арендную плату приняты на основании Договора аренды от 01.11.2013 в размере 3200,00 тыс. руб. 2. ООО «Флагман» представило в ЛенРТК Договор от 07.10.2019 № 07 и Договор от 07.10.2019 № 08, при этом Согласно п. 44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 определено, что экономически обоснованный размер арендной платы определяется исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю. ЛенРТК исходит из возможности органов местного самоуправления по проведению оценки муниципального имущества, определения и исчисления амортизации, ведения инвентарного и аналитического учета объемов имущества, формирования инвентарных карточек. Таким образом, на арендуемое муниципальное имущество распространяется общий подход к учету в необходимую валовую выручку затрат на аренду. Исходя из этого, расходы на аренду муниципального имущества включаются в НВВ в сумме, не превышающей документально подтвержденную амортизацию, налога на имущество и иных налогов. Таким образом, ввиду отсутствия обосновывающих документов (расчет арендной платы) расходы на арендную плату по вышеуказанным Договорам не приняты.
1.4.	Расходы, связанные с уплатой налогов и	2 587,82	2 605,46	+17,64	1. Налог за пользование водными объектами скорректирован в соответствии с п. 1 статьи 333.12 главы 25.2 НК РФ ч.2.

№ п/п	Товары, услуги/ Показатели	План предприятия на 2022 год	Принято ЛенРТК на 2022 год	Отклонение	Причины отклонения, обоснование
	сборов				2. Не принят налог на прибыль в соответствии с нормами налогового законодательства Российской Федерации.

Величина расчетной предпринимательской прибыли принята в размере 4,25% заявленной ООО «Флагман».

В соответствии с подпунктом «д» пункта 26 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406 произведен анализ фактических расходов, сложившихся у ООО «Флагман» в 2020 году:

- по итогу анализа обосновывающих материалов (отчет по форме № 1-водопровод «Сведения о работе водопровода (отдельной водопроводной сети) за 2020 год», отчет по форме № 2-ТП (водхоз) «Сведения об использовании воды за 2020 год», форма № 22-ЖКХ (ресурсы) «Сведения о работе ресурсоснабжающих организаций в условиях реформы за январь-декабрь 2020 года», обороты между субконто Номенклатура и Контрагенты за 2020 год) в части объемных показателей определены недополученные доходы ООО «Флагман» за 2020 год в размере 6 967,06 тыс. руб., указанные недополученные доходы будут учтены в последующие периоды регулирования, что соответствует Основам ценообразования и пункту 12 Методических указаний.

В соответствии с пунктом 3 Решения Комиссии ФАС России от 19.05.2021 по рассмотрению досудебного спора (разногласий), возникшего с ЛенРТК по вопросу установления тарифов в сфере питьевого водоснабжения на 2021 год, по заявлению ООО «Флагман» (рег. от 25.02.2021 № 30826/21), направленного в комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области письмом ФАС России от 24.05.2021 № СП/41636/21 (вх. ЛенРТК от 25.05.2021 № КТ-1-3396/2021) (далее - Решение Комиссии ФАС России от 19.05.2021), которым ЛенРТК предписано провести дополнительный анализ обосновывающих материалов, запросив у ООО «Флагман» необходимые документы по финансовому результату (обоснованию возникновения недополученных доходов) 2019 года в части оказываемых услуг питьевого водоснабжения, и учесть вышеуказанные средства в составе необходимой валовой выручки ООО «Флагман» на 2021 год в сфере питьевого водоснабжения в экономически обоснованном размере.

Таким образом, в результате дополнительного анализа обосновывающих материалов в части объемных показателей определены недополученные доходы общества за 2019 год в размере 1 105,30 тыс. руб.

При корректировке тарифов на 2021 год, проведенной по результатам настоящей дополнительной экспертизы, в НВВ на 2021 года учтены средства в размере 100,00 тыс. руб. Оставшаяся сумма недополученных доходов 2019 года планируется к учету в последующие периоды регулирования, что соответствует Основам ценообразования, пункту 12 Методических указаний и указанному решению.

Таким образом, согласно Решению Комиссии ФАС России от 19.05.2021 при корректировке тарифов на 2022 год учтены недополученные доходы за 2019 год в размере 502,65 тыс. руб. Оставшаяся сумма недополученных доходов 2019 года в размере 502,65 тыс. руб. планируется к учету в 2023 году, что соответствует Основам ценообразования, пункту 12 Методических указаний и указанному решению.

С учетом пункта 85 Методических указаний при формировании НВВ услуг в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) учтена на 2022 год величина сглаживания, отраженная в экспертном заключении при установлении долгосрочных тарифов на 2020-2024 годы (приказ ЛенРТК от 28.11.2019 № 352-п) в размере – 163,41 тыс.руб.

Таким образом, скорректированная величина НВВ на 2022 год составит:

тыс. руб.

Товары, услуги	Утверждено на 2022 год	Корректировка на 2022 год
Питьевая вода	31 211,30	32 481,05

Рассчитаны тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода), оказываемые ООО «Флагман»:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей муниципального образования «Морозовское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2022 по 30.06.2022	43,86
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	46,19

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

ООО «Флагман» письмом от 11.11.2021 №385 (вх. ЛенРТК от 11.11.2021 №КТ-1-7137/2021) сообщило о несогласии с предложенным уровнем тарифов на водоснабжение. Письмами от 10.11.2021 №381 (вх. ЛенРТК от 10.11.2021 №КТ-1-7091/2021), от 11.11.2021 №385 (вх. ЛенРТК от 11.11.2021 №КТ-1-7137/2021) организация просит включить дополнительные расходы на заработную плату в тарифы на питьевую воду ООО «Флагман» на 2022 год.

Княжеская Л.Н. пояснила требования действующего законодательства РФ при расчете тарифов на водоснабжение.

Княжеская Л.Н. предложила:

1. Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28 ноября 2019 года № 352-пп «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) общества с ограниченной ответственностью «Флагман» на 2020-2024 годы», изложив приложение к приказу в редакции:

Основные показатели производственной программы в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) общества с ограниченной ответственностью «Флагман» на 2020-2024 годы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Для потребителей муниципального образования «Морозовское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области							
1.	Поднято воды насосными станциями 1-го подъема, всего	тыс.м ³	1674,84	1581,902	1534,452	1674,84	1674,84
	в том числе:						
1.1.	из поверхностных водоисточников	тыс.м ³	1674,84	1581,902	1534,452	1674,84	1674,84
2.	Пропущено воды через водопроводные очистные сооружения	тыс.м ³	1674,84	1581,902	1534,452	1674,84	1674,84
3.	Собственные нужды (технологические нужды)	тыс.м ³	360,95	266,137	266,137	360,95	360,95
4.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс.м ³	1313,89	1315,765	1268,315	1313,89	1313,89
5.	Потери воды в водопроводных сетях	тыс.м ³	262,78	263,153	253,663	262,78	262,78
6.	Потери воды в водопроводных сетях	%	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
7.	Отпущено воды потребителям, всего	тыс.м ³	1051,11	1052,612	1014,652	1051,11	1051,11
	в том числе:						
7.1.	на производственно-хозяйственные нужды	тыс.м ³	1,37	1,370	1,37	1,37	1,37
7.2.	на нужды собственных подразделений (цехов)	тыс.м ³	250,42	291,892	291,892	250,42	250,42
8.	Товарная вода, всего	тыс.м ³	799,32	759,350	721,390	799,32	799,32
	в том числе:						
8.1.	населению	тыс.м ³	409,32	388,850	369,410	409,32	409,32

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя				
			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
8.2.	бюджетным потребителям	тыс.м ³	22,77	21,630	20,550	22,77	22,77
8.3.	иным потребителям	тыс.м ³	367,23	348,870	331,430	367,23	367,23
9.	Расход электроэнергии, всего	тыс.кВт.ч	1226,21	1160,22	1126,531	1226,21	1226,21
	в том числе:						
9.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	1189,14	1123,15	1089,461	1189,14	1189,14
9.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
9.2.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	37,07	37,07	37,07	37,07	37,07

2. Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28 ноября 2019 года № 352-п «Об установлении тарифов на питьевую воду общества с ограниченной ответственностью «Флагман» на 2020-2024 годы», изложив приложение 2 к приказу в редакции:

Тарифы на питьевую воду общества с ограниченной ответственностью «Флагман» на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей муниципального образования «Морозовское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2020 по 30.06.2020	32,70
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	34,01
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	34,01
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	43,86
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	43,86
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	46,19
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	40,85
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	44,77
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	44,77
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	49,06

* 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 вопросу внесения изменений в приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28 ноября 2019 года № 352-пп «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) общества с ограниченной ответственностью «Флагман» на 2020-2024 годы»; от 28 ноября 2019 года № 352-п «Об установлении тарифов на питьевую воду общества с ограниченной ответственностью «Флагман» на 2020-2024 годы», соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 15 повестки дня об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «ВОДОКАНАЛ» (ИНН 4726003577) объектов капитального строительства заявителей, расположенных на

**территории муниципального образования Сосновоборский городской округ
Ленинградской области на 2022 год**

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

ООО «ВОДОКАНАЛ» письмом от 12.11.2021 №1626-03 (вх. ЛенРТК от 15.11.2021 №КТ-1-7227/2021) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ООО «ВОДОКАНАЛ» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 19.10.2021 № 1504-01 (вх. ЛенРТК от 20.10.2021 № КТ-1-6513/2021) об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения объектов заявителей на территории муниципального образования «Сосновоборский городской округ» Ленинградской области на 2022 год.

Расчет тарифов на подключение выполнен ООО «ВОДОКАНАЛ» на основании заявки, параметры которой представлены в таблице № 1.

Таблица № 1

	Адрес подключаемого объекта	Заявитель	Объект подключения	Расход, м ³ /сут	Заявки на подключение	
					Дата подачи	Номер (вх)
	Ленинградская область, город Сосновый Бор, ул. 50 лет Октября, д.16 (кадастровый номер земельного участка 47:15:0101009:6)	АО «Сосновоборская торговля»	Торговый павильон	10,3 (ХВС)*	13.10.2021	848-05
10,35 (ВО)						

** Из заявки исключены объемы воды на нужды горячего водоснабжения (3,65 м³/сут) в соответствии с пп. е) п. 90 «Правил холодного водоснабжения и водоотведения», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 644.*

Согласно нормам действующего законодательства в сфере водоснабжения и водоотведения, плата за подключение объекта лица, обратившегося в регулируемую организацию с заявлением о заключении договора о технологическом присоединении к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения, определяется на основании установленных тарифов на подключение или в индивидуальном порядке в отношении заявителей, величина подключаемой нагрузки объектов которых превышает 250 м³/сут и (или) осуществляется с использованием создаваемых сетей водоснабжения и водоотведения с наружным диаметром, превышающим 250 мм.

Величина подключаемой нагрузки рассматриваемого объекта не превышает 250 м³/сут, следовательно, в соответствии с пунктом 13 статьи 18 ФЗ № 416 от 17.12.2011 «О водоснабжении и водоотведении», плата за подключение рассчитывается исходя из установленных тарифов на технологическое присоединение.

Следовательно, в соответствии с пунктом 13 статьи 18 ФЗ № 416 от 17.12.2011 «О водоснабжении и водоотведении», плата за подключение рассчитывается исходя из установленных тарифов на технологическое присоединение.

Принимая во внимание пункт 22 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, целесообразно произвести расчет тарифов на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения регулируемой организации на 2022 год на основании заявок, параметры которых представлены в таблице № 1.

ООО «ВОДОКАНАЛ» проведена оценка технической возможности подключения объекта заявителя к централизованным системам, по результатам которой определено следующее:

Водоснабжение:

Точка подключения - колодец на водопроводе из стальной трубы Д 32 мм в районе торгового павильона по ул. 50 лет Октября, д. 16, (около универсама «Сосновый Бор»).

Согласно гидравлическому расчету пропускной способности стальной трубы диаметром 32мм хватает для объема водопотребления, предоставленного на здание.

Водоотведение:

Точка подключения по водоотведению - колодец к-31 на хоз. бытовой канализации из асбестоцементной трубы Д-100 мм в районе торгового павильона по ул. 50 лет Октября, д. 16, (около универсама «Сосновый Бор»)

Согласно гидравлическому расчету пропускной способности а/ц трубы диаметром 100мм, хватает для объема водоотведения хозяйственно-бытовых стоков, предоставленного на здание торгового павильона.

Ввиду того, что существующие сети инженерно-технического обеспечения расположены в непосредственной близости от точек подключения на границе земельного участка с кадастровым номером 47:15:0101009:6, расходы на строительство водопроводной или канализационной сети в рамках рассматриваемого технологического присоединения отсутствуют. В связи с чем, наличие мероприятий по подключению в утвержденной в установленном порядке актуализированной схеме водоснабжения и водоотведения МО «Сосновоборский городской округ» не предусмотрено.

Существующих мощностей на ВОС и КОС достаточно для подключения нагрузки рассматриваемого объекта без проведения каких-либо мероприятий по реконструкции или модернизации.

Схема подключения объекта представлена на рисунке № 1.

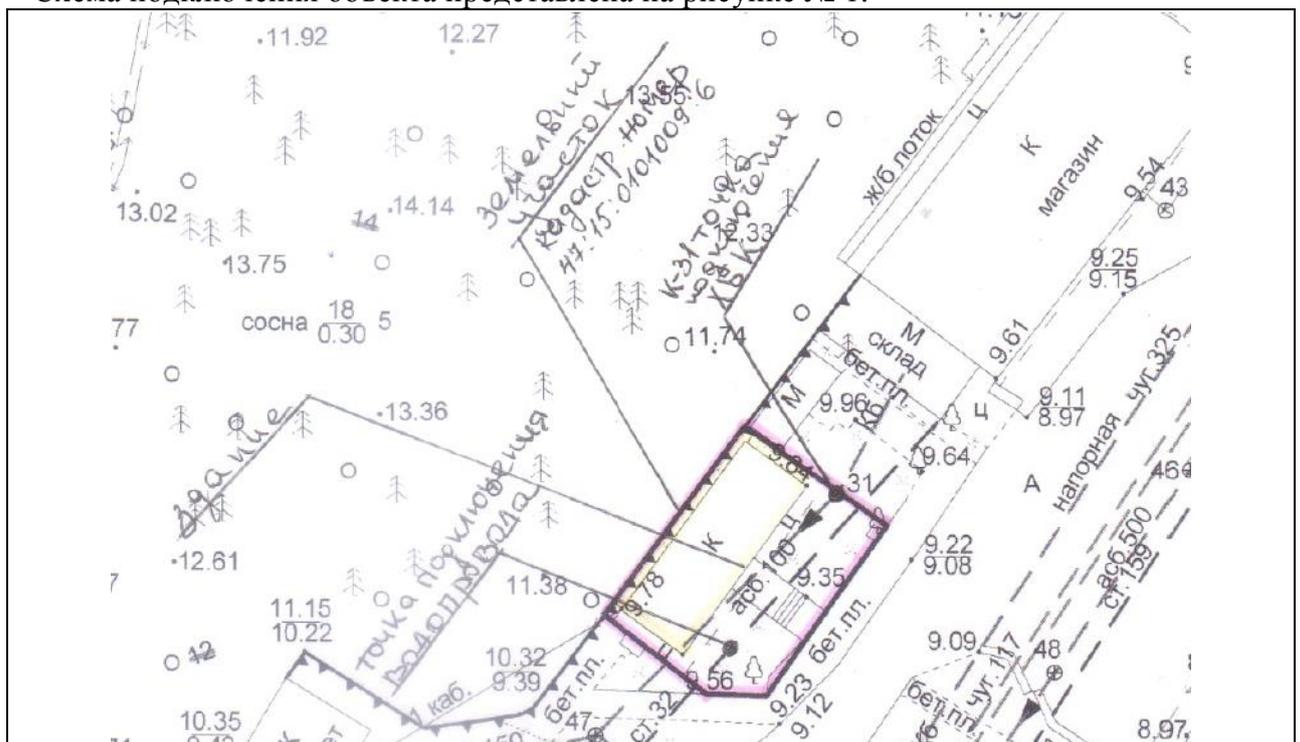


Рисунок № 1

Расчет ставки тарифа за подключаемую нагрузку, в соответствии с предложением ООО «ВОДОКАНАЛ», осуществлен на основании трудозатрат персонала, задействованного в подключении и транспортных расходов.

В ходе анализа расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей по ставке на подключаемую нагрузку, экспертами ЛенРТК учтено следующее.

Размер заработной платы работников ООО «ВОДОКАНАЛ», по расчету органа регулирования, основан на сведениях Управления Федеральной службы государственной

статистики по г. Санкт-Петербургу и Ленинградской области за 12 месяцев 2018 года и определен как среднее значение с учетом индекса на 2019, 2020, 2021 и 2022 (ИПЦ) в среднем за год, % г/г (вариант базовый).

Расчет размера среднечасовой заработной платы работников ООО «ВОДОКАНАЛ», занимающихся вопросами подключения объектов капитального строительства к системам водоснабжения и водоотведения представлен в таблице № 2.

Таблица № 2

№ п/п	Наименование	Ленинградская область
		Сумма, руб.
1	Январь	39 078,00
2	Февраль	40 790,00
3	Март	41 983,00
4	Апрель	41 988,00
5	Май	42 887,00
6	Июнь	43 270,00
7	Июль	43 055,00
8	Август	42 796,00
9	Сентябрь	41 321,00
10	Октябрь	42 561,00
11	Ноябрь	42 434,00
12	Декабрь	49 562,00
Итого 2018 год		511 725,00
Средняя месячная з/плата за 2018 год по Ленинградской области		42 643,75 (511 725,00/12)
<i>Индекс 2019, 2020, 2021, 2022 (ИПЦ) в среднем за год, % г/г (вариант базовый)</i>		<i>1,173 (105,6*103,3*103,7*103,7)</i>
Среднемесячная з/плата на одного работника на 2022 год		50 021,1
Среднечасовая з/плата на одного работника, исходя из среднемесячного расчета рабочих часов 165 при 40 часовой рабочей неделе		312,63

Расчет расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей по ставке на подключаемую нагрузку, с учетом корректировки, представлен в таблицах № 3 и № 4.

Таблица № 3. Расчет общехозяйственных расходов, учитываемых при расчете ставки на подключаемую нагрузку к ЦСХВС

№ п/п	Наименование работ		По расчету организации			По расчету ЛенРТК			Примечания
			Кол-во ч/час	Средняя з/п, руб/чел/ч	Сумма (руб)	Кол-во ч/час	Средняя з/п, руб/чел/ч	Сумма (руб)	
1	Заработная плата сотрудников предприятия, в том числе:	Перечень работ, выполненных сотрудниками предприятия, при подготовке заявления			37 347,63			23 197,15	ЛенРТК скорректированы трудозатраты, исходя из сведений Управления Федеральной государственной статистики по г. Санкт-Петербургу и Ленинградской области за 12 месяцев 2018 года, определённых как среднее значение с учетом индекса 2019, 2020, 2021, 2022 (ИПЦ) в среднем за год, % г/г (вариант базовый), а также из расчета средневзвешенных показателей нормы-часов на выполнение работ по подключению для организаций, оказывающих услуги по
1.1.	Начальник ПТО	Прием и регистрация заявления	0,2	335,35	67,07	0,2	312,63	62,53	
1.2.	Заместитель генерального директора по эксплуатации	Осмотр объекта для принятия решения о возможности подключения объекта строительства	4	745,91	2 983,64	4	312,63	1 250,52	
1.3.	Слесарь АВП 5 разряда (бригада 4 чел)		4	280,8x4	4 492,80	2	312,63	2 501,04	
1.4.	Начальник цеха ВКС	Подготовка и согласование программы на отключение водопровода	4	376,29	1 505,16	2	312,63	625,26	
1.5.	Мастер		4	253,60	1 014,40	2	312,63	625,26	
1.4.	Заместитель генерального директора по эксплуатации	Заключение договора о подключении (технологическом присоединении) к инженерным сетям	2	745,91	1 491,82	2	312,63	625,26	
1.5.	Ведущий юрисконсульт		4	294,40	1 177,60	4	312,63	1 250,52	
1.6.	Заместитель генерального директора по эксплуатации	Готовность внутриплощадочных и внутридомовых сетей и оборудования объекта к приему ХВ	6	745,91	4 475,46	6	312,63	1 875,78	
1.7.	Мастер участка		10	253,60	2 536,00	10	312,63	3 126,30	
1.8.	Слесарь АВП 5 разряда (бригада		10	280,8x4	11 232,00	5	312,63	6 252,60	

№ п/п	Наименование работ		По расчету организации			По расчету ЛенРТК			Примечания
			Кол-во ч/час	Средняя з/п, руб/чел/ч	Сумма (руб)	Кол-во ч/час	Средняя з/п, руб/чел/ч	Сумма (руб)	
	4 чел)								технологическому присоединению к системам инженерной инфраструктуры на территории ЛО
1.9.	Инженер ПТО	Проверка исполнительной документации	24	216,42	5 194,08	12	312,63	3 751,56	
1.10.	Ведущий экономист	Расчет платы на подключение	4	294,40	1 177,60	4	312,63	1 250,52	
2	Отчисления на социальные нужды, 30,3 %				11 316,33			7 028,74	п.1*30,3%
3	Транспортные расходы	Рассчитан исходя из необходимости транспортных расходов при выполнении следующих работ: осмотр объекта для принятия решения о возможности подключения объекта строительства, приемка выполненных работ согласно выданным техническим условиям	10	1 025,77	10 257,70			10 257,70	
4	Всего расходов				58 921,66			40 483,58	

Таблица № 4. Расчет общехозяйственных расходов, учитываемых при расчете ставки на подключаемую нагрузку к ЦСВО

№ п/п	Наименование работ		По расчету организации			По расчету ЛенРТК			Примечания
			Кол-во ч/час	Средняя з/п, руб/чел/ч	Сумма (руб)	Кол-во ч/час	Средняя з/п, руб/чел/ч	Сумма (руб)	
1	Заработная плата сотрудников предприятия, в том числе:	Перечень работ, выполненных сотрудниками предприятия, при подготовке заявления			34 384,31			31 950,79	ЛенРТК скорректированы трудовозатраты, исходя из сведений Управления Федеральной службы государственной статистики по г. Санкт-Петербургу и Ленинградской области за 12 месяцев 2018 года, определённых как среднее значение с учетом индекса 2019, 2020, 2021, 2022 (ИПЦ) в среднем за год, % г/г (вариант базовый), а также из расчета средневзвешенных показателей норм-часов на выполнение работ по подключению для организаций, оказывающих услуги по технологическому присоединению к системам инженерной инфраструктуры на территории ЛО
1.1.	Начальник ПТО	Прием и регистрация заявления	0,2	335,35	67,07	0,2	312,63	62,53	
1.2.	Заместитель генерального директора по эксплуатации	Осмотр объекта для принятия решения о возможности подключения объекта строительства	4	745,91	2 983,64	4	312,63	1 250,52	
1.3.	Слесарь АBR 5 разряда (бригада 4 чел)		4	271,09x4	4 337,44	3	312,63	3 751,56	
1.4.	Заместитель генерального директора по эксплуатации	Заключение договора о подключении (технологическом присоединении) к инженерным сетям	2	745,91	1 491,82	2	312,63	625,26	
1.5.	Ведущий юрисконсульт		4	294,40	1 177,60	4	312,63	1 250,52	
1.6.	Заместитель генерального директора по эксплуатации	Готовность внутриплощадочных и внутридомовых сетей и оборудования объекта к приему ХВ	6	745,91	4 475,46	6	312,63	1 875,78	
1.7.	Мастер участка		10	263,60	2 636,00	10	312,63	3 126,30	
1.8.	Слесарь АBR 5 разряда (бригада 4 чел)		10	271,09x4	10 843,60	10	312,63	12 505,20	
1.9.	Инженер ПТО	Проверка исполнительной документации	24	216,42	5 194,08	20	312,63	6 252,60	
1.10.	Ведущий экономист	Расчет платы на подключение	4	294,40	1 177,60	4	312,63	1 250,52	
2	Отчисления на социальные нужды, 30,3 %				10 418,45			9 681,09	п.1*30,3%
3	Транспортные	Рассчитан исходя из	10	1 025,77	10 257,70			10 257,70	

№ п/п	Наименование работ		По расчету организации			По расчету ЛенРТК			Примечания
			Кол-во ч/час	Средняя з/п, руб/чел/ч	Сумма (руб)	Кол-во ч/час	Средняя з/п, руб/чел/ч	Сумма (руб)	
	расходы	необходимости транспортных расходов при выполнении следующих работ: осмотр объекта для принятия решения о возможности подключения объекта строительства, приемка выполненных работ согласно выданным техническим условиям							
4	Всего расходов	п.1.+п.2.+п.3.			55 060,46			51 889,57	

Экономически обоснованный размер финансовых средств, учитываемых при расчете тарифов на подключение к системам холодного водоснабжения и водоотведения составит:

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Стоимость по предложению организации	Стоимость по расчету ЛенРТК*	Результат (+;-), общий размер корректировки	Стоимость по предложению организации	Стоимость по расчету ЛенРТК*	Результат (+;-), общий размер корректировки
			ХВС			ВО		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) к коммунальным системам	тыс. руб.	58,92	40,48	-18,44	55,06	51,89	-3,17
1.1.	Расходы по проведению мероприятий по подключению заявителей	тыс. руб.	58,92	40,48	-18,44	55,06	51,89	-3,17
1.2.	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.						
1.3.	Налог на прибыль	%	-	-	-	-	-	-
2.	Структура расходов							
2.1.	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
2.2.	Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.	58,92	40,48	-18,44	55,06	51,89	-3,17
2.3.	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов, учитываемые при установлении индивидуальной платы за подключение	тыс. руб.						
3.	Протяженность сетей	км	-	-	-	-	-	-
4.	Подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	13,95	10,3	-3,65	10,35		
5.	Предлагаемые тарифы на подключение							
5.1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км	-	-	-	-	-	-
5.2.	Коэффициенты дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей							
5.3.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./ку б.м.	4,23	3,93	-0,3	5,32	5,01	-0,31

* без учета налога на добавленную стоимость

Княжеская Л.Н. предложила:

1. Установить тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «ВОДОКАНАЛ» (ИНН 4726003577) объектов капитального строительства заявителей, расположенных на территории муниципального образования Сосновоборский городской округ Ленинградской области на 2022 год:

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение*
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) к централизованной системе	тыс. руб.	
2	Структура расходов		
2.1	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	
2.2	Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.	40,48
3	Протяженность сетей	км	
3.1	Протяженность вновь создаваемых сетей	км	
4	Подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	10,3
5	Предлагаемые тарифы на подключение		
5.1	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км	
5.2	Коэффициенты дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей		
5.3	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./куб. м	3,93

* Тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость

2. Установить тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения общества с ограниченной ответственностью «ВОДОКАНАЛ» (ИНН 4726003577) объектов капитального строительства заявителей, расположенных на территории муниципального образования Сосновоборский городской округ Ленинградской области на 2022 год:

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение*
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) к централизованной системе	тыс. руб.	
2	Структура расходов		
2.1	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	
2.2	Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.	51,89
3	Протяженность сетей	км	
4	Подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	10,35
5	Предлагаемые тарифы на подключение		
5.1	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км	
5.2	Коэффициенты дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей		
5.3	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./куб. м	5,01

* Тарифы указаны 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 вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «ВОДОКАНАЛ» (ИНН 4726003577) объектов капитального строительства заявителей, расположенных на территории муниципального образования Сосновоборский городской округ Ленинградской области на 2022 год, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ООО «ВОДОКАНАЛ» письмом от 12.11.2021 №1626-03 (вх. ЛенРТК от 15.11.2021 №КТ-1-7227/2021) сообщило о согласии с предложенным уровнем тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения общества.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 16 повестки дня об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Флагман» (ИНН 7805222344) объектов капитального строительства заявителей, расположенных на территории муниципального образования «Морозовское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2022 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

ООО «Флагман» письмом от 16.11.2021 №393 (вх. ЛенРТК от 17.11.2021 №КТ-1-7329/2021) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ООО «Флагман» обратилось в ЛенРТК с заявлением об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения объектов заявителей, расположенных на территории муниципального образования «Морозовское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2022 год

Расчет тарифов на подключение выполнен на основании заявки, параметры которой представлены в таблице №1.

Таблица № 1

	Адрес подключаемого объекта	Заявитель	Объект подключения	Расход, м ³ /сут	Мероприятия		Заявки на подключение	
					Ø, мм	L, км	Дата подачи	Номер (исх)
	Всеволожский район, г.п. им. Морозова, ул. Первомайская, д. 24, КНЗУ 47:17:1703008:4	ООО «Стройрегион»	Многоквартирный жилой дом	215,45	225/200	0,100	09.04.2021	5

Согласно нормам действующего законодательства в сфере водоснабжения и водоотведения, плата за подключение объекта лица, обратившегося в регулируемую организацию с заявлением о заключении договора о подключении к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения, определяется на основании установленных тарифов на технологическое присоединение или в индивидуальном порядке в отношении заявителей, величина подключаемой нагрузки объектов которых превышает 250 м³/сут и (или) осуществляется с использованием создаваемых сетей с наружным диаметром, превышающим 250 мм.

Величина подключаемой нагрузки рассматриваемого объекта заявителя не превышает 250 м³/сут, и осуществляется с использованием создаваемых сетей с наружным диаметром, не превышающим 250 мм (предельный уровень нагрузки), техническая возможность существующих централизованных систем водоотведения позволяет осуществить подключение.

Следовательно, в соответствии с пунктом 13 статьи 18 ФЗ № 416 от 17.12.2011 «О водоснабжении и водоотведении», плата за подключение рассчитывается исходя из установленных тарифов на технологическое присоединение.

Принимая во внимание п. 22 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, а также, наличие у ООО «Флагман» тарифов на подключение в 2020 году, целесообразно произвести расчет тарифов на технологическое присоединение к централизованной системе водоотведения регулируемой организации на 2022 год на основании заявки, параметры которой представлены в таблице № 1.

Регулируемой организацией проведена оценка технической возможности подключения объекта заявителя к централизованной системе водоотведения, по результатам которой определена возможность присоединения к канализационному коллектору хозяйственно-бытовой канализации Ду 200 мм, расположенного по ул. Чеканова в пос. им. Морозова с выполнением следующих мероприятий:

– прокладка самотечного канализационного коллектора от канализационного колодца б/н, расположенного на существующей магистральной сети Ду 400 мм до канализационного колодца КК-1, проектируемого на границе земельного участка заявителя с кадастровым номером 47:07:1703008:4, ориентировочной протяженностью 100 м, из полимерной трубы SDR16 диаметром 200 мм.

Схема подключения представлена на рисунке №1.

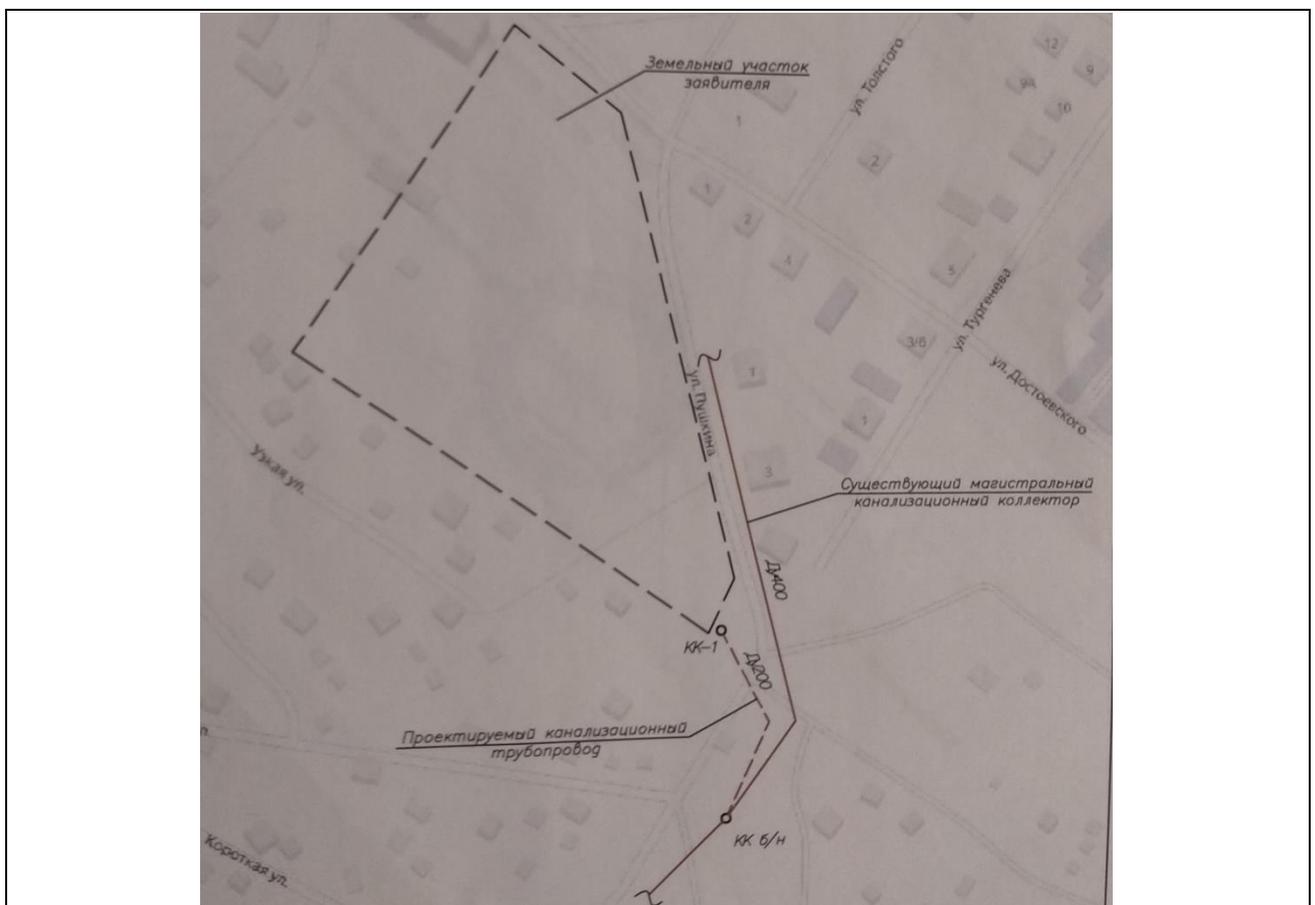


Рисунок № 1

Анализ расходов на создание сетей водоотведения представлен в таблице № 2 (без учета НДС).

Расчет базовой ставки тарифа за протяженность сетей водоотведения представлен в таблице № 3 (без учета НДС).

Расчет коэффициентов дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от их диаметра d , представлен в таблице № 4.

Таблица № 2. Анализ расходов на создание сетей

№ п/п	Наименование мероприятия	Способ прокладки	Подключаемая нагрузка м3/сут.	Диаметр трубопровода (мм)	Длина трубопровода в одну нитку/Площадь озеленения (км)	Расходы на создание сетей водоотведения по расчету организации*, тыс. руб.	Расчет стоимости в соответствии с приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э					Стоимость, рассчитанная в соответствии с Методическими рекомендациями тыс. руб.	Результат, (+;-), общий размер корректировки, тыс. руб.	Примечание
							Укрупненные нормативы цены строительства в ценах на 2021 год для базового района	Кэф. перевозки мокрого грунта	Кэффициент перехода от цен базового района	Кэффициент работы в городских условиях	Ипр			
1	Прокладка самотечного канализационного коллектора от канализационного колодца б/н, расположенного на существующей магистральной сети Ду 400 мм до канализационного колодца КК-1, проектируемого на границе земельного участка заявителя с кадастровым номером 47:07:1703008:4	Наружные инженерные сети канализации из полиэтиленовых труб, разработка сухого грунта в отвал, без креплений (группа грунтов 1-3), глубина прокладки 2м	215,5	225/200	0,10	487,69	3 984,20	1	0,86	1,09	1,051	397,26	14,37	НЦС 81-02-14-2021, показатель 14-07-002-11
2	Восстановление благоустройства (единица измерения на 100 м2)	Озеленение придомовых территорий с площадью газонов 30%			1,0		98,23	0,94	1	1,08	1,051	104,81		НЦС 81-02-17-2021, показатель 17-01-002-01
ИТОГО						487,69						502,06		Стоимость прокладки участка канализационного коллектора по расчётам ООО «Флагман» не превышает стоимость, рассчитанную в соответствии с действующими показателями НЦС 2021 года, в связи с чем, для дальнейшего расчета ставки на протяженность сети приняты затраты, предложенные регулируемой организацией

Таблица № 3. Расчет базовой ставки тарифа за протяженность сетей

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателей
			ВО
1	Расчетный объем расходов на подключение объектов абонентов в части строительства сетей диаметром d и объектов на них, Ppd (без НДС)*	тыс. руб.	487,69
	40 мм и менее	тыс. руб.	
	от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб.	
	от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб.	
	от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб.	487,69
	от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб.	
	от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб.	
	от 250 мм и более	тыс. руб.	
2	Протяженность создаваемой сети	км	0,10
	40 мм и менее	км	
	от 40 мм до 70 мм (включительно)	км	
	от 70 мм до 100 мм (включительно)	км	
	от 100 мм до 150 мм (включительно)	км	
	от 150 мм до 200 мм (включительно)	км	
	от 200 мм до 250 мм (включительно)	км	0,10
	от 250 мм и более	км	
3	Ставка налога на прибыль, tпр	20%	
4	Базовая ставка тарифа за протяженность сети, Тип	тыс. руб./км	6 096,13

Таблица № 4. Расчет коэффициентов дифференциации стоимости строительства сетей в зависимости от их диаметра d

№ п/п	Коэффициенты дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей	Расценка на единицу измерения по НЦС 81-02-14-2021		Коэффициент дифференциации	Размер ставки тарифа, тыс. руб.
		ссылка на норматив	величина, тыс. руб.		
	1	2	3	4	5
1	от 100 мм до 150 мм (включительно)	14-07-002-03	3 984,27	0,84	5 101,82
2	от 150 мм до 200 мм (включительно)	14-07-002-05	4 559,80	0,96	5 838,78
3	от 200 мм до 250 мм (включительно)	Интерполяция	4 760,77	1,00	6 096,13

Экономически обоснованный размер финансовых средств, учитываемых при расчете тарифов на подключение к системе водоотведения составит:

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Стоимость по предложению организации*	Стоимость по расчету ЛенРТК*	Результат (+;-), общий размер корректировки*
1	2	3	4	5	6
1.	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) к централизованной системе	тыс. руб.			
1.1.	Расходы по проведению мероприятий по подключению заявителей	тыс. руб.			
1.2.	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.			
1.3.	Налог на прибыль	%			
2.	Структура расходов				
2.1.	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	487,69	487,69	0,00
2.1.5.	расходы на подключение сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб.	487,69		
2.1.6.	расходы на подключение сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб.		487,69	
2.1.7.	расходы на подключение сетей диаметром от 250 мм и более	тыс. руб.			
2.2.	Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.			
2.3.	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов, учитываемые при установлении индивидуальной платы за подключение	тыс. руб.			
3.	Протяженность сетей	км	0,1	0,1	
3.1.	Протяженность вновь создаваемых	км	0,1	0,1	
3.1.5.	протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	км	0,1		
3.1.6.	протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	км		0,1	
3.1.7.	протяженность сетей диаметром от 250 мм и более	км			
4.	Подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	215,45	215,45	
5.	Предлагаемые тарифы на подключение				
5.1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км	6 096,13	6 096,13	0,00
5.2.	Коэффициенты дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей				
5.2.4.	коэффициент для сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-		0,84	
5.2.5.	коэффициент для сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-		0,96	

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Стоимость по предложению организации*	Стоимость по расчету ЛенРТК*	Результат (+;-), общий размер корректировки*
1	2	3	4	5	6
5.2.6.	коэффициент для сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-		1,00	
5.2.7.	коэффициент для сетей диаметром от 250 мм и более	-			

* Без учета налога на добавленную стоимость

Княжеская Л.Н. предложила:

Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Флагман» (ИНН 7805222344) объектов капитального строительства заявителей, расположенных на территории муниципального образования «Морозовское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2022 год:

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение*
1	2	3	4
1	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) к централизованной системе	тыс. руб.	
2	Структура расходов	тыс. руб.	
2.1	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	
2.2	Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.	
3	Протяженность сетей	км	
4	Подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	
5	Предлагаемые тарифы на подключение		
5.1	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км	6 096,13
5.2	Коэффициенты дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей		
5.2.1	коэффициент для сетей диаметром 40 мм и менее	-	
5.2.2	коэффициент для сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	
5.2.3	коэффициент для сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-	
5.2.4	коэффициент для сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	0,84
5.2.5	коэффициент для сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	-	0,96
5.2.6	коэффициент для сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	-	1,00
5.3	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./куб. м	

* Тарифы указаны 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 вопросу установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Флагман» (ИНН 7805222344) объектов капитального строительства заявителей, расположенных на территории муниципального образования «Морозовское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2022 год, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ООО «Флагман» письмом от 16.11.2021 №393 (вх. ЛенРТК от 17.11.2021 №КТ-1-7329/2021) сообщило о согласии с предложенным уровнем тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения общества.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 17 повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «ЖЭУ-27»

потребителям на территории муниципального образования «Тихвинское городское поселение» Тихвинского муниципального района Ленинградской области, на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Курылко Светлана Анатольевна – начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ООО «ЖЭУ-27» письмом от 26.10.2021 №226 (вх. ЛенРТК от 26.10.2021 №КТ-1-6674/2021) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ООО «ЖЭУ-27» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 27.07.2021 №171 (вх. ЛенРТК от 28.07.2021 № КТ-1-4688/2021) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год.

В соответствии с положениями, предусмотренными действующим законодательством в сфере теплоснабжения:

- Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Правилами установления регулируемых цен (тарифов), утвержденных вышеназванным постановлением;

- Приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 года № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Сценарными условиями и прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021-2023 годы, разработанным Министерством экономического развития Российской Федерации;

- иными действующими нормативными актами,

экспертами ЛенРТК при формировании тарифов в сфере теплоснабжения проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов.

В качестве документов, подтверждающих право ООО «ЖЭУ-27» эксплуатировать теплоэнергетическое оборудование для обеспечения тепловой энергией потребителей муниципального образования «Тихвинское городское поселение» Тихвинского муниципального района Ленинградской области представлен Договор купли-продажи №423.002/259 от 20.12.2018 (ЗАО «СЗИЖК» - продавец, ООО «ЖЭУ-27» - покупатель).

ООО «ЖЭУ-27» не является единой теплоснабжающей организацией на территории муниципального образования «Тихвинское городское поселение» Тихвинского муниципального района Ленинградской области.

Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа у организации отсутствует.

Предложение об установлении тарифов и материалы по обоснованию уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципального образования «Тихвинское городское поселение» Тихвинского муниципального района Ленинградской области на текущий период, приняты к рассмотрению и открыто дело № 51-Т об установлении тарифов в сфере теплоснабжения для ООО «ЖЭУ-27» на 2021 год.

Проанализированы основные показатели регулируемой организации:

Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021 г			
		Предложения		Отклонение	Обоснование полезного отпуска
		Регулируемой организации	ЛенРТК		
Выработка тепловой энергии,	Гкал	17 226,28	17 202,85	-23,43	В соответствии с объемными показателями

год					отпуска тепловой энергии, ранее учтенными для организации, отпускающую тепловую энергию на данной территории.
Теплоэнергия на собственные нужды котельной:					- -
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём	Гкал	430,02	430,02	0,00	- -
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	2,50	2,50	0,00	- -
Отпуск с коллекторов	Гкал	16 796,26	16 772,83	-23,43	- -
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	16 796,26	16 772,83	-23,43	- -
Потери теплоэнергии в сетях					- -
Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	919,98	919,98	0,00	- -
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	5,48	5,48	0,01	- -
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	15 876,28	15 852,85	-23,43	- -
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	0,00	- -
Население	Гкал	14 291,43	14 268,00	-23,43	- -
В т.ч. ГВС	Гкал	4 590,55	4 073,37	-517,18	- -
1 полугодие	Гкал	2 754,34	2 237,16	-517,18	- -
2 полугодие	Гкал	1 836,22	1 836,22	0,00	- -
В т.ч. отопление	Гкал	9 700,88	10 194,63	493,75	- -
1 полугодие	Гкал	5 820,53	6 314,28	493,75	- -
2 полугодие	Гкал	3 880,35	3 880,35	0,00	- -
Иным потребителям	Гкал	1 584,85	1 584,85	0,00	- -
В т.ч. ГВС	Гкал	427,32	427,32	0,00	- -
В т.ч. отопление	Гкал	1 157,53	1 157,53	0,00	- -
Всего товарной	Гкал	15 876,28	15 852,85	-23,43	- -
I полугодие	Гкал	9 529,37	9 505,94	-23,43	- -
II полугодие	Гкал	6 346,91	6 346,91	0,00	- -

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Анализ экономической обоснованности расходов
Для потребителей муниципального образования «Тихвинское городское поселение» Тихвинского муниципального района Ленинградской области					
1	Расходы на ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя				
1.1	Топливо				
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.:	т.у.т.	2 684,43	2 684,43	
1.1.1.1	Природный газ	т.у.т.	2 684,43	2 684,43	
1.1.2	Расход натурального топлива				
1.1.2.1	Природный газ	тыс м3	2 377,71	2 377,71	
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуд/Гкал	155,80	155,80	По предложению организации.
1.1.3.1	Природный газ	Кгуд/Гкал	155,80	155,80	
1.1.4	Цена топлива				
1.1.4.1	Природный газ	руб/тыс м3	6 710,56	6 710,56	Прогнозный уровень цен на природный газ ЗАО "Газпром межрегионгаз" в

					Ленинградской области на период 2021 - 2023гг.
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	15 955,76	15 955,76	
1.1.5.1	Природный газ	тыс руб	15 955,76	15 955,76	
1.2	Электроэнергия				
1.2.1	Электроэнергия, всего				
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	368,24	368,24	
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	3,25	3,25	
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	1 196,78	1 196,78	Договор энергоснабжения №65343/ГД-71/12 от 20.11.2012г.
1.2.2	Электроэнергия на производство т/э				
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	368,24	368,24	
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	3,25	3,25	В соответствии с предложением организации (соответствует сложившейся на рынке цене 1 кВт*ч на ВН).
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	1 196,78	1 196,78	
1.2.3	Электроэнергия на производство теплоносителя				
1.3	Водопотребление				
1.3.1	Объем воды				
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	1,04	1,04	В соответствии с предложением организации.
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	1,04	1,04	
1.3.2	Удельный расход воды на выработку т/э				
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	0,06	0,06	
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	0,06	0,06	
1.3.3	Себестоимость / тариф на воду				
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	42,11	41,57	В соответствии с тарифами в сфере холодного водоснабжения на период регулирования 2021 года (с НДС).
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	42,11	41,57	
1.3.4	Расходы на воду				
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	43,79	43,23	
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	43,79	43,23	
1.4	Водоотведение				
1.5	Покупка теплоэнергии				
1.7	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива	тыс руб	5 477,40	2 201,70	В соответствии с п.47 «Основы ценообразования в сфере теплоснабжения». Распоряжение Комитета по ТЭК 5.08.2021 №56.
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	22 673,73	19 397,47	
2	Расходы на ресурсы для передачи тепловой энергии				
2.1	Электроэнергия				
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	22 673,73	19 397,47	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Анализ экономической обоснованности расходов
Для потребителей муниципального образования «Тихвинское городское поселение» Тихвинского муниципального района Ленинградской					

области					
1	Расчёт коэффициента индексации				
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1,00	1,00	
1.5	Итого коэффициент индексации (производство т/э)		0,99	0,00	
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		0,99	0,00	
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	45 164,25	40 938,32	
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	13 206,37	14 406,92	Таблица №1.1
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	9 284,14	7 133,93	Таблица №1.3
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	22 673,73	19 397,47	
4	Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	1 460,00	1 249,13	
4.2	расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	1 460,00	1 249,13	Таблица №1.5
4.2.1	% расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам	%	5,00	5,00	
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	46 624,25	42 187,45	
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	13 206,37	14 406,92	Таблица №1.1
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	9 284,14	7 133,93	Таблица №1.3
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	22 673,73	19 397,47	
7.1.4	расходы из прибыли	тыс.руб.	1 460,00	1 249,13	
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	46 624,25	42 187,45	
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	46 624,25	42 187,45	
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	0,00	25 297,11	
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	46 624,25	16 890,34	
9	Тарифное меню				
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	2 936,72	2 661,19	
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	0,00	2 661,19	
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	7 345,97	2 661,19	
9.1.3	Рост П/И	%	0,00	100,00	
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	2 936,72	2 661,19	
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	0,00	2 661,19	
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	7 345,97	2 661,19	
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	1 005,01	1 006,49	
10.3	Инвестиционная составляющая				

Таблица 1.1

Реестр операционных (подконтрольных) расходов:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Анализ экономической обоснованности расходов
Для потребителей муниципального образования «Тихвинское городское поселение» Тихвинского муниципального района Ленинградской области					
1	Расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя				
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс руб	60,84	60,84	В соответствии с п.40 «Основы ценообразования в сфере теплоснабжения»

					(в соответствии с расчетом организации).
1.2	Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс руб	2 366,33	2 354,33	В соответствии с п.33 «Основы ценообразования в сфере теплоснабжения» (план ремонтных работ согласован Комитетом по ТЭК. 3-4802/2021 от 13.10.2021г.).
1.3	Расходы на оплату труда	тыс руб	3 874,62	3 874,62	В соответствии с п.33 «Основы ценообразования в сфере теплоснабжения» (штатное расписание организации).
1.3.1	фонд оплаты труда ППП	тыс руб	1 490,24	1 490,24	
1.3.1.1	численность ППП	чел.	5,00	5,00	В соответствии со штатным расписанием организации, подтвержденным расчетом, выполненным в соответствии Приказом Госстроя РФ №69 от 01.10.1999г.
1.3.1.2	средняя заработная плата ППП	руб./чел. в мес.	24 837,28	24 837,28	По предложению организации.
1.3.2	фонд оплаты труда цехового персонала	тыс руб	2 384,38	2 384,38	
1.3.2.1	численность цехового персонала	чел.	8,00	8,00	В соответствии со штатным расписанием организации, подтвержденным расчетом, выполненным в соответствии Приказом Госстроя РФ №69 от 01.10.1999г.
1.3.2.2	средняя заработная плата цехового персонала	руб./чел. в мес.	24 837,28	24 837,28	По предложению организации.
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, в т.ч.:	тыс руб	574,10	304,10	
1.4.2	договор технического обслуживания котельной	тыс руб	84,00	84,00	В соответствии с п.44 «Основы ценообразования в сфере теплоснабжения». Договор №28.09.2021 на диагностику системы водоподготовки от 28.09.2021г.
1.4.3	прочие договора	тыс руб	490,10	220,10	
1.4.3.1	Режимно-наладочные испытания 2-ч водонагрейных котлов №1	тыс руб	130,10	65,05	В соответствии с п.44 «Основы ценообразования в сфере теплоснабжения». Договор №62/21 от 04.10.2021г.
1.4.3.2	Режимно-наладочные испытания 2-ч водонагрейных котлов №2	тыс руб	0,00	65,05	В соответствии с п.44 «Основы ценообразования в сфере теплоснабжения». Договор №62/21 от 08.10.2021г.
1.4.3.3	Сервисное обслуживание оборудования котельной	тыс руб	360,00	90,00	В соответствии с п.44 «Основы ценообразования в сфере теплоснабжения». Договор №30/09-2021 сервисного обслуживания котельной от 30.09.2021г.
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс руб	195,79	195,40	
1.5.3	расходы на оплату коммунальных услуг	тыс руб	164,90	164,90	
1.5.3.1	Аттестация персонала	тыс руб	15,90	15,90	В соответствии с п.44 «Основы ценообразования в сфере теплоснабжения». Договор с ООО «Энерго-Сервис» №03-ПЗ/2020/ТД-08/20 от 09.01.2020г.
1.5.3.2	Охрана труда	тыс руб	99,00	99,00	В соответствии с п.44 «Основы ценообразования в сфере теплоснабжения». Договор №158 возмездного оказания услуг от 01.10.2021г.
1.5.3.3	Спецодежда	тыс руб	50,00	50,00	В соответствии с п.44 «Основы ценообразования в сфере теплоснабжения». Договор поставки №362 от 04.10.2021г.
1.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, в т.ч.:	тыс руб	30,89	30,50	
1.5.5.1	Поверка СИ	тыс руб	13,49	13,10	В соответствии с п.44 «Основы ценообразования в сфере теплоснабжения».

					Счет-фактур №159 от 09.09.2020г.
1.5.5.2	ТО системы внутреннего противопожарного водопровода котельной	тыс руб	5,40	5,40	В соответствии с п.44 «Основы ценообразования в сфере теплоснабжения». Договор №131/09-21 от 30.09.2021г.
1.5.5.3	ТО системы порошкового пожаротушения	тыс руб	12,00	12,00	В соответствии с п.44 «Основы ценообразования в сфере теплоснабжения». Договор №0521-К-ТО/ТД -2/21 от 01.01.2021
1.11	Общехозяйственные расходы, относимые к операционным расходам	тыс руб	6 134,70	7 617,63	
1.12	ИТОГО операционных расходов на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	13 206,37	14 406,92	
2	Расходы на передачу тепловой энергии				
3	ВСЕГО операционных расходов	тыс руб	13 206,37	14 406,92	

Таблица 1.2

Общехозяйственные расходы:

№ п/п	Показатели	Тип затрат	Данные предприятия	Данные регулятора	Анализ экономической обоснованности расходов
Для потребителей муниципального образования «Тихвинское городское поселение» Тихвинского муниципального района Ленинградской области					
1	Зарботная плата административно-управленческого аппарата	операционные (подконтрольные)	7 450,83	7 450,83	В соответствии с п.33 «Основы ценообразования в сфере теплоснабжения» (штатное расписание организации).
2	Отчисления на социальные нужды	неподконтрольные	2 250,15	2 250,15	В соответствии с п.33 «Основы ценообразования в сфере теплоснабжения» (в соответствии с уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование «Фонд социального страхования»).
7	Информационно-консультационные услуги	операционные (подконтрольные)	126,00	0,00	Регулируемая организация не предоставила актуальный договор.
8	Услуги связи	операционные (подконтрольные)	30,00	26,97	В соответствии с п.44 «Основы ценообразования в сфере теплоснабжения». Учтены исходя из данных бухгалтерского учета (Обороты счета 60 за I полугодие 2021г.).
9	Услуги юристов (оплата договорников)	операционные (подконтрольные)	240,00	0,00	Регулируемая организация не предоставила актуальный договор.
10	Абонементная плата за телефон	операционные (подконтрольные)	70,00	0,00	В соответствии с п.44 «Основы ценообразования в сфере теплоснабжения». Учтены исходя из данных бухгалтерского учета - карточка счета 20.01 за 2020г.
20	И другие затраты, связанные с содержанием администрации предприятия		410,08	111,84	
20.1	Канцтовары	операционные (подконтрольные)	138,00	69,84	В соответствии с п.44 «Основы ценообразования в сфере теплоснабжения». Учтены исходя из данных бухгалтерского учета (Обороты счета 60 за I полугодие 2021 г.).
20.2	Аренда офиса	неподконтрольные	272,08	42,00	В соответствии с п.44 «Основы ценообразования в сфере теплоснабжения». Договор №16 аренды нежилого помещения от 01.11.2021г. (с 01.11.2021-31.12.2021г)
21	ИТОГО ЗАТРАТ, из них:		10 577,06	9 909,79	
21.1	Операционные		8 054,83	7 617,63	
21.2	Неподконтрольные		2 522,23	2 292,15	

Реестр неподконтрольных расходов:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Анализ экономической обоснованности расходов
Для потребителей муниципального образования «Тихвинское городское поселение» Тихвинского муниципального района Ленинградской области					
1	Расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя				
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс руб	621,16	621,16	
1.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс руб	151,36	0,00	Учтены в пунктах 1.4.8.4, 1.4.8.2, 1.4.8.3 и 1.4.8.7.
1.4.2	расходы на обязательное страхование	тыс руб	16,50	16,50	Страховой полис обязательного страхования №GAJX12099377126000 от 27.10.2020г.
1.4.4	земельный налог	тыс руб	1,96	1,96	Справка-расчет земельного налога за 2020г. (Регулируемая организация предоставила справку-расчета за II квартал 2021 г.)
1.4.8	иные расходы, в т.ч.:	тыс руб	451,35	602,70	
1.4.8.1	ЕИРЦ	тыс руб	319,35	319,35	Учтены исходя из плановых объемов расходов на услуги ЕИРЦ за 2021 год по ООО "ЖЭУ-27". Представлены в формате справки.
1.4.8.2	Оказание услуг ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в ЛО»	тыс руб	0,00	1,87	Договор с ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в ЛО» № 02/2319/431 от 30.09.2021 г. см. пункт 1.4.1
1.4.8.3	Проведение инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу; Разработка проекта нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	тыс руб	0,00	90,00	Договор "91-2021-ПДВ от 29.09.2021г. см. пункт 1.4.1.
1.4.8.4	Проведение инвентаризации отходов и мест их временного накопления	тыс руб	0,00	30,00	Договор №92-2021-О от 29.09.2021г. см. пункт 1.4.1
1.4.8.5	Разработка паспорта опасного отхода и обоснование отнесения классу опасности для окружающей природной среды для отходов	тыс руб	36,00	36,00	Договор №93-2021-ПО от 29.09.2021г.
1.4.8.6	Разработка проекта АПС	тыс руб	96,00	96,00	Договор №01.21-ПР от 01.10.2021г.
1.4.8.7	Оказание услуг ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в ЛО»	тыс.руб.	0,00	29,48	Договор с ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в ЛО» № 01/2320/116 от 30.09.2021 г. см. пункт 1.4.1
1.5	Отчисления на социальные нужды	тыс руб	1 170,13	1 170,13	В соответствии с п.33 «Основы ценообразования в сфере теплоснабжения».
1.5.1	процент отчислений на социальные нужды	%	30,20	30,20	В соответствии с уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование «Фонд социального страхования».
1.7	Амортизация основных средств (производственных объектов) без учета объектов инвестирования	тыс руб	3 050,48	3 050,48	Учтены исходя из Приказа ООО «ЖЭУ-27» №37/1 от 20.12.2018г., данных бухгалтерского учета и акта о приеме-передаче здания (сооружения).
1.14	Общехозяйственные расходы, относимые к неподконтрольным расходам	тыс руб	4 442,36	2 292,15	
1.16	ИТОГО неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	9 284,14	7 133,93	
4	ВСЕГО неподконтрольных расходов	тыс руб	9 284,14	7 133,93	

Таблица 1.4

Расчет фонда оплаты труда:

№ п/п	Показатели	Среднесписочная численность, чел	Средняя заработная плата работающего, руб	Данные предприятия, тыс. руб	Данные регулятора, тыс. руб
Для потребителей муниципального образования «Тихвинское городское поселение» Тихвинского муниципального района Ленинградской области					
1	Производственные рабочие - всего, в том числе отнесено на затраты:	5,00	24 837,28	1 490,24	1 490,24
1.1	По производству	5,00	24 837,28	1 490,24	1 490,24
2	Цеховой персонал - всего, в том числе отнесено на затраты:	8,00	24 837,28	2 384,38	2 384,38
2.1	По производству	8,00	24 837,28	2 384,38	2 384,38
3	АУП - в целом по предприятию	10,20	60 872,80	7 450,83	7 450,83
3.1	АУП - отнесено на тепло	10,20	60 872,80	7 450,83	7 450,83
4	Итого, (без АУП)	13,00	24 837,28	3 874,62	3 874,62

Таблица 1.5

Расчет прибыли:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Анализ экономической обоснованности расходов
Для потребителей муниципального образования «Тихвинское городское поселение» Тихвинского муниципального района Ленинградской области					
2	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс руб	1 460,00	1 249,13	Учтена в соответствии с п.48(1) "Основы ценообразования в сфере теплоснабжения". Договор купли-продаж №423.002/259 от 20.12.2018г.
3	Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс руб	1 460,00	1 249,13	

Курылко С.А. предложила:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ЖЭУ-27» потребителям (кроме населения) на территории муниципального образования «Тихвинское городское поселение» Тихвинского муниципального района Ленинградской области, на 2021 год:

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный 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 муниципального образования «Тихвинское городское поселение» Тихвинского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Однотарифный, руб./Гкал	с даты вступления в силу приказа ЛенРТК от _____ № ____-п по 31.12.2021	2 661,19	-	-	-	-	-

Примечание:

Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового кодекса Российской Федерации

2. Установить тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ЖЭУ-27» потребителям (кроме населения) на территории муниципального образования «Тихвинское городское поселение» Тихвинского муниципального района Ленинградской области, на 2021 год:

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	в том числе:	
			Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Тихвинское городское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области			
1.1	Закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) с ИТП	с даты вступления в силу приказа ЛенРТК от _____ № ____-п по 31.12.2021	41,57	2 661,19

Примечание:

Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового кодекса Российской Федерации

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Курылко С.А. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «ЖЭУ-27» потребителям на территории муниципального образования «Тихвинское городское поселение» Тихвинского муниципального района Ленинградской области, на 2021 год, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ООО «ЖЭУ-27» письмом от 26.10.2021 №226 (вх. ЛенРТК от 26.10.2021 №КТ-1-6674/2021) сообщило о согласии с предложенным уровнем тарифов на тепловую энергию и горячую воду.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 19 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 267-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую муниципальным унитарным предприятием Подпорожского городского поселения «Комбинат благоустройства» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Курылко Светлана Анатольевна – начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

МУП Подпорожского городского поселения «Комбинат благоустройства» (далее – МУП ПГП «КБ») письмом от 09.11.2021 №260 (вх. ЛенРТК от 09.11.2021 №КТ-1-7040/2021) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что МУП ПГП «КБ» обратилось с заявлением от 21.04.2021 №98 (вх. ЛенРТК от 22.04.2021 № КТ-1-2361/2021) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 год.

В соответствии с положениями, предусмотренными действующим законодательством в сфере теплоснабжения:

- Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных вышеназванным постановлением, «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 года № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Сценарными условиями и прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021-2023 годы, разработанным Министерством экономического развития Российской Федерации,

- иными действующими нормативными актами, экспертами ЛенРТК при формировании тарифов в сфере теплоснабжения проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов.

В качестве документов, подтверждающих право МУП ППП «КБ» эксплуатировать теплоэнергетическое оборудование для обеспечения тепловой энергией потребителей на территории Ленинградской области представлены договор о закреплении имущества на праве хозяйственного ведения от 01.06.2005, свидетельство о государственной регистрации права (№47-47-24/023/2012-112, (№47-47-24/023/2012-112).

МУП ППП «КБ» не является единой теплоснабжающей организацией территории «Подпорожское городское поселение» Подпорожского муниципального района.

Предложение МУП ППП «КБ» о корректировке тарифов и материалы по обоснованию уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципального образования «Подпорожское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области, на 2022 год, приняты к рассмотрению в рамках ранее открытого дела.

Приказом ЛенРТК от 30 ноября 2020 года № 229-п установлены:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП ППП «КБ» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Тариф
Для потребителей муниципального образования «Подпорожское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	9 898,35
2	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	10 103,13

* Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового кодекса Российской Федерации.

Тарифы на теплоноситель, поставляемый МУП ППП «КБ» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году

№ п/п	Год с календарной разбивкой	Вид тарифа	Вид теплоносителя
			вода
Для потребителей муниципального образования «Подпорожское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области			
1	с 01.01.2021 по 30.06.2021	Одноставочный тариф, руб/куб. м	0,00
2	с 01.07.2021 по 31.12.2021	Одноставочный тариф, руб/куб. м	0,00

* Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового кодекса Российской Федерации.

Расчет необходимой валовой выручки, формирующей тарифы в сфере теплоснабжения для МУП ПГП «КБ» на 2022 год, произведен с учетом ограничений, определенных на базе параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2023 гг., а именно: индексов-дефляторов к уровню цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора и расходов предприятия в предыдущем периоде регулирования:

№	Наименование	2022 г
1	ИПЦ	104,3
2	индекс эффективности операционных расходов	1,0
3	природный газ с 01.07.	105,0
4	мазут топочный (дизельное топливо)	100,9
5	уголь энергетический	104,5
6	индекс тарифов на электрическую энергию сетевых компаний	103,8

С учетом пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением № 1075, необходимая валовая выручка (далее - НВВ) регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом долгосрочные параметры регулирования тарифов корректировке не подлежат.

Расходы предприятия за 2020 год и последующие периоды подтверждены следующими документами:

Операционные расходы				
Показатели	Единица измерения	2020 г.		
		№ Договора, дата, доп. соглашение при наличии (№ доп. согл., дата подписания), контрагент с которым договор заключен и (или) указать иные документы подтверждающие/обосновывающие расходы (счета - фактуры / расчеты/пр.)	Предмет договора	Стоимость / величина затрат по договору
Расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя				
Расходы на приобретение сырья и материалов	Тыс руб	Представлены данные бухгалтерской отчетности за 2020 год: карточка счета 20.01 статьи затрат "Материалы" за 2020 год, требования накладные № 129,163,240,287,348,400,520,589. (докуметны находятся в Томе № 4 "Бухгалтерская отчетность за 2020 год), страница с 69 по 81.		351,52
Прочие договора	Тыс руб			837,7
Договор на техническое обслуживание технических устройств объекта СУГ (сжиженного углеводородного газа)		Договор № 01-2/555 на проведение работ по техническому обслуживанию технических устройств объекта СУГ от 31.01.2020 года. Заключен между МУП ПГП "КБ" и ООО "ЛОГазинвест". Также представлена бухгалтерская отчетность за 2020 год, а именно: карточка счета 20.01 статьи затрат " Техническое обслуживание". Карточка находится в Томе № 4 "Бухгалтерская отчетность за 2020 год" страница с 120 по 124. Также в Комитет по тарифам и ценовой политике ЛО предоставлены счета, акты, счет-фактуры за техническое обслуживание объекта СУГ (подколоты в Том № 5 "Счета, счета-фактуры...." на стр. с 171 по 196).	Техническое обслуживание технических устройств объекта СУГ.	69,7
Договор на техническое обслуживание наружных газопроводов		Договор № 508-00023-20 оказания услуг по техническому обслуживанию наружных газопроводов от 05.02.2020 года. Заключен между МУП ПГП "КБ" и АО "Газпром газораспределение Ленинградская область". Также представлена бухгалтерская отчетность за 2020 год, а именно: карточка счета 20.01 статьи затрат "Техническое обслуживание". Карточка находится в Том №4 "Бухгалтерская отчетность за 2020 год" страница с 120 по 124. Также предоставлены счета, акты и счет-фактуры за техническое обслуживание газораспределительной сети (подколоты в Том №5 " на стр. с 161 по 170).	Техническое обслуживание наружного газопровода оборудования и сооружений по объекту: Блок-модульная котельная с наружными сетями и подводящим газопроводом мощностью 308 кВт, Ленинградская область, г.Подпорожье, пер.Металлистов, д.5а.	4,1
Договор на аварийно-спасательное обслуживание опасных производственных объектов "Система теплоснабжения		Договор № АСГ-129-КБ возмездного оказания услуг от 09.01.2020 года. Заключен между МУП ПГП "КБ" и АО "Центр аварийно-спасательных и экологических операций". Также предоставлена бухгалтерская отчетность за 2020 год, а именно: карточка счета 20.01 статьи затрат "Техническое обслуживание". Карточка	Выполнение аварийно-спасательного обслуживания опасного производственного объекта "Система теплоснабжения г.Подпорожье",	58,7

г.Подпорожье"		находится в Том № 4 "Бухгалтерская отчетность за 2020 год" страница с 120 по 124. Дополнительно в Комитет по тарифам и ценовой политике ЛО предоставлены счета, счет-фактуры, акты за 2020 год за аварийно-спасательное обслуживание опасных производственных объектов (подколоты в Том №5 страницы с 226 по 256).	расположенного по адресам: Ленинградская область, г.Подпорожье, ул.Клубная, д.20 и Ленинградская область, г.Подпорожье, пер.Металлистов, д.5-а.	
Договор на техническое обслуживание блок-модульных котельных		1. Договор № 11/20 на оказание услуг по техническому обслуживанию котельных для нужд МУП ПГП "КБ" от 01.01.2020 года. Заключен между МУП ПГП "КБ" и ООО "Фортком". 2. Договор 21/2020 на оказание услуг по техническому обслуживанию котельных для нужд МУП ПГП "КБ" от 10.06.2020 г. Заключен между МУП ПГП "КБ" и ООО "ИНЖТЕХСЕРВИС- СПБ" . 3. Также предоставлена бухгалтерская отчетность за 2020 год, а именно: карточка счета 20.01 статьи затрат "Техническое обслуживание". Карточка находится в Томе № 4 "Бухгалтерская отчетность за 2020 год" стр. с 120 по 124. Также предоставлены счета, счет-фактуры и акты за техническое обслуживание БМК (Том №5 страницы с 120 по 160).	Выполнение работ по обслуживанию оборудования блок-модульных котельных.	705,2
Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	Тыс руб			73,1
Расходы на оплату услуг связи	Тыс руб	Данные бухгалтерской отчетности за 2020 год: карточка счета 20.01 статьи затрат "услуги связи" за 2020 год. Карточка приложена в Том №4 "Бухгалтерская отчетность за 2020 год" стр. с 135 по 136.	Мобильная связь на модемных устройствах, установленных в блок-модульных котельных.	9,6
Расходы на проведение работ по измерению сопротивления изоляции (договор с ООО "РУТЕСТ")		1. Договор № Э 222-20 от 08.09.2020 года. Заключен между МУП ПГП "КБ" и ООО "РУТЕСТ". 2. Данные бухгалтерской отчетности : карточка счета 20.01 за 2020 год статьи затрат "услуги сторонних организаций" и АКТ № А401-20 от 07.10.2020 г приложены в Том № 4 "Бухгалтерская отчетность за 2020 год" стр. с 137 по 138.	Услуги по измерению сопротивления изоляции.	16
Расходы на оплату других работ и услуг, в т.ч.:	Тыс руб			
Агентский договор с ООО "Подпорожская РЭС" на услуги по начислению коммунальной услуги "отопление" для населения		Договор возмездного оказания услуг № 01/01/20 от 01.01.2020 года. Заключен между МУП ПГП "КБ" и ООО "Подпорожская РЭС". Также предоставлена бухгалтерская отчетность, а именно: карточка счета 20.01 за 2020 год статьи затрат "вознаграждение возмездное оказание услуг", расчет стоимости услуг оказываемых ООО "Подпорожская РЭС" согласно договора № 01/01/20 от 01.01.2020 г. Данная карточка приложена в Том №4 "Бухгалтерская отчетность за 2020 год" стр.с 47 по 60. Также в Комитет по тарифам и ценовой политике ЛО предоставлены счета на оплату услуг ООО "Подпорожская РЭС" за 2020 год. Счета подколоты в Том № 5 "Счета, счета-фактуры....." на стр. с 94 по 119.	Организация учета расчетов с потребителями (собственниками и нанимателями жилых помещений) коммунальной услуги "отопление" с использованием счетов-квитанций.	47,5
Расходы на служебные командировки	Тыс руб	Данные бухгалтерской отчетности за 2020 год: карточка счета 20.01 статьи затрат "Командировка" за 2020 год. Карточка приложена в Том №4 "Бухгалтерская отчетность за 2020 год" стр. с 64 по 67.	Командировочные расходы.	16,8
Расходы на обучение персонала	Тыс руб	Договор № 1040/2020 от 18 февраля 2020 года на оказание платных образовательных услуг по обучению с использованием дистанционных образовательных технологий. Заключен между МУП ПГП "КБ" и АНО ДПО "Учебный комбинат". Также представлены данные бухгалтерской отчетности за 2020 год, а именно: карточка счета 20.01 за 2020 год статьи затрат "оплата за обучение", приложена в Том № 4, стр. 82.	Ежегодное обучение по промышленной безопасности на объектах газораспределения и газопотребления. Аттестация по промышленной энергетической безопасности.	33,9
Другие расходы, связанные с производством продукции, в т.ч.:	Тыс руб			
Расходы на аренду экскаватора (для проведения текущих		1. Договор № 29/20 от 29.01.2020 года между МУП ПГП "КБ" и ООО "Подпорожская РЭС". 2. Также представлены данные бухгалтерской	Услуги экскаватора ЭО 2101 для проведения текущих обслуживающих	7,8

обслуживающих работ на тепловых сетях)		отчетности за 2020 год, а именно: карточка счета 20.01 за 2020 год статьи затрат "услуги автомашины" и Акт № 40 от 31.01.2020 года, прилагаются в Том №4 "Бухгалтерская отчетность за 2020 год" стр. с 133 по 134.	работ на тепловых сетях.	
Расходы на приобретение ГСМ (в том числе для работы стационарных дизельгенераторов, установленных на блок-модульных котельных)		1. Договор № 21/2020 от 09.06.2020 года на поставку бензина и дизельного топлива по топливным картам и талонам между МУП ПГП "КБ" и ЗАО "Киришская топливно-энергетическая компания". 2. Договор № 20/2020 от 29.06.2020 г на поставку ГСМ между МУП ПГП "КБ" и ООО "Торговая компания "ПРОМАВТОСНАБ". 2. Также представлены данные бухгалтерской отчетности за 2020 год, а именно: карточка счета 20.01 за 2020 год статьи затрат "гсм", прилагаются в Том №4 "Бухгалтерская отчетность за 2020 год" стр. с 61 по 63.	Поставка бензина и дизельного топлива для нужд МУП ПГП "КБ". Поставка горюче-смазочных материалов для нужд МУП ПГП "КБ".	66,8
Расходы на ремонт и техническое обслуживание автотранспорта		1. Договор № 24 от 26.05.2020 г. Заключен между МУП ПГП "КБ" и ИП Ивлев на ремонт автомашин. 2. Договор без номера от 10.01.2020 г между МУП ПГП "КБ" и ИП Кудров Е.С на ремонт автомашин. 3. Договор без номера от 15.04.2020 г между МУП ПГП "КБ" и ИП Кочанов Н.О на шиномонтаж. 4. Также представлена бухгалтерская отчетность за 2020 год, а именно: карточка счета 20.01 за 2020 год статьи затрат "ремонт автомашин", прилагается в Том №4 "Бухгалтерская отчетность за 2020 год", стр.115.	Ремонт автомашин, шиномонтажные работы.	9,9
Расходы на услуги по определению рыночной стоимости имущества		1. Договор № 20-053 от 09.07.2020 г Заключен между МУП ПГП "КБ" и ИП Воробьев А.С. 2. Также представлена бухгалтерская отчетность за 2020 год, а именно: карточка счета 20.01 за 2020 год статьи затрат "оценка заключения экспертизы", акт № 49 от 01.10.2020 г, прилагается в Том №4 "Бухгалтерская отчетность за 2020 год", стр. с 105 по 106.	Определение рыночной стоимости автомобиля МАЗ 5337-041 гос.№ В 710 УХ (Мазутовоз).	3,5
Ежегодное приобретение электронного ключа для работы в системе ЕИАС		1. Договор № 104400276/20УЦ от 25.08.2020 года между МУП ПГП "КБ" и ЗАО "ПФ "СКБ Контур". 2. Также представлена бухгалтерская отчетность за 2020 год, а именно: карточка счета 20.01 за 2020 год статьи затрат "сопровождение программного комплекса", прилагается в Том №4 "Бухгалтерская отчетность за 2020 год", стр. 116. Акт сдачи-приемки и счет фактура подколоты в Том №5 на стр. с 260 по 263.	Ежегодное приобретение электронной цифровой подписи для работы в системе ЕИАС.	4,3
Расходы на обязательное раскрытие информации, подлежащей публикации в газете		1. Договор № 01/СМИ об информационно-рекламной поддержке от 09.01.2020 г. Заключен между МУП ПГП "КБ" и ИП Ветохин С.Д. 2. Договор № 31г/12-2020 от 11.12.2020 г. Заключен между МУП ПГП "КБ" и МУП ПМР "ИПК"Свирские огни". 3. Также представлена бухгалтерская отчетность за 2020 год, а именно: карточка счета 20.01 за 2020 год статьи затрат "расходы на публикацию", прилагается в Том №4 "Бухгалтерская отчетность за 2020 год", стр. 113. Счета за 2020 год подколоты в Том № 5 стр. с 257 по 259.	Размещение информационных материалов в сфере теплоснабжения, подлежащих обязательной публикации в средствах массовой информации.	3,7
Расходы по обслуживанию оргтехники		1. Договор № 25-3К2020/2020 на проведение работ по восстановлению и заправке картриджей, заключен между МУП ПГП "КБ" и ИП Чусова Л.С. 2. Также представлена бухгалтерская отчетность за 2020 год, а именно: карточка счета 20.01 за 2020 год статьи затрат "расходы на обслуживание оргтехники", прилагается в Том №4 "Бухгалтерская отчетность за 2020 год", стр. 112.	Работы по восстановлению и заправке картриджей для печатающих устройств.	2,5
Расходы на вспомогательное производство (23 счет затрат)		Представлены данные бухгалтерской отчетности за 2020 год: оборотно-сальдовая ведомость по счету 23 за 2020 год, приложение к оборотно-сальдовой ведомости 23 "Распределение расходов в соответствии с учетной политикой МУП ПГП "КБ" за 12 месяцев 2020 года. Данные приложены в Том №4 "Бухгалтерская отчетность за 2020 год", стр.с 16 по 17.		808,9
Резерв на неиспользованные отпуска		Представлены данные бухгалтерской отчетности за 2020 год: карточка счета 20.01 за 2020 год "резерв на отпуска". Данные приложены в Том №4 "Бухгалтерская отчетность за 2020 год", стр.114.		34
Общехозяйственные расходы, относимые к операционным расходам		Представлены данные бухгалтерской отчетности за 2020 год: оборотно-сальдовая ведомость по счету 26 за 2020 год, приложение к оборотно-сальдовой ведомости 26 "Распределение расходов в соответствии с учетной политикой МУП ПГП "КБ" за 12 месяцев 2020 года. Данные приложены в Том №4 "Бухгалтерская отчетность		598,61

за 2020 год", стр.с 14 по 15.				
Расходы на передачу тепловой энергии				
Расходы на приобретение сырья и материалов	Тыс руб	Представлены данные бухгалтерской отчетности за 2020 год: карточка счета 20.01 статьи затрат "Материалы" за 2020 год, требования накладные № 129,163,240,287,348,400,520,589. (докуметны находятся в Томе № 4 "Бухгалтерская отчетность за 2020 год), страница с 69 по 81.		1,48
Общехозяйственные расходы, относимые к операционным расходам		Представлены данные бухгалтерской отчетности за 2020 год: оборотно-сальдовая ведомость по счету 26 за 2020 год, приложение к оборотно-сальдовой ведомости 26 "Распределение расходов в соответствии с учетной политикой МУП ПГП "КБ" за 12 месяцев 2020 года. Данные приложены в Том №4 "Бухгалтерская отчетность за 2020 год", стр.с 14 по 15.		294,98

Неподконтрольные расходы				
Показатели	Единица измерения	2020 г.		
		№ Договора, дата, доп. соглашение при наличии (№ доп. согл., дата подписания), контрагент с которым договор заключен и (или) указать иные документы подтверждающие/обосновывающие расходы (счета - фактуры / расчеты/пр.)	Предмет договора	Стоимость / величина затрат по договору
Расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя				
Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	Тыс руб	Предоставлены данные бухгалтерской отчетности за 2020 год, а именно: карточка счета 20.01 за 2020 год статьи затрат "Плата за негативное воздействие на окружающую среду", бухгалтерская справка 60 от 31.03.2020 года, бухгалтерская справка 92 от 30.06.2020 г, бухгалтерская справка 124 от 30.09.2020 г, бухгалтерская справка 187 от 31.12.2020 г. Данные представлены в Том №4 "Данные бухгалтерской отчетности за 2020 год", стр. с 107 по 111.	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	0,03
Транспортный налог	Тыс руб	Предоставлены данные бухгалтерской отчетности за 2020 год, а именно: карточка счета 20.01 за 2020 год статьи затрат "Транспортный налог", бухгалтерская справка 61 от 31.03.2020 года, бухгалтерская справка 84 от 30.06.2020 г, бухгалтерская справка 123 от 30.09.2020 г, бухгалтерская справка 162 от 31.12.2020 г. Данные представлены в Том №4 "Данные бухгалтерской отчетности за 2020 год", стр. с 128 по 132.	Оплата транспортного налога.	15,6
Иные расходы, в т.ч.:	Тыс руб			
Страхование системы теплоснабжения		Договор обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте № 24707170-21582-260718-238 от 26.07.2018 г Страховой полис серия № RGO X 11985383616000. Также предоставлена бухгалтерская отчетность за 2020 год а именно, карточка счета 20.01 за 2020 г статьи затрат "страхование имущества". Находится в Том №4 "Бухгалтерская отчетность за 2020 год", стр. 117 по 118.	Ежегодное страхование системы теплоснабжения.	6,6
Арендная плата Администрации МО "Подпорожский МР ЛО" за земельные участки под блок-модульными котельными		1. Договор аренды земельного участка № 2343 от 05.09.2016 г. Заключен между МУП ПГП "КБ" и АМО "Подпорожский МР ЛО". 2. Договор аренды земельного участка № 2342 от 05.09.2016 г. Заключен между МУП ПГП "КБ" и АМО "Подпорожский МР ЛО". 3. Также предоставлена бухгалтерская отчетность за 2020 год, а именно: карточка счета 20.01 статьи затрат "арендная плата за земельные участки", бухгалтерская справка 28 от 04.03.2020 г и бухгалтерская справка 161 от 31.12.2020 г. Бухгалтерские документы предоставлены в том № 4 "Бухгалтерская отчетность за 2020 год" стр. с 27 по 31.	Арендная плата за земельные участки под блок-модульными котельными.	30,1
Отчисления на социальные нужды	Тыс руб	В соответствии с применяемым режимом налогообложения (УСН) отчисления на социальные нужды составляют 30,3%. Также прилагается бухгалтерская отчетность за 2020 год, а именно: карточка счета 20.01 за 2020 год статьи затрат	Отчисления на социальные нужды.	489,24

		"оплата труда"(приколота в Том №4 "Бухгалтерская отчетность за 2020 год", стр. с 83 по 104.		
процент отчислений на социальные нужды	%			30,29
Амортизация основных средств (производственных объектов) без учета объектов инвестирования	Тыс руб	Прилагается бухгалтерская отчетность за 2020 год, а именно: карточка счета 20.01 за 2020 год статьи затрат "амортизация" (Том №4, стр. с 20 по 25). Расчет амортизационных отчислений (факт за 2020 год), прилагается в Том №4, стр. 26.	Амортизационные отчисления.	2345,6
Общехозяйственные расходы, относимые к неподконтрольным расходам		Прилагается бухгалтерская отчетность за 2020 год: оборотно -сальдовая ведомость по счету 26 за 2020 год, приложение к оборотно-сальдовой ведомости по счету 26 "Распределение расходов в соответствии с учетной политикой МУП ПГП "КБ" за 12 месяцев 2020 года (Том №4 "Бухгалтерская отчетность за 2020 год", стр. с 14 по 15.). Также прилагается таблица "Фактические расходы по 26 счету затрат "Общехозяйственные расходы" за 2020 год. Ожидаемые расходы в 2021 году.Планируемые расходы на 2022 год и 2023 год (Том № 1, стр.с 111 по 112).		181,32
Итого неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии				3068,49
Расходы на передачу тепловой энергии				
Отчисления на социальные нужды	Тыс руб	В соответствии с применяемым режимом налогообложения (УСН) отчисления на социальные нужды составляют 30,3%. Также прилагается бухгалтерская отчетность за 2020 год, а именно: карточка счета 20.01 за 2020 год статьи затрат "оплата труда"(приколота в Том №4 "Бухгалтерская отчетность за 2020 год", стр. с 83 по 104.	Отчисления на социальные нужды.	244,62
процент отчислений на социальные нужды	%			30,29
Общехозяйственные расходы, относимые к неподконтрольным расходам		Прилагается бухгалтерская отчетность за 2020 год: оборотно -сальдовая ведомость по счету 26 за 2020 год, приложение к оборотно-сальдовой ведомости по счету 26 "Распределение расходов в соответствии с учетной политикой МУП ПГП "КБ" за 12 месяцев 2020 года (Том №4 "Бухгалтерская отчетность за 2020 год", стр. с 14 по 15.). Также прилагается таблица "Фактические расходы по 26 счету затрат "Общехозяйственные расходы" за 2020 год. Ожидаемые расходы в 2021 году.Планируемые расходы на 2022 год и 2023 год (Том № 1, стр.с 111 по 112).		89,16
Итого неподконтрольных расходов на передачу тепловой энергии				333,78

Общехозяйственные			
Наименование затрат	2020 г.		
	№ Договора, дата, доп. соглашение при наличии (№ доп. согл., дата подписания), контрагент с которым договор заключен и (или) указать иные документы подтверждающие/обосновывающие расходы (счета - фактуры / расчеты/пр.)	Предмет договора	Стоимость / величина затрат по договору
Материалы	Данные бухгалтерской отчетности за 2020 год. Карточка счета 26 за 2020 год статьи затрат "Материалы".	Приобретение материалов.	105,71
Электроэнергия	Договор энергоснабжения № 85380 от 09.01.2020 г между МУП ПГП "КБ" и ООО "РКС-энерго".	Расходы по приобретению электрической энергии (мощности).	85,74
Топливо и ГСМ	1. Договор № 21/2020 от 09.06.2020 г на поставку бензина и дизельного топлива по топливным картам и талонам между МУП ПГП "КБ" и ЗАО "Киришская топливно-энергетическая компания". 2. Договор № 20/2020 от 29.06.2020 г на поставку горюче-смазочных материалов между МУП ПГП "КБ" и ООО "Торговая компания "Промавтоснаб"	Поставка бензина и дизельного топлива. Поставка горюче-смазочных материалов для нужд МУП ПГП "КБ".	109,91
Услуги связи	1. Договор об оказании услуг связи № 247000003667 от 01.01.2020 г между МУП ПГП "КБ" и ПАО "Ростелеком". 2. Договор об оказании услуг связи № 247000003667-рпк от 01.01.2020 г между МУП ПГП "КБ" и ПАО "Ростелеком".	1. Услуги местной телефонной связи. 2. Услуги междугородней и международной телефонной связи.	43,9

Амортизация ОС	Прилагаются данные бухгалтерской отчетности за 2020 год, а именно: оборотно-сальдовая ведомость по счету 26 за 2020 год, (том №4, стр с 14 по 15), расчет амортизационных отчислений по 26 счету затрат "Общехозяйственные расходы". Факт 2020 года (Том №1, стр. 107).	Амортизационные отчисления.	70,28
Транспортный налог	Данные бухгалтерской отчетности за 2020 год, а именно: карточка счета 26 статьи затрат "транспортный налог", бухгалтерская справка № 61 от 31.03.2020 года, бухгалтерская справка № 84 от 30.06.2020 года, бухгалтерская справка № 123 от 30.09.2020 года, бухгалтерская справка № 162 от 31.12.2020 года.	Транспортный налог.	7,33
Госпошлина	Данные бухгалтерской отчетности за 2020 год, а именно: карточка счета 26 за 2020 год статьи затрат "госпошлина", бухгалтерская справка № 22 от 18.02.2020 года.	Госпошлина за выдачу документов подтверждающих уровень квалификации.	2,6
Земельный налог	Данные бухгалтерского учета за 2020 год в соответствии с налоговой декларацией по земельному налогу за 2020 год, карточка счета 26 за 2020 год статьи затрат "Земельный налог", бухгалтерская справка № 163 от 31.12.2020 года.	Земельный налог.	80,89
Водоснабжение	Договор Пдп-БЖ-057/20-ВК холодного водоснабжения и водоотведения от 01.01.2020 г. Заключен между МУП ПГП "КБ" и ГУП "Ленобводоканал".	Холодное водоснабжение и водоотведение.	1,91
Канцелярские	Договор № 14/2020 от 10.03.2020 г заключен между МУП ПГП "КБ" и ООО "Диво Офис".	Поставка канцелярских товаров для нужд МУП ПГП "КБ".	49,15
Командировочные	Данные бухгалтерского учета за 2020 год.	Расходы на командировки.	4,09
Оргтехника	Договор купли-продажи без номера от 21.09.2020 года. Заключен между МУП ПГП "КБ" и ООО "Диво Офис".	Приобретение оргтехники.	172,48
Программное обеспечение	1. Договор № 18/2020 на оказание услуг по информационно-техническому сопровождению программных продуктов системы " 1С:Предприятие+Техническое обслуживание (ИТС ПРОФ DVD) для нужд МУП ПГП "КБ" от 23.03.2020 г. 2. Договор № 19/20 от 13.04.2020 г между МУП ПГП "КБ" и ООО "Актив-Групп". 3. Сублицензионный договор № 3887.2.6-6/37д-2020 на использование программы для ЭВМ и Итоговых баз данных от 04.06.2020 г. Заключен между МУП ПГП "КБ" и ЗАО "ВизардСофт.Ру". 4. Лицензионный договор № 8820100612847 от 14.10.2020 г между МУП ПГП "КБ" и ООО "Компания "Тензор".	1. Информационно- техническое обслуживание и сопровождение программных продуктов системы " 1С: Предприятие". 2. Сопровождение электронной базы методических и справочных материалов, нормативно-правовых документов по бухгалтерскому учету. 3. Использование сметной программы для эвм. 4. Права использования "СБИС ЭО-Базовый, УСНО/ЕНВД".	210,85
Создание резерва на отпуска	Бухгалтерская отчетность за 2020 год, а именно: карточка счета 26 за 2020 год статьи затрат "Резерв на отпуска", бухгалтерская справка № 165 от 31.12.2020 года, бухгалтерская справка № 166 от 31.12.2020 года.	Резерв ежегодных отпусков.	157,99
Страхование автотранспорта	1. Договор страхования с САО "ВСК" на легковой автомобиль ФОРД МОНДЕО гос.№ В 185 УУ 47. 2. Договор страхования с ПАО СК "Росгосстрах" на легковой автомобиль Рено Логан гос.№ Х673 СК 47. 3. Договор страхования с ПАО СК "Росгосстрах" на легковой автомобиль Форд Фокус гос.№ В 123 РТ 47.	Страхование автотранспорта.	11,72
Техническое обслуживание и расходные материалы к оргтехнике	Договор № 25-ЗК2020/2020 на проведение работ по восстановлению и заправке картриджей от 01.09.2020 года. Заключен между МУП ПГП "КБ" и ИП Чусова Л.С.	Восстановление и заправка картриджей для печатающих устройств.	5,5
Хозяйственные	Договор № 14/2020 от 10.03.2020 г заключен между МУП ПГП "КБ" и ООО "Диво Офис".	Хозяйственные товары.	6,06
Техническое обслуживание автотранспорта , приобретение запчастей для ремонта автотранспорта	1. Договор №б/н на оказание услуг шиномонтажа и услуг по ремонту автомобилей от 15.04.2020 г. Заключен между МУП ПГП "КБ" и ИП Кочанов Н.О. 2. Договор об оказании услуг по ремонту и техническому обслуживанию автомобилей № 24 от 26.05.2020 г. Заключен между МУП ПГП "КБ" и ИП Ивлев Г.С. 3. Договор оказания транспортных услуг по эвакуации и транспортировке № 24-ТУ от 27.08.2020 г. Заключен между МУП ПГП "КБ" и ИП Ивлев Г.С.	Техническое обслуживание и ремонт автотранспорта.	137,07
Прохождение обучения по закупкам, охране труда	1. Договор № 15/2020 от 03.08.2020 г на оказание платных образовательных услуг в сфере дополнительного профессионального образования. Заключен между МУП ПГП "КБ" и ОО "Добровольная пожарная охрана Ленинградской области". 2. Договор № 392000207 об оказании платных образовательных услуг от 12.10.2020 г. Заключен между МУП ПГП "КБ" и НОЧУ ОДПО "Актион-МЦФЭР". 3. Договор № 299/2020/л2 от 10.08.2020 г. Заключен между МУП ПГП "КБ" и ООО "ЭТО". Счет № 299/2020/л2 от 10.08.2020 г и Акт № 299/2020/л2 от 16.09.2020 г.	1. Прохождение обучения по использованию, обслуживанию и пожарной безопасности, в объеме пожарно-технического минимума, переносных пожарных мотопомп. 2. Подготовка и аттестация профессиональных управляющих закупками на соответствие квалификации "Специалист-эксперт в сфере закупок". 3. Оказание консультаций перед проверкой знаний ответственного лица	25,97

		за электрохозяйство, проверка знаний электротехнического персонала, проверка знаний ответственного лица за техническое состояние и безопасную эксплуатацию тепловых установок.	
Расходы по пожарной безопасности (перезарядка огнетушителей)	Договор № 22/07/2020/3 на оказание услуг в области пожарной безопасности от 22.07.2020 года. Заключен между МУП ПГП "КБ" и ПМО Ленинградского областного отделения ВДПО.	Перезарядка огнетушителей ОУ-3 в количестве 16 единиц.	0,6
Расходы по определению рыночной стоимости	Договор № 20-053 о проведении оценки от 09.07.2020 г. Заключен между МУП ПГП "КБ" и ИП Воробьев А.С.	Определение рыночной стоимости автомашины ГАЗ 4763 гос.№ В 691 СУ 47.	3,2
Приобретение медикаментов	Данные бухгалтерской отчетности за 2020 год, а именно: карточка счета 26 статьи затрат "медикоменты", авансовый отчет № 9 от 30.01.2020 года, авансовый отчет № 91 от 30.09.2020 года.	Приобретение медикаментов.	1,9

Подведены итоги фактической деятельности предприятия за 2020 год, учтены операционные затраты в соответствии с Методическими указаниями в объеме 4 057,50 тыс. руб. вместо заявленных организацией 4 145,44 тыс. руб. Затраты на ресурсы учтены в объеме 4 323,37 тыс. руб. в соответствии с данными, предоставленными предприятием счетами-фактурами (электрическая энергия, топливо, вода). Неподконтрольные затраты учтены в объеме 3 052,56 вместо заявленных организацией 3 402,27 тыс. руб.

Регулируемая организация не заявила нормативную прибыль из-за отсутствия коллективного договора. Расчетно-предпринимательская прибыль не включена в НВВ в связи с тем, что не выполняются условия, при которых РПП должна быть включена в соответствии с методикой расчета тарифов, а именно: организационно-правовая форма регулируемой организации – муниципальное унитарное предприятие (пункт 48(2) Постановления Правительства №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012г).

По итогу анализа, проведенного экспертами ЛенРТК, финансовый результат деятельности предприятия за 2020 год составил:

Фактические доходы	Тыс руб	11 318,49
Фактические расходы	Тыс руб	11 433,44
Абсолютное отклонение расходов от доходов $\Delta Н В В_{i-n}^k$	Тыс руб	-114,95
Относительное отклонение расходов от доходов	%	-1,01

Таким образом, в состав необходимой валовой выручки на 2022 год подлежат включению выпадающие доходы в размере 114,95 тыс.руб.

Проанализированы основные показатели, в том числе полезный отпуск тепловой энергии.

Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2022 г			
		Предложения		Отклонение	Обоснование объемов полезного отпуска
		Регулируемой организации	ЛенРТК		
Выработка тепловой энергии, год	Гкал	1 293,00	1 293,00	0,00	В соответствии с балансом полезного отпуска тепловой энергии ТСО.
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём	Гкал	26,00	26,00	0,00	- -
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	2,01	2,01	0,00	- -
Отпуск с коллекторов	Гкал	1 267,00	1 267,00	0,00	- -
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	1 267,00	1 267,00	0,00	- -
Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	101,00	101,00	0,00	- -
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	7,97	7,97	0,00	- -

Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	1 166,00	1 166,00	0,00	- -
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	0,00	- -
Население	Гкал	1 088,00	1 088,00	0,00	- -
В т.ч. отопление	Гкал	1 088,00	1 088,00	0,00	- -
1 полугодие	Гкал	659,00	659,00	0,00	- -
2 полугодие	Гкал	429,00	429,00	0,00	- -
Иным потребителям	Гкал	78,00	78,00	0,00	- -
В т.ч. отопление	Гкал	78,00	78,00	0,00	- -
Всего товарной	Гкал	1 166,00	1 166,00	0,00	- -
I полугодие	Гкал	706,00	706,00	0,00	- -
II полугодие	Гкал	460,00	460,00	0,00	- -

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Анализ экономической обоснованности расходов
Для потребителей муниципального образования «Подпорожское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области					
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.:	т.у.т.	200,18	200,18	В соответствии с выработкой на котельных с учетом удельного расхода условного топлива.
1.1.1.1	Природный газ	т.у.т.	44,64	44,64	
1.1.1.2	Сжиженный газ	т.у.т.	155,54	155,54	
1.1.2.1	Природный газ	тыс м3	39,16	39,50	Рассчитан в соответствии с учтенным переводным коэффициентом и расходом условного топлива.
1.1.2.2	Сжиженный газ	т	99,07	99,07	Рассчитан в соответствии с учтенным переводным коэффициентом и расходом условного топлива.
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгвт/Гкал	154,82	154,82	В соответствии с расходом условного топлива.
1.1.3.1	Природный газ	Кгвт/Гкал	157,73	157,73	
1.1.3.2	Сжиженный газ	Кгвт/Гкал	154,00	154,00	
1.1.4.1	Природный газ	руб/тыс м3	7 205,20	7 067,04	В соответствии с прогнозом на природный газ на 2022 год.
1.1.4.2	Сжиженный газ	руб/т	48 889,00	51 620,00	В соответствии с договором №24/2021 "Поставка сжиженного углеводородного газа для коммунально-бытового потребления (отопление)".
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	5 125,56	5 393,16	В соответствии с расходом натурального топлива и его цены.
1.1.5.1	Природный газ	тыс руб	282,13	279,16	
1.1.5.2	Сжиженный газ	тыс руб	4 843,44	5 114,00	
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	75,99	68,23	С учетом анализа счетов-фактур за 2021 год и факта за 2020 год.
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	8,96	8,96	В соответствии с анализом счетов-фактур за I полугодие 2021 года на электрическую энергию.
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	680,97	611,47	В соответствии с учтенным объемом и цены на электрическую энергию.
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	75,99	68,23	С учетом анализа счетов-фактур за 2021 год и факта за 2020 год.
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	8,96	8,96	В соответствии с анализом счетов-фактур за I полугодие 2021 года на электрическую энергию.
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	680,97	611,47	В соответствии с учтенным объемом и цены

					на электрическую энергию.
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	1,32	1,32	В соответствии с анализом счетов-фактур за I полугодие 2021 года.
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	1,32	1,32	
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	1,02	1,02	
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	1,02	1,02	
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	42,58	35,88	В соответствии с прогнозными тарифами в сфере холодного водоснабжения.
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	42,58	35,88	В соответствии с объемами воды для технологических целей предприятия на отопление и её расходами.
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	56,12	47,29	В соответствии с вышеуказанными показателями.
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	56,12	47,29	В соответствии с вышеуказанными показателями.
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	5 862,65	6 051,92	
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	5 862,65	6 051,92	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Анализ экономической обоснованности расходов
Для потребителей муниципального образования «Подпорожское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области					
1	Расчёт коэффициента индексации				
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	0,00	4,30	В соответствии с прогнозом Минэкономразвития.
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1,00	1,00	
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА) производство		0,00	0,00	
1.3.1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	Гкал/ч	1,19	1,19	
1.4.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	У.е.	1,65	0,00	
1.4.2	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,00	0,75	
1.5	Итого коэффициент индексации (производство т/э)		0,99	1,03	
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		0,99	0,00	
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	14 320,59	10 755,91	
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	5 230,90	3 327,24	Таблица № 1.4
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	3 227,04	1 376,76	Таблица № 1.6
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	5 862,65	6 051,92	Таблица № 1.2
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	2 612,01	1 325,66	
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	2 004,61	969,84	Таблица № 1.4
3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	607,40	355,82	Таблица № 1.6

6	Корректировка НВВ	тыс.руб.	0,00	114,95	
6.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.	0,00	114,95	
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	16 932,60	12 196,53	
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	7 235,51	4 297,08	В соответствии с п. 36 Методических указаний. Таблица № 1.4
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	3 834,44	1 732,58	Таблица № 1.6
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	5 862,65	6 051,92	Таблица № 1.2
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	16 932,60	12 196,53	В соответствии с п.49 Методических указаний.
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	16 932,60	12 196,53	
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	7 132,81	7 132,81	
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	9 799,79	5 063,72	
9	Тарифное меню				
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	14 521,96	10 460,14	
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	10 103,13	10 103,13	
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	21 303,90	11 008,08	
9.1.3	Рост П/И	%	210,86	108,96	
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	14 521,96	10 460,14	
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	10 103,13	10 103,13	
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	21 303,90	11 008,08	
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	4 395,85	4 625,35	
10.3	Инвестиционная составляющая				

Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа у организации отсутствует.

Нормативная прибыль не учтена из-за отсутствия коллективного договора. Расчетно-предпринимательская прибыль не включена в НВВ в связи с тем, что не выполняются условия, при которых РПП должна быть включена в соответствии с методикой расчета тарифов, а именно: организационно-правовая форма регулируемой организации – муниципальное унитарное предприятие (пункт 48(2) Постановления Правительства №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012г).

Основные натуральные показатели.

№	Показатели	Ед. изм.	Данные предприятия					Версия регулятора				
			2020 год	2020 год	2021 год	2021 год	2022 год	2020 год		2022 год	Обоснование объёмов полезного отпуска	
			План (утверждённый органами регулирования)	Факт	План (утверждённый органами регулирования)	Ожидаемое	План	Факт	Анализ экономической обоснованности расходов	План		
Для потребителей муниципального образования «Подпорожское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области												
1	Выработка тепловой энергии, год	Гкал	1 279,06	1 438,00	1 290,10	1 293,00	1 293,00	1 262,05		1 293,00	В соответствии с балансом полезного отпуска тепловой энергии ТСО.	
2	Теплоэнергия на собственные нужды котельной:											
3	Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём	Гкал	14,97	29,00	26,00	26,00	26,00	14,77	В соответствии с плановыми значениями ЛенРТК.	26,00	В соответствии с предложением организации, подтвержденным фактом 2020 года.	
4	Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	1,17	2,02	2,02	2,01	2,01	1,17	В соответствии с плановыми значениями ЛенРТК.	2,01	В соответствии с предложением организации, подтвержденным фактом 2020 года.	
5	Отпуск с коллекторов	Гкал	1 264,10	1 409,00	1 264,10	1 267,00	1 267,00	1 247,29		1 267,00		
7	Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	1 264,10	1 409,00	1 264,10	1 267,00	1 267,00	1 247,29		1 267,00		
8	Потери теплоэнергии в сетях											
9	Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	98,60	259,00	98,60	101,00	101,00	97,29	В соответствии с плановыми значениями ЛенРТК.	101,00	В соответствии с данными организации.	
10	Потери теплоэнергии в сетях, %	%	7,80	18,38	7,80	7,97	7,97	7,80	В соответствии с плановыми значениями ЛенРТК.	7,97	В соответствии с данными организации.	
11	Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	1 165,50	1 150,00	1 165,50	1 166,00	1 166,00	1 150,00	В соответствии с данными организации.	1 166,00	В соответствии с предложением организации, подтвержденным фактом 2020 года.	
12	В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00		100,00		
15	Население	Гкал	1 088,00	1 088,00	1 088,00	1 088,00	1 088,00	1 088,00		1 088,00		
19	В т.ч. отопление	Гкал	1 088,00	1 088,00	1 088,00	1 088,00	1 088,00	1 088,00		1 088,00		
20	1 полугодие	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	659,00	0,00		659,00		

21	2 полугодие	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	429,00	0,00		429,00	
25	Иным потребителям	Гкал	77,50	62,00	77,50	78,00	78,00	62,00		78,00	
27	В т.ч. отопление	Гкал	77,50	62,00	77,50	78,00	78,00	62,00		78,00	
29	Всего товарной	Гкал	1 165,50	1 150,00	1 165,50	1 166,00	1 166,00	1 150,00		1 166,00	
30	I полугодие	Гкал	705,80	657,00	705,80	706,00	706,00	657,00		706,00	
31	II полугодие	Гкал	459,70	493,00	459,70	460,00	460,00	493,00		460,00	

Таблица 1.2

Расходы на ресурсы, а также удельные характеристики.

№	Показатели	Ед. изм.	Данные предприятия					Версия регулятора				
			2020 год	2020 год	2021 год	2021 год	2022 год	2020 год		2022 год	Анализ экономической обоснованности расходов	
			План (утверждённый органами регулирования)	Факт	План (утверждённый органами регулирования)	Ожидаемое	План	Факт	Анализ экономической обоснованности расходов	План		
Для потребителей муниципального образования «Подпорожское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области												
1	Расходы на ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя											
1.1	Топливо											
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.:	т.у.т.	195,91	225,70	199,73	200,18	200,18	225,70		200,18		
1.1.1.1	Природный газ	т.у.т.	43,45	56,14	44,80	44,64	44,64	56,14		44,64		
1.1.1.2	Сжиженный газ	т.у.т.	152,46	169,56	154,94	155,54	155,54	169,56		155,54		
1.1.2	Расход натурального топлива											
1.1.2.1	Природный газ	тыс м3	38,45	49,25	39,64	39,16	39,16	49,25	В соответствии со счетами фактур за 2020 год.	39,50	Рассчитан в соответствии с учтённым переводным коэффициентом и расходом условного топлива.	
1.1.2.2.	Сжиженный газ	т	97,11	108,00	98,69	99,07	99,07	108,00	В соответствии с анализом счетов-фактур за 2020 год.	99,07	Рассчитан в соответствии с учтённым переводным коэффициентом и	

											расходом условного топлива.
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуд/Гкал	154,87	156,95	154,82	154,82	154,82	178,84	В соответствии с данными о фактическом объеме расходов натурального топлива, подтвержденно го счетами-фактурами за 2020 год.	154,82	В соответствии с заявкой организации.
1.1.3.1	Природный газ	Кгуд/Гкал	158,00	158,14	157,73	157,75	157,73	158,00		157,73	
1.1.3.2	Сжиженный газ	Кгуд/Гкал	154,00	156,57	154,00	154,00	154,00	187,00		154,00	
1.1.4	Цена топлива:										
1.1.4.1	Природный газ	руб/тыс м3	6 693,93	6 824,74	6 775,73	7 007,99	7 205,20	5 722,54	В соответствии со счетами-фактурами на топливо.	7 067,04	Прогноз цен на природный газ ООО "Газпром межрегионгаз" в Ленинградской области на период 2022 г.
1.1.4.2	Сжиженный газ	руб/т	36 414,55	31 734,82	36 841,91	47 930,43	48 889,00	31 734,82	В соответствии со счетами-фактурами на топливо.	51 620,00	В соответствии с договором №24/2021 "Поставка сжиженного углеводородного газа для коммунально-бытового потребления (отопление)"
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	3 793,54	3 763,44	3 904,44	5 022,90	5 125,56	3 709,18		5 393,16	
1.1.5.1	Природный газ	тыс руб	257,39	336,08	268,60	274,43	282,13	281,82		279,16	
1.1.5.2	Сжиженный газ	Тыс руб	3 536,15	3 427,36	3 635,84	4 748,47	4 843,44	3 427,36		5 114,00	
1.2	Электроэнергия										
1.2.1	Электроэнергия, всего										
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	71,01	75,99	68,08	75,99	75,99	75,99		68,23	
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	6,90	7,38	9,10	8,15	8,96	7,38	В соответствии со счетами-фактурами на электрическую энергию.	8,96	В соответствии с заявкой организации.

1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	490,07	560,96	619,32	619,14	680,97	560,94		611,47	
1.2.2	Электроэнергия на производство т/э										
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	71,01	75,99	68,08	75,99	75,99	75,99	В соответствии со счетами-фактурами на электрическую энергию.	68,23	В соответствии с удельными показателями расходами электрической энергии на выработку 1 Гкал.
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	6,90	7,38	9,10	8,15	8,96	7,38	В соответствии с счетами-фактурами на электрическую энергию.	8,96	В соответствии с заявкой организации.
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	490,07	560,96	619,32	619,14	680,97	560,94		611,47	
1.2.3	Электроэнергия на производство теплоносителя										
1.3	Водопотребление										
1.3.1	Объем воды										
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	0,14	1,32	0,68	1,32	1,32	1,32	В соответствии со счетами-фактурами на электрическую энергию.	1,32	В соответствии с заявкой организации.
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	0,14	1,32	0,68	1,32	1,32	1,32		1,32	
1.3.2	Удельный расход воды на выработку т/э										
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	0,11	0,92	0,53	1,02	1,02	1,04		1,02	
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	0,11	0,92	0,53	1,02	1,02	1,04		1,02	
1.3.3	Себестоимость / тариф на воду										
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	56,65	40,28	56,78	40,56	42,58	40,44	В соответствии со счетами-фактурами.	35,88	В соответствии с тарифами в сфере водоснабжения на 2021 год,

											проиндексированными в соответствии с прогнозом на 2022 год.
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	56,65	40,28	56,78	40,56	42,58	40,44		35,88	
1.3.4	Расходы на воду										
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	7,82	53,05	38,72	53,46	56,12	53,25		47,29	
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	7,82	53,05	38,72	53,46	56,12	53,25		47,29	
1.4	Водоотведение										
1.5	Покупка теплоэнергии										
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	4 291,43	4 377,45	4 562,48	5 695,50	5 862,65	4 323,37		6 051,92	
2	Расходы на ресурсы для передачи тепловой энергии										
2.1	Электроэнергия										
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	4 291,43	4 377,45	4 562,48	5 695,50	5 862,65	4 323,37		6 051,92	

Таблица 1.3

Расчет НВВ регулируемой организации и тарифов.

№	Показатели	Ед. изм.	Данные предприятия					Версия регулятора				
			2020 год	2020 год	2021 год	2021 год	2022 год	2020 год		2022 год	Анализ экономической обоснованности расходов	
			План (утверждённый органами регулирования)	Факт	План (утверждённый органами регулирования)	Ожидаемое	План	Факт	Анализ экономической обоснованности расходов	План		
Для потребителей муниципального образования «Подпорожское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области												
1	Расчёт коэффициента индексации											
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,30	В соответствии с прогнозом Минэкономразвития.	

	регулирования (ИПЦ)										
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00		1,00	
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА) производство		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	
1.3.1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	Гкал/ч	1,18	1,19	0,00	1,19	1,19	1,19		1,19	
1.4.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	У.е.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,65	0,00		0,00	
1.4.2	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,00	0,00	0,75	0,00	0,00	0,00		0,75	
1.5	Итого коэффициент индексации (производство т/э)		1,02	0,00	1,03	0,00	0,99	0,00		1,03	
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		0,00	0,00	1,03	0,00	0,99	0,00		0,00	
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	10 221,82	11 914,42	10 351,83	14 064,38	14 320,59	10 210,84		10 755,91	
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	3 129,58	4 468,49	3 209,83	5 162,57	5 230,90	3 141,74	Таблица № 1.4	3 327,24	Таблица № 1.4
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	2 800,81	3 068,49	2 579,52	3 206,30	3 227,04	2 745,73	Таблица № 1.6	1 376,76	Таблица № 1.6
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	4 291,43	4 377,45	4 562,48	5 695,50	5 862,65	4 323,37	Таблица № 1.2	6 051,92	Таблица № 1.2
3	Итого расходы на передачу тепловой	тыс.руб.	1 247,81	1 437,97	1 278,83	2 562,53	2 612,01	1 222,60		1 325,66	

	энергии										
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	912,22	1 104,19	935,61	1 966,60	2 004,61	915,77	Таблица № 1.4	969,84	Таблица № 1.4
3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	335,59	333,78	343,22	595,92	607,40	306,83	Таблица № 1.6	355,82	Таблица № 1.6
6	Корректировка НВВ	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		114,95	
6.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		114,95	
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	11 469,64	13 352,40	11 630,66	16 626,91	16 932,60	11 433,44		12 196,53	
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	4 041,81	5 572,68	4 145,44	7 129,17	7 235,51	4 057,50	Таблица № 1.4	4 297,08	Таблица №1.5
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	3 136,40	3 402,27	2 922,74	3 802,23	3 834,44	3 052,56	Таблица № 1.6	1 732,58	Таблица №1.6
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	4 291,43	4 377,45	4 562,48	5 695,50	5 862,65	4 323,37		6 051,92	
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	11 469,64	13 352,40	11 630,66	16 626,91	16 932,60	11 433,44		12 196,53	
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	11 469,64	13 352,40	11 630,66	16 626,91	16 932,60	11 433,44		12 196,53	
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	6 916,84	0,00	6 986,26	0,00	7 132,81	0,00		7 132,81	
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	4 552,80	0,00	4 644,41	0,00	9 799,79	0,00		5 063,72	
9	Тарифное меню										
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	9 840,96	11 610,78	9 979,12	14 259,78	14 521,96	9 942,12		10 460,14	
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	9 800,00	9 254,19	9 898,35	12 539,78	10 103,13	9 800,00		10 103,13	
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	9 898,35	14 751,32	10 103,13	16 899,59	21 303,90	9 898,35		11 008,08	
9.1.3	Рост П/І	%	0,00	0,00	0,00	0,00	210,86	0,00		108,96	

10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	9 840,96	11 610,78	9 979,12	14 259,78	14 521,96	9 942,12		10 460,14	
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	9 800,00	9 254,19	9 898,35	11 966,91	10 103,13	9 800,00		10 103,13	
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	9 898,35	14 751,32	10 103,13	16 020,35	21 303,90	9 898,35		11 008,08	
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	3 254,86	3 272,56	3 350,01	4 307,80	4 395,85	3 225,38		4 625,35	
10.3	Инвестиционная составляющая										

Таблица 1.4

Реестр операционных (подконтрольных) расходов:

№	Показатели	Ед. изм.	Данные предприятия					Версия регулятора			Анализ экономической обоснованности расходов/основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных предприятием
			2020 год	2020 год	2021 год	2021 год	2022 год	2020 год	2022 год		
			План (утверждённый органами регулирования)	Факт	План (утверждённый органами регулирования)	Ожидаемое	План	Факт	План		
Для потребителей муниципального образования «Подпорожское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области											
1	Расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя										
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс руб	0,00	351,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3	Расходы на оплату труда	тыс руб	1 804,99	1 615,46	1 851,27	2 629,37	2 681,96	1 812,00	1 918,99		
1.3.1	фонд оплаты труда ППП	тыс руб	1 804,99	1 615,46	1 851,27	2 629,37	2 681,96	1 812,00	1 918,99		
1.3.1.1	численность ППП	чел.	8,00	6,00	8,00	9,00	9,00	8,00	8,00		
1.3.1.2	средняя заработная плата ППП	руб./чел. в мес.	18 802,00	22 436,88	19 284,08	24 346,00	24 832,93	18 875,02	19 989,49		
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними	тыс руб	568,92	837,70	583,51	619,40	619,40	571,13	604,85		

	организациями, в т.ч.:									
1.4.3	прочие договора	тыс руб	568,92	837,70	583,51	619,40	619,40	571,13	604,85	
1.4.3.1	Договор на аварийно-спасательное обслуживание опасных производственных объектов "Система теплоснабжения г.Подпорожье"	тыс руб	0,00	58,70	0,00	60,00	60,00	0,00	0,00	
1.4.3.2	Договор на техническое обслуживание блок-модульных котельных	тыс руб	0,00	705,20	0,00	475,50	475,50	0,00	0,00	
1.4.3.3	Договор на техническое обслуживание наружных газопроводов	тыс руб	0,00	4,10	0,00	4,40	4,40	0,00	0,00	
1.4.3.4	Договор на техническое обслуживание технических устройств объекта СУГ (сжиженного углеводородного газа)	тыс руб	0,00	69,70	0,00	79,50	79,50	0,00	0,00	
1.4.3.5	Техническое обслуживание газораспределительной сети	тыс руб	5,80	0,00	5,95	0,00	0,00	5,82	6,17	
1.4.3.6	техническое обслуживание оборудования блок-модульных котельных	тыс руб	488,12	0,00	500,64	0,00	0,00	490,02	518,95	
1.4.3.7	техническое обслуживание объекта СУГ (сжиженного углеводородного газа)	тыс руб	75,00	0,00	76,92	0,00	0,00	75,29	79,74	
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс руб	51,04	73,10	52,35	58,00	58,00	51,24	54,26	
1.5.1	расходы на оплату услуг связи	тыс руб	5,10	9,60	5,23	10,00	10,00	5,12	5,42	
1.5.3	расходы на оплату коммунальных услуг	тыс руб	0,00	16,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

1.5.3.1	расходы на проведение работ по измерению сопротивления изоляции (договор с ООО "РУТЕСТ")	тыс руб	0,00	16,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, в т.ч.:	тыс руб	45,94	47,50	47,12	48,00	48,00	46,12	48,84	
1.5.5.1	агентский договор с ООО "ПРЭС" услуги по начислению коммунальной услуги "отопление"	тыс руб	45,94	0,00	47,12	0,00	0,00	46,12	48,84	
1.5.5.2	агентский договор с ООО "Подпорожская РЭС" на услуги по начислению коммунальной услуги "отопление" для населения	тыс руб	0,00	47,50	0,00	48,00	48,00	0,00	0,00	
1.6	Расходы на служебные командировки	тыс руб	15,00	16,80	15,38	17,00	17,00	15,06	15,95	
1.7	Расходы на обучение персонала	тыс руб	21,47	33,90	22,02	34,00	34,00	21,55	22,83	
1.10	Другие расходы, связанные с производством продукции, в т.ч.:	тыс руб	61,00	941,40	62,56	894,20	894,20	61,24	64,85	
1.10.1	ежегодное приобретение электронного ключа для работы в системе ЕИАС	тыс руб	0,00	4,30	0,00	4,30	4,30	0,00	0,00	
1.10.2	обязательное раскрытие информации в газете	тыс руб	8,00	0,00	8,21	0,00	0,00	8,03	8,51	
1.10.3	расходы на аренду экскаватора (для проведения текущих обслуживающих работ на тепловых сетях)	тыс руб	0,00	7,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.10.4	расходы на вспомогательное производство (23 счет затрат)	тыс руб	0,00	808,90	0,00	808,90	808,90	0,00	0,00	
1.10.5	расходы на обязательное	тыс руб	0,00	3,70	0,00	4,00	4,00	0,00	0,00	

	раскрытие информации, подлежащей публикации в газете									
1.10.6	расходы на приобретение ГСМ (в том числе для работы стационарных дизельгенераторов, установленных на блок-модульных котельных)	тыс руб	0,00	66,80	0,00	67,00	67,00	0,00	0,00	
1.10.7	расходы на ремонт и техническое обслуживание автотранспорта	тыс руб	0,00	9,90	0,00	10,00	10,00	0,00	0,00	
1.10.8	расходы на услуги по определению рыночной стоимости имущества	тыс руб	0,00	3,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.10.9	расходы по обслуживанию оргтехники	тыс руб	0,00	2,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.10.10	расходы по содержанию транспорта	тыс руб	53,00	0,00	54,36	0,00	0,00	53,21	56,35	
1.10.11	резерв на неиспользованные отпуска	тыс руб	0,00	34,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.11	Общехозяйственные расходы, относимые к операционным расходам	тыс руб	607,16	598,61	622,73	910,60	926,34	609,52	645,51	
1.12	ИТОГО операционных расходов на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	3 129,58	4 468,49	3 209,83	5 162,57	5 230,90	3 141,74	3 327,24	
2	Расходы на передачу тепловой энергии									
2.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс руб	0,00	1,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3	Расходы на оплату труда	тыс руб	903,02	807,73	926,18	1 460,76	1 489,98	906,53	960,06	
2.3.1	фонд оплаты труда ППП	тыс руб	903,02	807,73	926,18	1 460,76	1 489,98	906,53	960,06	
2.3.1.1	численность ППП	чел.	4,00	3,00	4,00	5,00	5,00	4,00	4,00	
2.3.1.2	средняя заработная	руб./чел.	18 813,00	22 436,88	19 295,37	24 346,00	24 832,93	18 886,06	20 001,19	

	плата ППП	в мес.								
2.10	Другие расходы, связанные с передачей т/э, в т.ч.:	тыс руб	9,20	0,00	9,44	0,00	0,00	9,24	9,78	
2.10.1	ежегодное приобретение электронного ключа для системы ЕИАС	тыс руб	2,00	0,00	2,05	0,00	0,00	2,01	2,13	
2.10.2	ежегодное страхование системы теплоснабжения	тыс руб	7,20	0,00	7,38	0,00	0,00	7,23	7,65	
2.11	Общехозяйственные расходы, относимые к операционным расходам	тыс руб	0,00	294,98	0,00	505,84	514,63	0,00	0,00	
2.12	ИТОГО операционных расходов на передачу тепловой энергии	тыс руб	912,22	1 104,19	935,61	1 966,60	2 004,61	915,77	969,84	
3	ВСЕГО операционных расходов	тыс руб	4 041,81	5 572,68	4 145,44	7 129,17	7 235,51	4 057,50	4 297,08	В соответствии с п. 36 Методических указаний. (произведена индексация ранее учтенных расходов)

Таблица 1.5

Общехозяйственные расходы:

№	Показатели	Ед. изм.	Данные предприятия					Версия регулятора			Анализ экономической обоснованности расходов/основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных предприятием
			2020 год	2020 год	2021 год	2021 год	2022 год	2020 год	2022 год		
			План (утвержденный органами регулирования)	Факт	План (утвержденный органами регулирования)	Ожидаемое	План	Факт	План		
Для потребителей муниципального образования «Подпорожское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области											
1	Заработная плата административно-управленческого аппарата	тыс руб	4 180,05	3 463,12	4 287,23	4 509,04	4 599,27	4 196,28	4 444,05		
2	Отчисления на социальные нужды	тыс руб	1 266,56	1 037,34	1 294,74	1 366,00	1 393,58	1 037,34	1 342,10		
3	Материалы	тыс руб	0,00	105,71	0,00	106,00	106,00	0,00	0,00		
4	Электроэнергия	тыс руб	0,00	85,74	0,00	86,00	86,00	0,00	0,00		
5	Отопление	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
6	Топливо и ГСМ	тыс руб	0,00	109,91	0,00	110,00	110,00	0,00	0,00		

7	Информационно-консультационные услуги	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
8	Услуги связи	тыс руб	0,00	43,90	0,00	44,00	44,00	0,00	0,00	
9	Оплата договорников	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
10	Абонементная плата за телефон	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
11	Амортизация ОС	тыс руб	0,00	70,28	0,00	70,28	70,28	0,00	0,00	
12	Аренда транспорта	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
13	Налоги и сборы	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
14	Услуги сотовой связи	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
15	Охрана труда	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
16	Подготовка кадров	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
17	Подписные издания	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
18	Расходные материалы для офисной техники	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
19	Ремонт ОС и оборудования	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
20	И другие затраты, связанные с содержанием администрации предприятия	тыс руб	108,70	878,91	106,15	541,89	541,89	108,59	99,75	
21	ИТОГО ЗАТРАТ, из них:	тыс руб	5 555,31	5 794,89	5 688,12	6 833,21	6 951,02	5 342,21	5 885,90	
21.1	Операционные	тыс руб	4 197,75	4 596,45	4 305,38	5 309,04	5 399,27	4 214,05	4 462,80	В соответствии с п. 36 Методических указаний (произведена индексация ранее учтенных расходов)
21.2	Неподконтрольные	тыс руб	1 357,56	1 198,44	1 382,74	1 524,17	1 551,75	1 128,16	1 423,10	

Таблица 1.6

Реестр неподконтрольных расходов:

№	Показатели	Ед. изм.	Данные предприятия					Версия регулятора				
			2020 год	2020 год	2021 год	2021 год	2022 год	2020 год		2022 год	Анализ экономической обоснованности расходов/основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных предприятием	
			План (утверждённый органами регулирования)	Факт	План (утверждённый органами регулирования)	Ожидаемое	План	Факт	Анализ экономической обоснованности расходов	План		
Для потребителей муниципального образования «Подпорожское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области												
1	Расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя											
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.2	Арендная плата в отношении производственных объектов	тыс руб	29,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс руб	21,00	52,33	46,10	52,73	52,73	52,33		46,10		
1.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс руб	4,00	0,03	0,00	0,03	0,03	0,03	В соответствии с обосновывающими документами, регулируемой организации.	0,00	Данный налог будет учтен в последующих периодах регулирования по факту оплаты при наличии подтверждающих документов.	
1.4.5	транспортный налог	тыс руб	16,00	15,60	16,00	16,00	16,00	15,60	В соответствии с	16,00	В соответствии с предложением	

									обосновывающ ими документами, регулируемой организации.		регулируемой организации.
1.4.8	иные расходы, в т.ч.:	тыс руб	1,00	36,70	30,10	36,70	36,70	36,70		30,10	
1.4.8.1	Страхование системы теплоснабжения	тыс руб	0,00	6,60	0,00	6,60	6,60	6,60	В соответствии со счетами-фактур за 2020 год.	0,00	Не представлены обосновывающие документы.
1.4.8.2	Арендная плата Администрации МО "Подпорожский МР ЛО" за земельные участки под блок-модульными котельными	тыс руб	0,00	30,10	0,00	30,10	30,10	30,10	Договор аренды №2342 и №2343 от 05.09.2016г. Уведомление о продлении договора.	0,00	Не представлены обосновывающие документы.
1.4.8.3	Арендная плата за земельные участки под бмк	тыс руб	0,00	0,00	30,10	0,00	0,00	0,00		30,10	В соответствии с предложением регулируемой организации.
1.4.8.4	госпошлина	тыс руб	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	
1.5	Отчисления на социальные нужды	тыс руб	546,91	489,24	559,08	796,70	812,63	489,24	В соответствии с данными организации.	579,54	В соответствии с уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование "Фонд социального страхования»
1.5.1	процент отчислений на социальные нужды	%	30,30	30,29	30,20	30,30	30,30	27,00	В соответствии с уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование «Фонд социального страхования»	30,20	В соответствии с уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование "Фонд социального страхования»
1.7	Амортизация основных средств (производственных объектов) без учета объектов	тыс руб	2 080,57	2 345,60	1 850,00	2 081,00	2 081,00	2 080,57	В соответствии с плановым значением ЛенРПК.	620,24	В соответствии с доступностью тарифного решения.

	инвестирования										
1.14	Общехозяйственные расходы, относимые к неподконтрольным расходам	тыс руб	123,11	181,32	124,34	275,88	280,68	123,59		130,88	
1.16	ИТОГО неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	2 800,81	3 068,49	2 579,52	3 206,30	3 227,04	2 745,73		1 376,76	
2.5	Отчисления на социальные нужды	тыс руб	273,62	244,62	279,71	442,61	451,46	244,62	В соответствии с фактическими показателями организации.	289,94	В соответствии с уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование «Фонд социального страхования».
2.5.1	процент отчислений на социальные нужды	%	30,30	30,29	30,20	30,30	30,30	26,98	В соответствии с уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование "Фонд социального страхования"	30,20	В соответствии с уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование «Фонд социального страхования»
2.14	Общехозяйственные расходы, относимые к неподконтрольным расходам	тыс руб	61,97	89,16	63,51	153,31	155,93	62,21		65,89	
2.16	ИТОГО неподконтрольных расходов на передачу тепловой энергии	тыс руб	335,59	333,78	343,22	595,92	607,40	306,83		355,82	
4	ВСЕГО неподконтрольных расходов	тыс руб	3 136,40	3 402,27	2 922,74	3 802,23	3 834,44	3 052,56		1 732,58	

Таблица 1.7

Расчет фонда оплаты труда:

№	Показатели	Данные предприятия, тыс. руб					Версия регулятора, тыс. руб			
		2020 год	2020 год	2021 год	2021 год	2022 год	2020 год	2022 год		
		План (утвержденный органами регулирования)	Факт	План (утвержденный органами регулирования)	Ожидаемое	План	Факт	Среднесписочная численность, чел	Средняя зарплата работающего, руб.	План
Для потребителей муниципального образования «Подпорожское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области										
1	Производственные рабочие - всего, в том числе отнесено на затраты:	2 708,02	2 423,18	2 708,02	2 423,18	2 777,45	2 718,53	12,00	19 993,39	2 879,05
1.1	По производству	1 804,99	1 615,46	1 804,99	1 615,46	1 851,27	1 812,00	8,00	19 989,49	1 918,99
1.2	По распределению	903,02	807,73	903,02	807,73	926,18	906,53	4,00	20 001,19	960,06
3	АУП - в целом по предприятию	4 180,05	3 463,12	4 180,05	3 463,12	4 287,23	4 196,28	10,50	35 270,26	4 444,05
3.1	АУП - отнесено на тепло	596,11	693,78	596,11	693,78	611,40	598,43	1,50	35 270,26	634,86
4	Итого, (без АУП)	2 708,02	2 423,18	2 708,02	2 423,18	2 777,45	2 718,53	12,00	19 993,39	2 879,05

Курылко С.А. предложила:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 267-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую муниципальным унитарным предприятием Подпорожского городского поселения «Комбинат благоустройства» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» следующие изменения:

1. Приложение 1 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую муниципальным унитарным предприятием Подпорожского городского поселения «Комбинат благоустройства» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный 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 муниципального образования «Подпорожское городское поселение» Подпорожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	8709,17	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	10632,31	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	9800,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	9898,35	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	9898,35	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	10103,13	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	10103,13	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	11008,08	-	-	-	-	-
с 01.01.2023 по 30.06.2023		10093,39	-	-	-	-	-	
с 01.07.2023 по 31.12.2023	10626,44	-	-	-	-	-		

Примечание: Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового кодекса Российской Федерации

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Курылко С.А. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу внесения изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 267-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую муниципальным унитарным предприятием Подпорожского городского поселения «Комбинат благоустройства» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов», соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

МУП ПГП «КБ» письмом от 09.11.2021 №260 (вх. ЛенРТК от 09.11.2021 №КТ-1-7040/2021) сообщило о согласии с предложенным уровнем тарифов на тепловую энергию.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 20 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2019 года № 523-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Коммунальные сети» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Курылко Светлана Анатольевна – начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ООО «Управляющая компания «Коммунальные сети» (далее – ООО «УК «Коммунальные сети») письмом от 09.11.2021 №565 (вх. ЛенРТК от 10.11.2021 №КТ-1-7064/2021) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ООО «УК «Коммунальные сети» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 28.04.2021 года № 192 (вх. ЛенРТК от 28.04.2021 года №КТ-1-2544/2021) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 год.

В соответствии с положениями, предусмотренными действующим законодательством в сфере теплоснабжения:

- Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Правилами установления регулируемых цен (тарифов), утвержденных вышеназванным постановлением;

- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения») (далее – Постановление № 406);

- Приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 года № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Приказом ФСТ России от 29.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);

- Сценарными условиями и прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год, разработанным Министерством экономического развития Российской Федерации,

- и иными действующими нормативными актами, экспертами ЛенРТК при формировании тарифов в сфере теплоснабжения проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов.

ООО «УК «Коммунальные сети» является единой теплоснабжающей организацией территории муниципальных образований «Опольевское сельское поселение», «Пустомержское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области.

В качестве документов, подтверждающих право ООО «УК «Коммунальные сети» эксплуатировать теплоэнергетическое оборудование для обеспечения тепловой энергией потребителей на территории Ленинградской области представлены:

- договор № 1 аренды муниципального имущества - имущественного комплекса объектов теплоснабжения на территории муниципального образования «Опольевское сельское поселение» муниципального образования Кингисеппский муниципальный район Ленинградской области от 29.06.2019;

- договор № 1 аренды муниципального имущества - имущественного комплекса объектов теплоснабжения на территории муниципального образования «Пустомержское сельское

поселение» муниципального образования Кингисеппский муниципальный район Ленинградской области от 09.07.2019.

Предложение ООО «УК «Коммунальные сети» о корректировке тарифов и материалы по обоснованию уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые потребителям муниципальных образований «Опольевское сельское поселение», «Пустомержское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области, на 2022 год, приняты к рассмотрению в рамках ранее открытого дела.

ООО «УК «Коммунальные сети» не заявило расчетную предпринимательскую прибыль и нормативную прибыль, соответственно данная статья расходов не принята в расчет тарифов.

Приказом ЛенРТК от 25 ноября 2020 года № 182-п установлены:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Управляющая компания» Коммунальные сети» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Тариф
Для потребителей муниципальных образований «Опольевское сельское поселение, Пустомержское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	3 539,15
2	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	3 641,21

* Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового кодекса Российской Федерации.

Тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «Управляющая компания» Коммунальные сети» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году

№ п/п	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/ холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Однотарифный, руб./Гкал
Для потребителей муниципальных образований «Опольевское сельское поселение, Пустомержское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области			
Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта			
1	с 01.01.2021 по 30.06.2021	57,63	3 539,15
2	с 01.07.2021 по 31.12.2021	58,92	3 641,21

* Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового кодекса Российской Федерации.

Тарифы на теплоноситель, поставляемый ООО «Управляющая компания» Коммунальные сети» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году

№ п/п	Год с календарной разбивкой	Вид тарифа	Вид теплоносителя
			вода
Для потребителей муниципальных образований «Опольевское сельское поселение, Пустомержское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области			
1	с 01.01.2021 по 30.06.2021	Однотарифный тариф, руб./куб. м	57,63
2	с 01.07.2021 по 31.12.2021	Однотарифный тариф, руб./куб. м	58,92

* Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового кодекса Российской Федерации.

Долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «УК «Коммунальные сети» на территории Ленинградской области на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов
			тыс. руб.	%
1	Муниципальное образование «Пустомержское сельское поселение» и муниципальное образование «Опольевское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов
			тыс. руб.	%
1	2	3	4	5
1.1	Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя	2020	14 955,46	1,0
		2021	-	1,0
		2022	-	1,0
		2023	-	1,0
		2024	-	1,0

Расчет необходимой валовой выручки, формирующей тарифы в сфере теплоснабжения для ООО «УК «Коммунальные сети» на 2022 г., произведен с учетом ограничений, определенных на базе параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год, а именно: индексов-дефляторов к уровню цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора и расходов предприятия в предыдущем периоде регулирования:

№	Наименование	2022 г.
1	ИПЦ	104,3
	индекс эффективности операционных расходов	1,0
2	природный газ с 01.07.	105,0
3	мазут топочный (дизельное топливо)	100,9
4	уголь энергетический	104,5
5	индекс тарифов на электрическую энергию сетевых компаний	103,8

С учетом пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением № 1075, необходимая валовая выручка (далее - НВВ) регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом долгосрочные параметры регулирования тарифов корректировке не подлежат.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения при формировании тарифов на тепловую энергию и горячую воду проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов, в том числе сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Расходы предприятия за 2020 год и последующие периоды, представленные в ответ на запрос ЛенРТК от 19.08.2021 №КТ-3-3126/2021, подтверждены следующими документами:

Показатели	Единица измерения	2020 г.		
		№ Договора, дата, доп. соглашение при наличии (№ доп. согл., дата подписания), контрагент с которым договор заключен и (или) указать иные документы подтверждающие/обосновывающие расходы (счета - фактуры / расчеты/пр.)	Предмет договора	Стоимость / величина затрат по договору
Расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя (Операционные расходы)				
Расходы на приобретение сырья и материалов	Тыс руб	АО ГМС " Ливгидромаш" № 79/388 от 26.06.2020 г ООО "Гидромонтажкомплект" б/н от 24.08.2020 г ,ООО "Гидросервискинг" № 105/20 от 21.07.2020 г ООО "Группа компаний Эльф " сч/ф СПГК0000489 от 30.01.2020 г, СПГК0001837/78 от 25.03.2020 г ,сч/фСПКГ 0003552/78 от 17.06.2020 г,ООО " Кипарис-Прибор" № 09-20-03 от 07.09.2020 г,ООО " Силена" УПД № 1308 от 03.09.2020 ,ООО " Фирма Има" УПД №62 от 05.03.2020 г,№ 170 от 30.06.2020 г , № 181 от 03.07.2020 г ,ООО " Электролайт" УПД № 160/77 от 31.01.20,№753/77 от 14.04.20,№ 1355/77 от 17.07.20,№ 1572/77 от 11.08.20,№ 1678/77 от 25.08.20г,№2064/77 от 07.10.20,№ 2612/77 от 08.12.20 , авансовые отчеты на закуп материалов		89,14
Расходы на оплату труда , в т.ч.	Тыс руб	В соответствии со штатным расписанием		9451,38
-Фонд оплаты труда ППП	Тыс руб			7874,65
-Фонд оплаты труда цехового персонала	Тыс руб			1576,73
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними	Тыс руб			1063,02

организациями, в т.ч.:				
Несение АС/ЛСР - готовности	Тыс руб	ООО " СМАРП" № 10/2017 от 01.08.2017 ,11/2017 от 01.08.2017 г		79,30
Поверка СИ	Тыс руб	ФБУ "Тест-С-Петербург" УПД № 20-361/1100_20 от 29.07.20.3 20-361/1482_20 от 24.08.20. ООО"Армагаз" УПД № 5552 от 29.07.20,№6076 от 13.08.20,№6774 от 02.09.20г		81,63
Пожарная сигнализация	Тыс руб	ООО " Купава " ТО51/14 от 17.12.13, ТО23/14 от 17.12.13,ТО 24/14 от 17.12.13 г . Доп.согл. б/н от 09.01.20 г		102,00
Договор снятия показаний с приборов учета	Тыс руб	ООО " Оператор коммерческого учета" № 2001-08 от 09.01.2020 г		25,2
Лабораторные исследования качества воды	Тыс руб	ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии ЛО"879/280 от 26.08.2013 г д/с от 09.01.2020 г о пролонгации		28,3
Договор технического обслуживания котельной		ООО " Купава " ТО51/14 от 17.12.13, ТО23/14 от 17.12.13,ТО 24/14 от 17.12.13 г . Доп.согл. б/н от 09.01.20 г ,№ 71/20 от 27.08.20 г,14-20 от 25.02.20 г ООО " Амуть" УПД № 3 от 20.01.2020 г , ООО " ГК"Армагаз" УПД № 5552 от 29.07.2020 г, № 6775 от 02.09.2020 г , ООО " ОКУ" 2001-08 от 09.01.20 г, ИП Дегтярев М.А. дог № 1/07-20 от 16.07.2020		746,59
Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	Тыс руб			912,21
расходы на оплату услуг связи	Тыс руб	ПАО " Ростелеком " № 6655534 от 16.06.17,№ 17922322 от 01.07.13 г		43,45
расходы на оплату услуг	Тыс руб	ООО " Водолей " д/с к дог.60-В от 01.01.2019г, ООО" Экосток" д/с к дог. 60-Э от 01.01.2019 г		412,73
Услуги почты	Тыс руб	ФГУП "Почта России" д/с б/н от 01.12.18 г,№ 47294035 от 01.12.2020 г		9,58
Программное обеспечение и информационные услуги	Тыс руб	ООО " Импульс-Сервис" № К0481 от 07.05.20, ИПЦ " М-Стайл" д/с от 01.02.20, б/н от 18.08.2020 г .ООО " Кингсервис" УПД " 89 от 18.05.2020 г		85,35
Медкомиссия, предрейсовый медосмотр	Тыс руб	ГБУЗ Ло" "Кингисеппская межрайонная больница им.П.Н.Прохорова , квитанция № 0068 от 11.03.2020 г, кв. № 950 от 14.08.2020 г		1,40
Страхование имущества	Тыс руб	САО " Ресо-Гаранти" RESX12022097393000 от 02.07.2020 г,пол № RESX1209849317300 от 14.09.2020г., RESX12037955232000 от 10.09.2020 г.,пол № RESX11995374530000. RESX11972008208000 от 11.09.2019 г (с 19.09.19-18.03.20)		41,43
Транспортные услуги, услуги спецтехники и доставка	Тыс руб	ИП Евсеев Р.В УПД № 1 от 23.02.20 г , ИП Трифонов В.Ю договор подряда №19 от 08.06.2020, договор подряда №34 от 03.09.2020		38,63
Услуги банка	Тыс руб	ПАО " Сбербанк России" РКО № 1883/08/67 от 11.04.2008 г , д/с об изменении тарифов с 01.01.2020 г		227,57
Паспорт ТБО	Тыс руб	Договор подряда №11-К от 01.02.2020 г с Неробовой С.А.		8,77
расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	Тыс руб	ННО " ЛЮКА" согл.об оказании юрид.услуг б/н от 06.02.2020, № 53 от 13.11.2020 г ,ООО " М-Стайл Кингисепп" б/н от 18.08.2020 г , Мега Групп № 1126С от 24.02.2014 г,Импульс-Сервис № ООК0032 от 16.01.2020 г,К0208 от 07.05.2020 г		27,60
Услуги РКЦ	Тыс руб	АО " ЕИРЦ ЛО" Агентский договор № 07/1/22 от 12.07.2019 г		428,43
Расходы на обучение персонала	Тыс руб	ГП " Учебно-курсовой комбинат" договор № 3228 от 19.06.2020 г . ЧОУ ДПО " ИПБОТСП" № 35-026 от 25.02.20,№ 38-026 от 26.02.20 г		41,78
Арендная плата в отношении непроизводственных объектов	Тыс руб			529,13
аренда транспортных средств	Тыс руб	Договор аренды Мирошников О.В. № 2/17 от 24.07.2017 г, д/с от 01.01.20 г о пролонгации договора . Соляник В.В. № 5/18 от 15.11.18 , д/с о пролонгации с 01.01.2020 г		307,84
аренда помещений	Тыс руб	ООО" ФПГ " РОССТРО" № 17/А 2020 от 01.06.2020 г .№ 17ТО от 01.06.2020 г , д/с № 1 от 01.07.2020		221,29
Другие расходы, связанные с производством продукции, в т.ч.:	Тыс руб			961,25
Больничный лист за счет предприятия		б/л № 365593298392 от 26.02.20,365593320047 от 31.03.20,374092062125 от 02.04.20,365593331295 от 10.04.20,374092902744 от 20.04.20,374092942343 от 10.06.20,374190536961 от 27.06.20,385244835288 от 26.11.20,357749947804 от 31.01.20,357855557453 от 17.02.20,365593102762 от 22.02.20,385242539407 от 26.10.20,385275399100 от 17.12.20,357855191904 от 27.01.20,365684162915 от 07.02.20,365672452211 от 25.03.20,379275613793 от 22.07.20,374128170522 от		41,74

		23.08.20,379275671601 от 02.09.20,379275675887 от 04.09.20,379258041665 от 04.09.20,379296034327 от 03.10.20 г		
Канцтовары	Тыс руб	ИП Конак А.И УПД № 4498 от 25.03.20, № 5099 от 03.08.20 г		0,38
Компенсация за использования личного а/м	Тыс руб	Безверхний М.И. договор использ.автомобиля в сл.целях от 01.08.14 г ,		24,66
Спецодежда	Тыс руб	ИП Быстрова М.Е. дог .б/н от 31.01.2020 г , ТН № 15 от 25.03.2020 г		41,45
Расходы на ГСМ	Тыс руб	ООО " ППР " № 84454 от 06.09.18 г, акты выполненных работ № 1-12 за 2020 г , заправочные чеки		164,00
Затраты, связанные с проведением ремонтных работ и приобретением материалов	Тыс руб	АО ГМС " Ливгидромаш" № 79/388 от 26.06.2020 г ООО "Гидромонтажкомплект" б/н от 24.08.2020 г ,ООО "Гидросервискинг" № 105/20 от 21.07.2020 г ООО "Группа компаний Эльф " сч/ф СПГК0000489 от 30.01.2020 г, СПГК0001837/78 от 25.03.2020 г ,сч/фСПКГ 0003552/78 от 17.06.2020 г,ООО " Кипарис-Прибор" № 09-20-03 от 07.09.2020 г,ООО ООО " Фирма Има" УПД №62 от 05.03.2020 г,№ 170 от 30.06.2020 г , № 181 от 03.07.2020 г ,ООО " Электролайт" УПД № 160/77 от 31.01.20,№753/77 от 14.04.20,№ 1355/77 от 17.07.20,№ 1572/77 от 11.08.20,№ 1678/77 от 25.08.20г,№2064/77 от 07.10.20,№ 2612/77 от 08.12.20 , авансовые отчеты на закуп материалов		388,36
Приспособления и инструменты	Тыс руб	ИП Яшкмна Т.Г авансовые отчеты, АВИ СОЛЮШНС ООО № АВ 000000106 от 30.01.2020 г , ИП Алаферова Л.А УПД № 284 от 07.09.2020 г , УПД № 452 от 15.12.2020 г		43,66
Госпошлина		УФК по ЛО Управление ФС ГР и кадастра) УФК по Ло (РОСТЕХНАДЗОР), по суд.искам (АО " Плем.завод" Агро-Балг" , население , ООО " СЗСМЭУ")		257,00
Расходы на передачу тепловой энергии (Операционные расходы)				
Расходы на оплату труда , в т.ч	Тыс руб	В соответствии со штатным расписанием		1102,81
- фонд олаты труда ППП	Тыс руб			787,47
-фонд оплаты труда цехового персонала	Тыс руб			315,35
Расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя (Неподконтрольные расходы)				
Арендная плата в отношении производственных объектов	Тыс руб	АМО " Опольевское сельское поселение " -дог. № 1 от 29.06.2019 г ,АМО " Пустомержское сельское поселение" - дог. № 1 от 09.07.2019 г		2 407,44
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	Тыс руб			465,18
плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	Тыс руб			0,40
прочие налоги	Тыс руб			464,78
Отчисления на социальные нужды	Тыс руб	Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование		2 854,32
процент отчислений на социальные нужды	%			30,2
Расходы по сомнительным долгам	Тыс руб			1 888,81
Амортизация основных средств (производственных объектов) без учета объектов инвестирования	Тыс руб			9,48
Общехозяйственные расходы, относимые к неподконтрольным расходам				509,03
Расходы на передачу тепловой энергии (Неподконтрольные расходы)				
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	Тыс руб			275,47
Отчисления на социальные нужды	Тыс руб	Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование		333,05
процент отчислений на социальные нужды	%			30,2
Общехозяйственные расходы				
Топливо и ГСМ	Тыс руб	ООО " ППР " № 84454 от 06.09.18 г, акты выполненных работ № 1-12 за 2020 г , заправочные чеки		126,00

Информационно-консультационные услуги	Тыс руб	ООО "Импульс-Сервис" № К0481 от 07.05.20, ИПЦ "М-Стайл" д/с от 01.02.20, б/н от 18.08.2020 г. ООО "Кингсервис" УПД " 89 от 18.05.2020 г	56,00
Услуги связи	Тыс руб	ПАО "Ростелеком" № 6655534 от 16.06.17, № 17922322 от 01.07.13 г	10
И другие затраты, связанные с содержанием администрации предприятия	Тыс руб		187,17
Аренда имущества	Тыс руб	ООО "ФПГ" "РОССТРО" № 17/А 2020 от 01.06.2020 г. № 17ТО от 01.06.2020 г., д/с № 1 от 01.07.2020	172,00
Услуги по обслуживанию оргтехники	Тыс руб	ООО "Импульс-Сервис" № К0481 от 07.05.20, ООО "Компания Тензор" № 882005125499 от 15.05.20	9,70
Канцтовары	Тыс руб	ООО "Комус" УПД № 11559470 от 19.10.20. авансовые отчеты	5,47

Учитывая отсутствие заявления предприятия о включении финансового результата 2020 года в расчет НВВ очередного периода регулирования 2022 г., финансовый результат деятельности предприятия по реализации тепловой энергии потребителям за фактически завершённый период 2020 год в НВВ 2022 года не учтен.

Проанализированы натуральные показатели, в том числе полезный отпуск тепловой энергии.

Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2022 г			
		Предложения		Отклонение	Обоснование объёмов полезного отпуска
		Регулируемой организации	ЛепРТК		
Выработка тепловой энергии, год	Гкал	14 881,76	14 881,76	0,00	В соответствии с балансами полезного отпуска тепловой энергии ТСО, утвержденными руководителем предприятия и согласованными Администрациями МО «Опольевское поселение» и МО «Пустомержское поселение»
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём	Гкал	386,92	386,92	0,00	- -
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	2,60	2,60	0,00	- -
Отпуск с коллекторов	Гкал	14 494,84	14 494,84	0,00	- -
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	14 494,84	14 494,84	0,00	- -
Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	1 161,04	1 161,04	0,00	- -
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	8,01	8,01	0,00	- -
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	13 333,80	13 333,80	0,00	- -
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	0,00	- -
Население	Гкал	10 486,20	10 486,20	0,00	- -
В т.ч. ГВС	Гкал	1 402,00	1 402,00	0,00	- -
1 полугодие	Гкал	744,15	744,15	0,00	- -
2 полугодие	Гкал	657,85	657,85	0,00	- -
В т.ч. отопление	Гкал	9 084,20	9 084,20	0,00	- -
1 полугодие	Гкал	4 594,30	4 594,30	0,00	- -
2 полугодие	Гкал	4 489,90	4 489,90	0,00	- -
Бюджетным	Гкал	1 699,80	1 699,80	0,00	- -
В т.ч. ГВС	Гкал	147,00	147,00	0,00	- -
В т.ч. отопление	Гкал	1 552,80	1 552,80	0,00	- -
Иным потребителям	Гкал	1 147,80	1 147,80	0,00	- -
В т.ч. ГВС	Гкал	190,00	190,00	0,00	- -
В т.ч. отопление	Гкал	957,80	957,80	0,00	- -
Всего товарной	Гкал	13 333,80	13 333,80	0,00	- -

I полугодие	Гкал	7 042,54	7 042,54	0,00	- -
II полугодие	Гкал	6 291,26	6 291,26	0,00	- -

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Анализ экономической обоснованности расходов
Для потребителей муниципальных образований «Опольевское сельское поселение, Пустомержское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области					
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплотенергии, в т.ч.:	т.у.т.	2 676,17	2 676,17	В соответствии с выработкой на котельных с учетом удельного расхода условного топлива
1.1.1.1	Природный газ	т.у.т.	2 676,17	2 676,17	
1.1.2.1	Природный газ	тыс м3	2 368,29	2 368,29	
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуд/Гкал	179,83	179,83	
1.1.3.1	Природный газ	Кгуд/Гкал	179,83	179,83	
1.1.4.1	Природный газ	руб/тыс м3	7 161,90	7 163,97	В соответствии с прогнозом цен на природный газ ЗАО "Газпром межрегионгаз" в Ленинградской области на период 2021 - 2023гг.
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	16 961,47	16 966,37	
1.1.5.1	Природный газ	тыс руб	16 961,47	16 966,37	
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	700,09	700,09	В соответствии с расчетом организации
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	11,01	10,89	В соответствии со счет фактурой № 127209022042 от 12.10.2021 года к договору 47270000303761 от 01.01.2019
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	7 711,14	7 623,01	Цена принята в соответствии со счетами фактурами и индексом роста на 2022 год – 3,8%
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	691,09	691,09	
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	11,01	10,89	В соответствии со счет фактурой № 127209022042 от 12.10.2021 года к договору 47270000303761 от 01.01.2019
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	7 612,01	7 525,02	Цена принята в соответствии со счетами фактурами и индексом роста на 2022 год – 3,8%
1.2.3.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	9,00	9,00	В соответствии с расчетом организации
1.2.3.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	11,01	10,89	
1.2.3.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	99,13	98,00	
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	44,99	44,99	В соответствии с расчетом организации
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	20,22	20,22	В соответствии с расчетом организации
1.3.1.3	Вода на ГВС	тыс.м3	24,77	24,77	В соответствии с расчетом организации
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	3,02	3,02	
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	1,36	1,36	
1.3.2.3	Уд. расход воды на ГВС	м3/Гкал	1,66	1,66	
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	57,23	57,00	В соответствии с тарифами на питьевую воду, установленными ЛенРТК
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	60,98	60,75	
1.3.3.3	Себестоимость / тариф на воду на ГВС	руб./м3	54,17	53,94	В соответствии с тарифами на питьевую воду, установленными ЛенРТК
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	2 574,90	2 564,39	
1.3.4.2	Вода для технологических целей	тыс руб	1 233,05	1 228,26	

	предприятия и на отопление				
1.3.4.3	Вода на ГВС	тыс руб	1 341,85	1 336,13	
1.4.1	Объем водоотведения по предприятию	тыс.м3	1,20	1,20	В соответствии с расчетом организации
1.4.2	Тариф за водоотведение	руб./м3	61,28	47,95	В соответствии с тарифами на питьевую воду, установленными ЛенРТК
1.4.3	Затраты на водоотведение	тыс руб	73,53	57,54	В соответствии с тарифами на питьевую воду, установленными ЛенРТК
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	27 321,05	27 211,31	
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	27 321,05	27 211,31	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Анализ экономической обоснованности расходов
Для потребителей муниципальных образований «Опольевское сельское поселение, Пустомержское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области					
1	Расчёт коэффициента индексации				
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	3,90	4,30	- -
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1,00	1,00	- -
1.3.1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	Гкал/ч	16,36	16,36	- -
1.4.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	У.е.	457,25	457,25	- -
1.4.2	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	- -
1.5	Итого коэффициент индексации (производство т/э)		1,03	1,03	- -
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		1,03	1,03	- -
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	50 839,49	48 829,64	
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	16 007,14	14 684,11	Таблица № 1.5
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	7 511,30	6 934,22	Таблица № 1.7
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	27 321,05	27 211,31	Таблица № 1.3
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	1 508,02	1 503,03	
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	1 158,24	1 154,40	Таблица № 1.5
3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	349,79	348,63	Таблица № 1.7
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	52 347,51	50 332,67	
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	17 165,37	15 838,51	Таблица № 1.5
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	7 861,09	7 282,85	Таблица № 1.7
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	27 321,05	27 211,31	Таблица № 1.3
7.2	НВВ на теплоноситель	тыс.руб.	1 440,98	1 434,12	Таблица № 1.1
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	50 906,53	48 898,55	
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	50 906,53	48 898,55	
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	25 643,38	25 643,38	

8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	25 263,15	23 255,17	
9	Тарифное меню				
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	3 817,86	3 667,26	
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	3 641,21	3 641,21	
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	4 015,59	3 696,42	
9.1.3	Рост П/И	%	110,28	101,52	
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	3 817,86	3 667,26	
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	3 641,21	3 641,21	
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	4 015,59	3 696,42	
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	1 272,07	1 272,43	
10.3	Инвестиционная составляющая				

Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа у организации отсутствует.

Расчет НВВ и тарифа на теплоноситель

№	Показатели	Ед. изм.	Данные предприятия					Версия регулятора			Анализ экономической обоснованности расходов/основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных предприятием
			2020 год	2020 год	2021 год	2021 год	2022 год	2020 год	2022 год		
			План (утверждённый органами регулирувания)	Факт	План (утверждённый органами регулирувания)	Ожидаемое	План	Факт	План		
Для потребителей муниципальных образований «Опольевское сельское поселение, Пустомержское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области											
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс руб	1 565,36	1 273,54	1 442,48	1 408,91	1 440,98	1 273,54	1 434,12	В соответствии с тарифами на питьевую воду, установленными ЛенРТК	
1.1	Стоимость исходной воды	тыс руб	1 330,17	1 095,31	1 354,13	1 314,50	1 341,85	1 095,31	1 336,13		
1.3	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс руб	235,20	178,23	88,34	94,41	99,13	178,23	98,00		
2	Объем воды, в т.ч.	тыс руб	24,77	20,26	24,77	24,77	24,77	20,26	24,77	В соответствии с расчетом организации	
2.1	Вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс руб	24,77	20,26	24,77	24,77	24,77	20,26	24,77	В соответствии с расчетом организации	
2.1.1	Объем вырабатываемой воды, 1 полугодие	тыс руб	13,18	10,18	13,18	13,18	12,71	10,18	12,71	В соответствии с расчетом организации	
2.1.2	Объем вырабатываемой воды, 2 полугодие	тыс руб	11,59	10,08	11,59	11,59	12,06	10,08	12,06	В соответствии с расчетом организации	
4	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс руб	1 565,36	1 273,54	1 442,48	1 408,91	1 440,98	1 273,54	1 434,12		
5	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	тыс руб	63,20	62,85	58,23	56,88	58,17	62,85	57,90	В соответствии с тарифами на питьевую воду, установленными ЛенРТК	

	котельной, %									
5	Отпуск с коллекторов	Гкал	13 966,10	14 098,03	13 990,87	13 971,16	14 494,84	14 098,03	14 494,84	- -
7	Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	13 966,10	14 098,03	13 990,87	13 971,16	14 494,84	14 098,03	14 494,84	- -
8	Потери теплоэнергии в сетях									- -
9	Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	1 118,70	1 129,33	1 120,67	1 119,10	1 161,04	1 129,33	1 161,04	- -
10	Потери теплоэнергии в сетях, %	%	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	- -
11	Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	12 847,40	12 968,70	12 870,20	12 852,06	13 333,80	12 968,70	13 333,80	- -
12	В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	- -
15	Население	Гкал	9 999,80	9 734,04	10 022,60	9 964,00	10 486,20	9 734,04	10 486,20	- -
16	В т.ч. ГВС	Гкал	1 402,00	1 122,73	1 402,00	1 344,18	1 402,00	1 122,73	1 402,00	- -
17	1 полугодие	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	744,15	0,00	744,15	- -
18	2 полугодие	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	657,85	0,00	657,85	- -
19	В т.ч. отопление	Гкал	8 597,80	8 611,31	8 620,60	8 619,82	9 084,20	8 611,31	9 084,20	- -
20	1 полугодие	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	4 594,30	0,00	4 594,30	- -
21	2 полугодие	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	4 489,90	0,00	4 489,90	- -
22	Бюджетным	Гкал	1 699,80	1 702,15	1 699,80	1 735,49	1 699,80	1 702,15	1 699,80	- -
23	В т.ч. ГВС	Гкал	147,00	136,77	147,00	152,70	147,00	136,77	147,00	- -
24	В т.ч. отопление	Гкал	1 552,80	1 565,38	1 552,80	1 582,79	1 552,80	1 565,38	1 552,80	- -
25	Иным потребителям	Гкал	1 147,80	1 532,51	1 147,80	1 152,57	1 147,80	1 532,51	1 147,80	- -
26	В т.ч. ГВС	Гкал	190,00	165,59	190,00	189,58	190,00	165,59	190,00	- -
27	В т.ч. отопление	Гкал	957,80	1 366,92	957,80	962,99	957,80	1 366,92	957,80	- -
29	Всего товарной	Гкал	12 847,40	12 968,70	12 870,20	12 852,06	13 333,80	12 968,70	13 333,80	- -
30	I полугодие	Гкал	6 747,16	6 865,42	6 758,54	6 743,59	7 042,54	6 865,42	7 042,54	- -
31	II полугодие	Гкал	6 100,24	6 103,28	6 111,66	6 108,47	6 291,26	6 103,28	6 291,26	- -

Таблица 1.3

Расходы на ресурсы, а также удельные характеристики.

№	Показатели	Ед. изм.	Данные предприятия					Версия регулятора			
			2020 год	2020 год	2021 год	2021 год	2022 год	2020 год	2022 год	Анализ экономической обоснованности расходов	
			План (утверждённый органами регулирования)	Факт	План (утверждённый органами регулирования)	Ожидаемое	План	Факт	План		
Для потребителей муниципальных образований «Опольевское сельское поселение, Пустомержское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области											
1	Расходы на ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя										
1.1	Топливо										
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.:	т.у.т.	2 575,21	2 225,29	2 579,62	2 575,53	2 676,17	2 225,29	2 676,17	В соответствии с выработкой на котельных с учетом удельного расхода условного топлива	
1.1.1.1	Природный газ	т.у.т.	2 575,21	2 225,29	2 579,62	2 575,53	2 676,17	2 225,29	2 676,17		
1.1.2	Расход натурального топлива										
1.1.2.1	Природный газ	тыс м3	2 278,94	1 969,28	2 282,85	2 279,23	2 368,29	1 969,28	2 368,29		
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгудт/Гкал	179,60	153,74	179,58	179,55	179,83	153,74	179,83		
1.1.3.1	Природный газ	Кгудт/Гкал	179,60	153,74	179,58	179,55	179,83	153,74	179,83		
1.1.4	Цена топлива										
1.1.4.1	Природный газ	руб/тыс м3	6 741,04	6 741,49	6 837,08	6 926,40	7 161,90	6 741,49	7 163,97	В соответствии с прогнозом цен на природный газ ЗАО "Газпром межрегионгаз" в Ленинградской области на период 2021 - 2023гг.	
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	15 362,44	13 275,90	15 608,01	15 786,86	16 961,47	13 275,90	16 966,37		
1.1.5.1	Природный газ	тыс руб	15 362,44	13 275,90	15 608,01	15 786,86	16 961,47	13 275,90	16 966,37		
1.2	Электроэнергия										
1.2.1	Электроэнергия, всего										
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	700,09	652,56	700,09	700,09	700,09	652,56	700,09	В соответствии с расчетом организации	
1.2.1.2	Среднегодовой тариф	руб./кВт.ч	9,49	8,79	9,82	10,49	11,01	8,79	10,89	В соответствии со счет фактурой №	

	на э/э									127209022042 от 12.10.2021 года к договору 47270000303761 от 01.01.2019
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	6 642,13	5 735,13	6 872,01	7 343,94	7 711,14	5 735,13	7 623,01	Цена принята в соответствии со счетами фактурами и индексом роста на 2022 год – 3,8%
1.2.2	Электроэнергия на производство т/э									
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	675,30	632,28	691,09	691,09	691,09	632,28	691,09	
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	9,49	8,79	9,82	10,49	11,01	8,79	10,89	В соответствии со счет фактурой № 127209022042 от 12.10.2021 года к договору 47270000303761 от 01.01.2019
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	6 406,93	5 556,90	6 783,67	7 249,53	7 612,01	5 556,90	7 525,02	Цена принята в соответствии со счетами фактурами и индексом роста на 2022 год – 3,8%
1.2.3	Электроэнергия на производство теплоносителя									
1.2.3.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	24,79	20,28	9,00	9,00	9,00	20,28	9,00	В соответствии с расчетом организации
1.2.3.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	9,49	8,79	9,82	10,49	11,01	8,79	10,89	В соответствии со счет фактурой № 127209022042 от 12.10.2021 года к договору 47270000303761 от 01.01.2019
1.2.3.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	235,20	178,23	88,34	94,41	99,13	178,23	98,00	Цена принята в соответствии со счетами фактурами и индексом роста на 2022 год – 3,8%
1.3	Водопотребление									
1.3.1	Объем воды									
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	44,99	30,74	44,99	44,99	44,99	30,74	44,99	В соответствии с расчетом организации
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	20,22	10,47	20,22	20,22	20,22	10,47	20,22	
1.3.1.3	Вода на ГВС	тыс.м3	24,77	20,26	24,77	24,77	24,77	20,26	24,77	
1.3.2	Удельный расход воды на выработку т/э									
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	3,14	2,12	3,13	3,14	3,02	2,12	3,02	В соответствии с расчетом организации
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	1,41	0,72	1,41	1,41	1,36	0,72	1,36	

1.3.2.3	Уд. расход воды на ГВС	м3/Гкал	1,73	1,40	1,72	1,73	1,66	1,40	1,66	В соответствии с расчетом организации
1.3.3	Себестоимость / тариф на воду									
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	57,49	55,71	58,56	56,12	57,23	55,71	57,00	В соответствии с тарифами на питьевую воду, установленными ЛенРТК
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	62,13	58,91	63,33	59,85	60,98	58,91	60,75	
1.3.3.3	Себестоимость / тариф на воду на ГВС	руб./м3	53,70	54,05	54,67	53,07	54,17	54,05	53,94	В соответствии с тарифами на питьевую воду, установленными ЛенРТК
1.3.4	Расходы на воду									
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	2 586,41	1 712,37	2 634,76	2 524,67	2 574,90	1 712,37	2 564,39	
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	1 256,24	617,07	1 280,63	1 210,18	1 233,05	617,07	1 228,26	
1.3.4.3	Вода на ГВС	тыс руб	1 330,17	1 095,31	1 354,13	1 314,50	1 341,85	1 095,31	1 336,13	
1.4	Водоотведение									
1.4.1	Объем водоотведения по предприятию	тыс.м3	1,20	0,50	1,20	1,20	1,20	0,50	1,20	В соответствии с расчетом организации
1.4.2	Тариф за водоотведение	руб./м3	58,99	63,45	60,70	59,95	61,28	63,45	47,95	
1.4.3	Затраты на водоотведение	тыс руб	70,79	32,00	72,84	71,94	73,53	32,00	57,54	В соответствии с тарифами на водоотведение, установленными ЛенРТК
1.5	Покупка теплоэнергии									
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	24 661,77	20 755,41	25 187,62	25 727,42	27 321,05	20 755,41	27 211,31	
2	Расходы на ресурсы для передачи тепловой энергии									
2.1	Электроэнергия									
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	24 661,77	20 755,41	25 187,62	25 727,42	27 321,05	20 755,41	27 211,31	

Таблица 1.4

Расчет НВВ регулируемой организации и тарифов.

№	Показатели	Ед. изм.	Данные предприятия					Версия регулятора	
			2020 год	2020 год	2021 год	2021 год	2022 год	2020 год	2022 год
			План (утверждённый органами регулирующего)	Факт	План (утверждённый органами регулирующего)	Ожидаемое	План	Факт	План
Для потребителей муниципальных образований «Опольевское сельское поселение, Пустомержское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области									
1	Расчёт коэффициента индексации								
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	0,00	0,00	0,00	0,00	3,90	0,00	4,30
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	1,00
1.3.1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	Гкал/ч	15,58	16,36	16,36	16,36	16,36	16,36	16,36
1.4.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	У.е.	0,00	0,00	0,00	0,00	457,25	0,00	457,25
1.4.2	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,00	0,75	0,00	0,75	0,75	0,75
1.5	Итого коэффициент индексации (производство т/э)		0,00	0,00	1,03	0,00	1,03	0,00	1,03
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		0,00	0,00	1,03	0,00	1,03	0,00	1,03
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	45 114,72	43 668,09	46 160,20	48 506,43	50 839,49	42 688,07	48 829,64

2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	13 865,42	14 778,43	14 220,93	15 439,38	16 007,14	13 865,42	14 684,11
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	6 587,54	8 134,26	6 751,65	7 339,63	7 511,30	8 067,24	6 934,22
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	24 661,77	20 755,41	25 187,62	25 727,42	27 321,05	20 755,41	27 211,31
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	1 419,23	1 435,86	1 455,62	1 455,62	1 508,02	1 423,09	1 503,03
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	1 090,04	1 102,81	1 117,99	1 117,99	1 158,24	1 090,04	1 154,40
3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	329,19	333,05	337,63	337,63	349,79	333,05	348,63
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	46 533,95	45 103,95	47 615,82	49 962,05	52 347,51	44 111,16	50 332,67
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	14 955,46	15 881,24	15 338,92	16 557,37	17 165,37	14 955,46	15 838,51
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	6 916,73	8 467,30	7 089,28	7 677,26	7 861,09	8 400,29	7 282,85
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	24 661,77	20 755,41	25 187,62	25 727,42	27 321,05	20 755,41	27 211,31
7.2	НВВ на теплоноситель	тыс.руб.	1 565,36	1 273,54	1 442,48	1 408,91	1 440,98	1 273,54	1 434,12
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	44 968,59	43 830,41	46 173,34	48 553,15	50 906,53	42 837,62	48 898,55
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	44 968,59	43 830,41	46 173,34	48 553,15	50 906,53	42 837,62	48 898,55
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	23 378,91	0,00	23 919,49	0,00	25 643,38	0,00	25 643,38
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	21 589,68	0,00	22 253,85	0,00	25 263,15	0,00	23 255,17
9	Тарифное меню								
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	3 500,21	3 379,71	3 587,62	3 777,85	3 817,86	3 303,15	3 667,26
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	3 465,00	3 465,00	3 539,15	3 539,15	3 641,21	3 465,00	3 641,21
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	3 539,15	3 539,15	3 641,21	3 641,21	4 015,59	3 539,15	3 696,42
9.1.3	Рост П/И	%	0,00	0,00	0,00	0,00	110,28	0,00	101,52
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	3 500,21	3 379,71	3 587,62	3 777,85	3 817,86	3 303,15	3 667,26
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	3 465,00	3 465,00	3 539,15	3 539,15	3 641,21	0,00	3 641,21
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	3 539,15	3 539,15	3 641,21	3 641,21	4 015,59	0,00	3 696,42

10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	1 195,76	1 023,69	1 212,72	1 228,35	1 272,07	1 023,69	1 272,43
10.3	Инвестиционная составляющая								

Таблица 1.5

Реестр операционных (подконтрольных) расходов:

№	Показатели	Ед. изм.	Данные предприятия					Версия регулятора			Анализ экономической обоснованности расходов/основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных предприятием
			2020 год	2020 год	2021 год	2021 год	2022 год	2020 год	2022 год		
			План (утверждённый органами регулирования)	Факт	План (утверждённый органами регулирования)	Ожидаемое	План	Факт	План		
Для потребителей муниципальных образований «Опольевское сельское поселение, Пустомержское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области											
1	Расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя										
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс руб	635,29	89,14	651,58	770,96	809,51	635,29	672,80	Договоры АО ГМС "Ливгидромаш" № 79/388 от 26.06.2020 г., ООО "Гидромонтажкомплект" б/н от 24.08.2020 г., ООО "Гидросервискинг" № 105/20 от 21.07.2020 г. ООО "Группа компаний Эльф"	
1.3	Расходы на оплату труда	тыс руб	8 535,68	9 451,38	8 754,53	9 545,68	9 889,33	8 535,68	9 039,67	Операционные проиндексированы в соответствии с индексом ИПЦ на 2022 год в соответствии с действующим законодательством (п. 59 Основ ценообразования)	
1.3.1	фонд оплаты труда ППП	тыс руб	6 942,34	7 874,65	7 120,34	7 911,49	8 196,30	6 942,34	7 352,25		
1.3.1.1	численность ППП	чел.	27,00	30,00	27,00	30,00	30,00	27,00	27,00	В соответствии с п.33 основ ценообразования (штатное расписание)	
1.3.1.2	средняя заработная плата ППП	руб./чел. в мес.	21 426,96	21 874,03	21 976,35	21 976,35	22 767,50	21 426,96	22 692,12		
1.3.2	фонд оплаты труда цехового персонала	тыс руб	1 593,34	1 576,73	1 634,20	1 634,20	1 693,03	1 593,34	1 687,42		
1.3.2.1	численность цехового персонала	чел.	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00		
1.3.2.2	средняя заработная	руб./чел.	26 555,70	26 278,81	27 236,59	27 236,59	28 217,10	26 555,70	28 123,69		

	плата цехового персонала	в мес.								
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, в т.ч.:	тыс руб	341,80	1 063,02	350,56	350,56	361,43	341,80	361,98	
1.4.2	договор технического обслуживания котельной	тыс руб	0,00	746,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4.3	прочие договора	тыс руб	341,80	316,43	350,56	350,56	361,43	341,80	361,98	Договоры ООО " Купава " ТО51/14 от 17.12.13, ТО23/14 от 17.12.13,ТО 24/14 от 17.12.13 г . Доп.согл. б/н от 09.01.20 г ,№ 71/20 от 27.08.20 г,14-20 от 25.02.20 г ООО " Амуль" УПД № 3 от 20.01.2020 г , ООО " ГК"Армагаз" УПД № 5552 от 29.07.2020 г, № 6775 от 02.09.2020 г , ООО " ОКУ" 2001-08 от 09.01.20 г, ИП Дегтярев М.А. дог № 1/07-20 от 16.07.2020
1.4.3.1	Госповерка измерительных приборов	тыс руб	76,52	81,63	78,49	78,49	80,92	76,52	81,04	
1.4.3.2	Договор снятия показаний с приборов учета	тыс руб	26,91	25,20	27,59	27,59	28,45	26,91	28,49	Договор ООО " Оператор коммерческого учета" № 2001-08 от 09.01.2020 г
1.4.3.3	Лабораторные исследования качества воды	тыс руб	42,93	28,30	44,03	44,03	45,40	42,93	45,47	В соответствии с бухгалтерским балансом (счет 20)
1.4.3.4	Несение АС/ЛСР-готовности	тыс руб	84,69	79,30	86,86	86,86	89,55	84,69	89,69	
1.4.3.5	Пожарная сигнализация	тыс руб	110,75	102,00	113,59	113,59	117,11	110,75	117,29	Договор ООО " Купава " ТО51/14 от 17.12.13, ТО23/14 от 17.12.13,ТО 24/14 от 17.12.13 г . доп.согл. б/н от 09.01.20 г
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс руб	1 107,05	912,21	1 135,44	1 135,44	1 170,64	1 107,05	1 172,42	
1.5.1	расходы на оплату	тыс руб	50,18	43,45	51,47	51,47	53,07	50,18	53,15	Договор ПАО " Ростелеком " № 6655534

	услуг связи									от 16.06.17, № 17922322 от 01.07.13 г
1.5.3	расходы на оплату коммунальных услуг	тыс руб	560,56	412,73	574,93	574,93	592,75	560,56	593,66	В соответствии с бухгалтерским балансом (счет 20)
1.5.3.1	Обслуживание оргтехники	тыс руб	10,86	0,00	11,14	11,14	11,48	10,86	11,50	В соответствии с бухгалтерским балансом (счет 20)
1.5.3.2	Оплата услуг почты	тыс руб	89,74	9,58	92,04	92,04	94,89	89,74	95,04	Договор ФГУП "Почта России" д/с б/н от 01.12.18 г, № 47294035 от 01.12.2020 г
1.5.3.3	Паспорт ТБО	тыс руб	0,00	8,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.3.4	Проведение медкомиссии	тыс руб	1,95	1,40	2,00	2,00	2,07	1,95	2,07	ГБУЗ Ло "Кингисеппская межрайонная больница им.П.Н.Прохорова,
1.5.3.5	Программное обеспечение и информационные услуги	тыс руб	87,85	85,35	90,10	90,10	92,89	87,85	93,04	Договоры ООО "Импульс-Сервис" № К0481 от 07.05.20, ИПЦ "М-Стайл" д/с от 01.02.20, б/н от 18.08.2020 г. ООО "Кингсервис" УПД " 89 от 18.05.2020 г
1.5.3.6	Расходы на услуги банка	тыс руб	207,26	227,57	212,57	212,57	219,16	207,26	219,50	Договор ПАО "Сбербанк России" РКО № 1883/08/67 от 11.04.2008 г ,
1.5.3.7	Страхование имущества	тыс руб	44,90	41,43	46,05	46,05	47,47	44,90	47,55	Договор САО "Ресо-Гаранти"
1.5.3.8	Транспортные услуги, услуги спецтехники и доставка	тыс руб	42,79	38,63	43,89	43,89	45,25	42,79	45,32	Операционные проиндексированы в соответствии с индексом ИПЦ на 2022 год в соответствии с действующим законодательством (п. 59 Основ ценообразования)
1.5.3.9	Услуги банка по приему платежей	тыс руб	75,21	0,00	77,14	77,14	79,53	75,21	79,65	Операционные проиндексированы в соответствии с индексом ИПЦ на 2022 год в соответствии с действующим законодательством (п. 59 Основ ценообразования)
1.5.4	расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс руб	53,56	27,60	54,93	54,93	56,64	53,56	56,72	Операционные проиндексированы в соответствии с индексом ИПЦ на 2022 год в соответствии с действующим законодательством (п. 59 Основ ценообразования)
1.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, в т.ч.:	тыс руб	442,75	428,43	454,10	454,10	468,18	442,75	468,89	
1.5.5.1	Услуги РКЦ	тыс руб	442,75	428,43	454,10	454,10	468,18	442,75	468,89	АО "ЕИРЦ ЛО" Агентский договор № 07/1/22 от 12.07.2019 г
1.7	Расходы на обучение персонала	тыс руб	91,05	41,78	93,39	93,39	96,28	91,05	96,43	ГП " Учебно-курсовой комбинат" договор № 3228

1.9	Арендная плата в отношении непроизводственных объектов	тыс руб	564,93	529,13	579,42	579,42	597,38	564,93	598,29	
1.9.1	аренда транспортных средств	тыс руб	320,76	307,84	328,98	328,98	339,18	320,76	339,69	Договор аренды Мирошников О.В. № 2/17 от 24.07.2017 г, д/с от 01.01.20 г о пролонгации договора . Соляник В.В. № 5/18 от 15.11.18 , д/с о пролонгации с 01.01.2020 г
1.9.2	аренда помещений	тыс руб	244,18	221,29	250,44	250,44	258,20	244,18	258,59	ООО" ФПГ " РОССТРО" № 17/А 2020 от 01.06.2020 г .№ 17ТО от 01.06.2020 г , д/с № 1 от 01.07.2020
1.10	Другие расходы, связанные с производством продукции, в т.ч.:	тыс руб	962,73	961,25	987,41	987,41	1 018,02	962,73	1 019,57	
1.10.1	Больничный лист за счет работодателя	тыс руб	81,74	41,74	83,84	83,84	86,44	81,74	86,57	Операционные проиндексированы в соответствии с индексом ИПЦ на 2022 год в соответствии с действующим законодательством (п. 59 Основ ценообразования)
1.10.2	Затраты связанные с проведением ремонтных работ и приобретением материалов	тыс руб	438,04	388,36	449,27	449,27	463,20	438,04	463,90	Операционные проиндексированы в соответствии с индексом ИПЦ на 2022 год в соответствии с действующим законодательством (п. 59 Основ ценообразования)
1.10.3	Инвентарь, приборы и хоз. Принадлежности	тыс руб	164,22	43,66	168,43	168,43	173,65	164,22	173,92	Операционные проиндексированы в соответствии с индексом ИПЦ на 2022 год в соответствии с действующим законодательством (п. 59 Основ ценообразования)
1.10.4	Канцтовары	тыс руб	2,21	0,38	2,27	2,27	2,34	2,21	2,35	Операционные проиндексированы в соответствии с индексом ИПЦ на 2022 год в соответствии с действующим законодательством (п. 59 Основ ценообразования)
1.10.5	Компенсация за использование личного а/м	тыс руб	32,74	24,66	33,58	33,58	34,62	32,74	34,67	Безверхний М.И. договор использ.автомобиля в сл.целях от 01.08.14 г .
1.10.6	Размещение объявления	тыс руб	6,76	0,00	6,93	6,93	7,15	6,76	7,16	Операционные проиндексированы в соответствии с индексом ИПЦ на 2022 год в соответствии с действующим законодательством (п. 59 Основ ценообразования)

1.10.7	Расходы на ГСМ	тыс руб	131,97	164,00	135,36	135,36	139,55	131,97	139,77	Договор ООО " ППР " № 84454 от 06.09.18 г
1.10.8	Спецодежда	тыс руб	3,26	41,45	3,34	3,34	3,44	3,26	3,45	ИП Быстрова М.Е. дог. б/н от 31.01.2020 г , ТН № 15 от 25.03.2020 г
1.10.9	госпошлина	тыс руб	101,78	257,00	104,39	104,39	107,62	101,78	107,79	УФК по ЛО Управление ФС ГР и кадастра) УФК по Ло (РОСТЕХНАДЗОР), по суд.искам (АО "Плем.завод" Агро-Балт" , население , ООО "СЗСМЭУ") Операционные проиндексированы в соответствии с индексом ИПЦ на 2022 год в соответствии с действующим законодательством (п. 59 Основ ценообразования)
1.11	Общехозяйственные расходы, относимые к операционным расходам	тыс руб	1 626,90	1 730,52	1 668,61	1 976,53	2 064,56	1 626,90	1 722,96	
1.12	ИТОГО операционных расходов на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	13 865,42	14 778,43	14 220,93	15 439,38	16 007,14	13 865,42	14 684,11	
2	Расходы на передачу тепловой энергии									
2.3	Расходы на оплату труда	тыс руб	1 090,04	1 102,81	1 117,99	1 117,99	1 158,24	1 090,04	1 154,40	В соответствии с п.33 основ ценообразования (штатное расписание)
2.3.1	фонд оплаты труда ППП	тыс руб	771,37	787,47	791,15	791,15	819,63	771,37	816,92	
2.3.1.1	численность ППП	чел.	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	
2.3.1.2	средняя заработная плата ППП	руб./чел. в мес.	21 426,96	21 874,03	21 976,35	21 976,35	22 767,50	21 426,96	22 692,12	Операционные проиндексированы в соответствии с индексом ИПЦ на 2022 год в соответствии с действующим законодательством (п. 59 Основ ценообразования)
2.3.2	фонд оплаты труда цехового персонала	тыс руб	318,67	315,35	326,84	326,84	338,61	318,67	337,48	
2.3.2.1	численность цехового персонала	чел.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
2.3.2.2	средняя заработная плата цехового персонала	руб./чел. в мес.	26 555,73	26 278,81	27 236,62	27 236,59	28 217,10	26 555,73	28 123,72	

11	Амортизация ОС	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
12	Аренда транспорта	тыс руб	119,72	0,00	122,79	122,79	126,60	119,72	126,79	В соответствии с п.44 основ ценообразования в сфере теплоснабжения (в соответствии с расчетом организации)
13	Налоги и сборы	тыс руб	25,82	0,00	26,67	26,67	27,50	0,00	27,50	В соответствии с бухгалтерским балансом (счет 26)
14	Услуги сотовой связи	тыс руб	42,91	0,00	44,01	44,01	45,37	42,91	45,44	В соответствии с п.44 основ ценообразования в сфере теплоснабжения (в соответствии с расчетом организации)
15	Охрана труда	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
16	Подготовка кадров	тыс руб	38,51	0,00	39,50	39,50	40,72	38,51	40,79	В соответствии с п.44 основ ценообразования в сфере теплоснабжения (в соответствии с расчетом организации)
17	Подписные издания	тыс руб	14,85	0,00	15,23	15,23	15,70	14,85	15,73	В соответствии с п.44 основ ценообразования в сфере теплоснабжения (в соответствии с расчетом организации)
18	Расходные материалы для офисной техники	тыс руб	13,21	0,00	13,55	13,55	13,97	13,21	13,99	В соответствии с п.44 основ ценообразования в сфере теплоснабжения (в соответствии с расчетом организации)
19	Ремонт ОС и оборудования	тыс руб	16,00	0,00	16,41	16,41	16,92	16,00	16,95	Договор ООО "Компания Тензор" № 882005125499 от 15.05.20
20	И другие затраты, связанные с содержанием администрации предприятия	тыс руб	366,03	187,17	363,87	363,87	375,15	354,77	375,72	В соответствии с п.44 основ ценообразования в сфере теплоснабжения (в соответствии с расчетом организации)
21	ИТОГО ЗАТРАТ, из них:	тыс руб	3 632,78	4 054,94	3 714,56	4 627,26	4 833,34	3 791,83	3 835,50	
21.1	Операционные	тыс руб	2 939,23	3 202,34	3 014,59	3 715,59	3 878,88	2 939,23	3 112,78	Операционные проиндексированы в соответствии с индексом ИПЦ на 2022 год в соответствии с действующим законодательством (п. 59 Основ ценообразования)
21.2	Неподконтрольные	тыс руб	693,55	852,60	699,97	911,67	954,46	852,60	722,72	
22	Регулируемые виды деятельности, всего.	тыс руб								

Таблица 1.7

Реестр неподконтрольных расходов:

№	Показатели	Ед. изм.	Данные предприятия					Версия регулятора			
			2020 год	2020 год	2021 год	2021 год	2022 год	2020 год	2022 год	Анализ экономической обоснованности расходов/основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных предприятием	
			План (утверждённый органами регулирования)	Факт	План (утверждённый органами регулирования)	Ожидаемое	План	Факт	План		
Для потребителей муниципальных образований «Опольевское сельское поселение, Пустомержское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области											
1	Расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя										
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2	Арендная плата в отношении производственных объектов	тыс руб	2 407,44	2 407,44	2 407,44	2 407,44	2 407,44	2 407,44	2 407,44	2 407,44	В соответствии с договорами аренды от 09.07.2019 г. № 1 и от 29.06.2019 г. № 1 приняты амортизация +налоги
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс руб	504,26	465,18	481,00	481,00	495,00	465,18	495,00	495,00	В соответствии с бухгалтерским балансом (счет 20)
1.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс руб	10,46	0,40	1,00	1,00	1,00	0,40	1,00	1,00	Принята в соответствии с действующим законодательством
1.4.6	водный налог	тыс руб	493,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4.7	прочие налоги	тыс руб	0,00	464,78	480,00	480,00	494,00	464,78	494,00	494,00	В соответствии с бухгалтерским балансом (счет 20)

1.5	Отчисления на социальные нужды	тыс руб	2 577,77	2 854,32	2 643,87	2 882,80	2 986,58	2 854,32	2 729,98	В соответствии с п.33 основ ценообразования (Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование)
1.5.1	процент отчислений на социальные нужды	%	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	33,44	30,20	
1.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс руб	539,25	1 888,81	722,55	960,00	988,00	1 888,81	793,96	В соответствии с п. 47 (№1075 от 22.10.2012) – включены 2% от НВВ по населению (исполнительные листы) и судебные решения
1.7	Амортизация основных средств (производственных объектов) без учета объектов инвестирования	тыс руб	124,95	9,48	27,00	27,00	27,00	9,48	27,00	В соответствии с бухгалтерским учетом, направленным РСО (амортизационная ведомость)
1.14	Общехозяйственные расходы, относимые к неподконтрольным расходам	тыс руб	433,86	509,03	469,79	581,39	607,29	442,01	480,84	
1.16	ИТОГО неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	6 587,54	8 134,26	6 751,65	7 339,63	7 511,30	8 067,24	6 934,22	
2.5	Отчисления на социальные нужды	тыс руб	329,19	333,05	337,63	337,63	349,79	333,05	348,63	В соответствии с п.33 основ ценообразования (Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование)
2.5.1	процент отчислений на социальные нужды	%	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,55	30,20	
2.16	ИТОГО неподконтрольных расходов на передачу тепловой энергии	тыс руб	329,19	333,05	337,63	337,63	349,79	333,05	348,63	
4	ВСЕГО неподконтрольных расходов	тыс руб	6 916,73	8 467,30	7 089,28	7 677,26	7 861,09	8 400,29	7 282,85	

Таблица 1.8

Расчет фонда оплаты труда:

№	Показатели	Данные предприятия, тыс. руб					Версия регулятора, тыс. руб			
		2020 год	2020 год	2021 год	2021 год	2022 год	2020 год	2022 год		
		План (утверждённый органами регулирования)	Факт	План (утверждённый органами регулирования)	Ожидаемое	План	Факт	Среднесписочная численность, чел	Средняя зарботная плата работающего, руб.	План
Для потребителей муниципальных образований «Опольевское сельское поселение, Пустомержское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области										
1	Производственные рабочие - всего, в том числе отнесено на затраты:	7 713,71	8 662,12	7 713,71	8 662,12	7 911,49	7 713,71	30,00	22 692,12	8 169,16
1.1	По производству	6 942,34	7 874,65	6 942,34	7 874,65	7 120,34	6 942,34	27,00	22 692,12	7 352,25
1.2	По распределению	771,37	787,47	771,37	787,47	791,15	771,37	3,00	22 692,12	816,92
2	Цеховой персонал - всего, в том числе отнесено на затраты:	1 912,01	1 892,07	1 912,01	1 892,07	1 961,03	1 912,01	6,00	28 123,69	2 024,91
2.1	По производству	1 593,34	1 576,73	1 593,34	1 576,73	1 634,20	1 593,34	5,00	28 123,69	1 687,42
2.2	По распределению	318,67	315,35	318,67	315,35	326,84	318,67	1,00	28 123,72	337,48
3	АУП - в целом по предприятию	2 173,73	2 823,17	2 173,73	2 823,17	2 229,46	2 173,73	4,00	47 959,88	2 302,07
3.1	АУП - отнесено на тепло	1 233,08	1 559,80	1 233,08	1 559,80	1 283,46	1 186,03	2,30	47 959,88	1 322,72
4	Итого, (без АУП)	9 625,72	10 554,19	9 625,72	10 554,19	9 872,52	9 625,72	36,00	23 597,38	10 194,07

Курылко С.А. предложила:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2019 года № 523-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Коммунальные сети» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов» следующие изменения:

1. Приложение 1 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Коммунальные сети» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный 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.	Одноставочный, руб./Гкал	Для потребителей муниципального образования «Пустомержское сельское поселение» и муниципального образования «Опольевское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	3 465,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	3 539,15	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	3 539,15	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	3 641,21	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	3 641,21	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	3 696,42	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	3 735,66	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	3 852,73	-	-	-	-	-
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	3 852,73	-	-	-	-	-
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	3 943,87	-	-	-	-	-

Примечание:

Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Приложение 2 к приказу изложить в редакции

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Коммунальные сети» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал	
1	Для потребителей муниципального образования «Пустомержское сельское поселение» и муниципального образования «Опольевское сельское поселение» Кингисеппского 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	с 01.01.2020 по 30.06.2020		57,38	3 465,00
		с 01.07.2020 по 31.12.2020		57,63	3 539,15
		с 01.01.2021 по 30.06.2021		57,63	3 539,15
		с 01.07.2021 по 31.12.2021		58,92	3 641,21
		с 01.01.2022 по 30.06.2022		57,10	3 641,21
		с 01.07.2022 по 31.12.2022		58,74	3 696,42
		с 01.01.2023 по 30.06.2023		61,14	3 735,66
		с 01.07.2023 по 31.12.2023		62,98	3 852,73
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	62,98	3 852,73
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	64,87	3 943,87	

Примечание:

Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового кодекса Российской Федерации

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Курылко С.А. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу внесения изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2019 года № 523-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с

ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Коммунальные сети» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов», соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ООО «УК «Коммунальные сети» письмом от 09.11.2021 №565 (вх. ЛенРТК от 10.11.2021 №КТ-1-7064/2021) сообщило о согласии с предложенным уровнем тарифов на тепловую энергию.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 21 повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые акционерным обществом «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» потребителям на территории Назиевского городского поселения Кировского муниципального района Ленинградской области на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Курылко Светлана Анатольевна – начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

АО «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» (далее – АО «ЛОТЭК») письмом от 16.11.2021 №1947 (вх. ЛенРТК от 17.11.2021 №КТ-1-7343/2021) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что АО «ЛОТЭК» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 25.10.2021 № 1835 (вх. ЛенРТК от 26.10.2021 № КТ-1-6678/2021) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год.

В соответствии с положениями, предусмотренными действующим законодательством в сфере теплоснабжения:

- Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Правилами установления регулируемых цен (тарифов), утвержденных вышеназванным постановлением;
- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения») (далее – Постановление № 406);
- Приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 года № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Приказом ФСТ России от 29.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);

- Сценарными условиями и прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год, разработанным Министерством экономического развития Российской Федерации,

- и иными действующими нормативными актами, экспертами ЛенРТК при формировании тарифов в сфере теплоснабжения проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов.

АО «ЛОТЭК» является единой теплоснабжающей организацией территории муниципального образования «Назиевское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области.

В качестве документов, подтверждающих право АО «ЛОТЭК» эксплуатировать теплоэнергетическое оборудование для обеспечения тепловой энергией потребителей на территории Назиевского городского поселения Кировского муниципального района Ленинградской области представлен договор аренды от 24 сентября 2021 года № 04 АР/21 с администрацией муниципального образования «Назиевское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области.

Предложение АО «ЛОТЭК» об установлении тарифов и материалы по обоснованию уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые потребителям муниципального образования «Назиевское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области на текущий период, приняты к рассмотрению и открыто дело № 57-Т об установлении тарифов в сфере теплоснабжения для АО «ЛОТЭК» (муниципальное образование «Назиевское городское поселение» Кировского муниципального района) на 2021 год.

Проанализированы основные натуральные показатели.

Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021 г			
		Предложения		Отклонение	Заметки
		Регулируемой организации	ЛенРТК		
Выработка тепловой энергии, год	Гкал	33 916,00	33 916,00	0,00	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной:					
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём	Гкал	1 400,00	1 400,00	0,00	
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	4,13	4,13	0,00	
Отпуск с коллекторов	Гкал	32 516,00	32 516,00	0,00	
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	32 516,00	32 516,00	0,00	
Потери теплоэнергии в сетях					
Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	4 716,00	4 716,00	0,00	
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	14,50	14,50	0,00	
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	27 800,00	27 800,00	0,00	В соответствии с балансом тепловой энергии, представленным предприятием в обосновывающих материалах, согласованных администрацией МО "Назиевское СП"(подписаны главой администрацией поселения и заверены печатью)
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	0,00	
Население	Гкал	22 605,00	22 605,00	0,00	
В.т.ч. ГВС	Гкал	4 984,00	4 984,00	0,00	
1 полугодие	Гкал	2 990,00	2 990,00	0,00	
2 полугодие	Гкал	1 994,00	1 994,00	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	17 621,00	17 621,00	0,00	

1 полугодие	Гкал	10 573,00	10 573,00	0,00	
2 полугодие	Гкал	7 048,00	7 048,00	0,00	
Бюджетным	Гкал	4 543,00	4 543,00	0,00	
В т.ч. ГВС	Гкал	290,00	290,00	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	4 253,00	4 253,00	0,00	
Иным потребителям	Гкал	652,00	652,00	0,00	
В т.ч. ГВС	Гкал	66,00	66,00	0,00	
В т.ч. отопление	Гкал	586,00	586,00	0,00	
Всего товарной	Гкал	27 800,00	27 800,00	0,00	
I полугодие	Гкал	16 680,00	16 680,00	0,00	
II полугодие	Гкал	11 120,00	11 120,00	0,00	

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципального образования «Назиевское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области					
1	Расходы на ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя				
1.1	Топливо				
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.:	т.у.т.	5 310,44	5 310,44	
1.1.1.1	Природный газ	т.у.т.	5 310,44	5 310,44	
1.1.2	Расход натурального топлива				
1.1.2.1	Природный газ	тыс м3	4 705,46	4 705,46	
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуд/Гкал	156,58	156,58	
1.1.3.1	Природный газ	Кгуд/Гкал	156,58	156,58	В соответствии с показателями, утвержденными при формировании тарифа на 2021 г. для предприятия, ранее эксплуатировавшего объекты теплоснабжения.
1.1.4	Цена топлива				
1.1.4.1	Природный газ	руб/тыс м3	5 744,84	5 588,35	В соответствии с ценами на природный газ, платой за ССУ и транспортировку, утвержденными приказами ФАС (Приказ ФСТ от 28.04.2015 № 108-э/1, Приказ ФАС от 15.03.2016 № 246/16, Приказ ФАС России от 02.06.2021 N 545/21) и спецнадбавкой, утвержденной приказом ЛенРГК от 23.12.2020 № 660-п.
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	27 032,11	26 295,73	
1.1.5.1	Природный газ	тыс руб	27 032,11	26 295,73	
1.2	Электроэнергия				
1.2.1	Электроэнергия, всего				
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	832,70	832,70	В соответствии с договором с РКС энерго № 89229 от 28.04.2016 и нагрузками
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	7,51	7,51	В соответствии с тарифами для энергоснабжающей организации с учетом счет фактур по оплате, представленных предприятием
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	6 255,78	6 255,78	
1.2.2	Электроэнергия на производство т/э				
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	832,70	832,70	
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	7,51	7,51	

1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	6 255,78	6 255,78	
1.2.3	Электроэнергия на производство теплоносителя				
1.3	Водопотребление				
1.3.1	Объем воды				
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	159,80	159,80	
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	70,80	70,80	
1.3.1.3	Вода на ГВС	тыс.м3	89,00	89,00	
1.3.2	Удельный расход воды на выработку т/э				
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	4,71	4,71	
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	2,09	2,09	
1.3.2.3	Уд. расход воды на ГВС	м3/Гкал	2,62	2,62	
1.3.3	Себестоимость / тариф на воду				
1.3.4	Расходы на воду				
1.4	Водоотведение				
1.4.1	Объем водоотведения по предприятию	тыс.м3	0,30	0,30	
1.5	Покупка теплоэнергии				
1.7	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива	тыс руб	4 150,00	2 641,21	
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	37 437,88	35 192,72	
2	Расходы на ресурсы для передачи тепловой энергии				
2.1	Электроэнергия				
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	37 437,88	35 192,72	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципального образования «Назиевское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области					
1	Расчёт коэффициента индексации				
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	3,70	0,00	
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1,00	1,00	
1.3.1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	Гкал/ч	12,73	0,00	
1.4.2	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,00	
1.5	Итого коэффициент индексации (производство т/э)		1,03	0,00	
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		1,03	0,00	
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	62 075,98	56 710,17	
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	17 044,69	14 986,08	
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	7 593,41	6 531,37	
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	37 437,88	35 192,72	
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	5 989,87	4 004,27	
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	4 604,71	3 079,59	

3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	1 385,15	924,69	
4	Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	2 794,67	2 463,92	
4.1	нормативная прибыль	тыс.руб.	763,60	763,60	
4.1.1	нормативный уровень прибыли	%	1,11	1,24	
4.2	расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	2 031,07	1 700,32	
4.2.1	% расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам	%	5,00	5,00	
5	Налог на прибыль	тыс.руб.	190,90	190,90	
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	71 051,42	63 369,27	
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	21 649,40	18 065,67	
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	9 169,46	7 646,96	
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	37 437,88	35 192,72	
7.1.4	расходы из прибыли	тыс.руб.	2 794,67	2 463,92	
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	71 051,42	63 369,27	
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	71 051,42	63 369,27	
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	42 630,85	38 021,56	
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	28 420,57	25 347,71	
9	Тарифное меню				
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	2 555,81	2 279,47	
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	2 555,81	2 279,47	
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	2 555,81	2 279,47	
9.1.3	Рост II/I	%	100,00	100,00	
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	2 555,81	2 279,47	
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	2 555,81	2 279,47	
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	2 555,81	2 279,47	
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	972,38	945,89	
10.3	Инвестиционная составляющая				

Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа у организации отсутствует.

Расшифровка затрат на операционные, неподконтрольные, общехозяйственные расходы, ФОТ и прибыль приведена в таблицах 1.1-1.6.

Таблица 1.1

Расчет НВВ и тарифа на теплоноситель

Показатели	Ед. изм.	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Тариф на теплоноситель, 1 полугодие	Руб./м куб	0	0	Расходы на водопотребление не включены в НВВ ввиду отсутствия договора водоснабжения и отсутствия установленного тарифа на поставку воды.
Тариф на теплоноситель, 2 полугодие	Руб./м куб	0	0	

Таблица 1.2

Реестр операционных (подконтрольных) расходов:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципального образования «Назиевское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области					
1	Расходы на производство				

	тепловой энергии, теплоносителя				
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс руб	1 801,33	1 801,33	В соответствии с нормативом потребления соли экстра таблетированная в п/п мешках по 25кг
1.3	Расходы на оплату труда	тыс руб	7 522,68	6 005,25	
1.3.1	фонд оплаты труда ППП	тыс руб	6 380,99	5 215,84	
1.3.1.1	численность ППП	чел.	10,00	10,00	В соответствии со штатным расписанием
1.3.1.2	средняя заработная плата ППП	руб./чел. в мес.	53 174,90	43 465,31	Средняя заработная плата рассчитана с учетом статистических данных за 2020 год по виду деятельности "Производство, передача и распределение пара и горячей воды" в размере 41005,1 руб в мес. И индексацией на 6 % в соответствии с оценкой ИПЦ на 2021 год Минэкономразвития
1.3.2	фонд оплаты труда цехового персонала	тыс руб	1 141,69	789,41	
1.3.2.1	численность цехового персонала	чел.	1,51	1,51	
1.3.2.2	средняя заработная плата цехового персонала	руб./чел. в мес.	62 861,80	43 465,31	
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, в т.ч.:	тыс руб	163,19	137,99	
1.4.1	договор аварийного обслуживания котельной	тыс руб	25,20	0,00	Договор отсутствует. Для реализации аварийного обслуживания в НВВ включена статья расходов на приобретение материалов и ремонт.
1.4.2	договор технического обслуживания котельной	тыс руб	137,99	137,99	В соответствии с договором на техобслуживание газораспределительной сети от 22.09.2021 № 608-4985-21
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс руб	199,36	199,36	
1.5.1	расходы на оплату услуг связи	тыс руб	27,11	27,11	На основании фактических данных предприятия за 2020 год по необходимым расходам на услуги связи по другим системам теплоснабжения
1.5.2	расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс руб	41,67	41,67	На основании фактических данных предприятия за 2020 год по расходам на услуги вневедомственной охраны по другим системам теплоснабжения
1.5.3	расходы на оплату коммунальных услуг	тыс руб	90,20	90,20	
1.5.3.1	Коммунальные расходы по офису в ШЛБ (ЭЭ, В/С, В/О)	тыс руб	90,20	90,20	Договор аренды нежилого помещения от 01.12.2017 № 41-2017
1.5.4	расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс руб	40,38	40,38	На основании фактических данных предприятия за 2020 год о расходах по оказанию юридических услуг системам теплоснабжения и коммерческих предложений
1.9	Арендная плата в отношении непромышленных объектов	тыс руб	491,31	491,31	
1.9.2	аренда помещений	тыс руб	491,31	491,31	Договор аренды нежилого помещения от 01.12.2017 № 41-2017
1.10	Другие расходы, связанные с производством продукции, в т.ч.:	тыс руб	6 312,95	6 312,95	
1.10.1	Лабораторные исследования воды	тыс руб	50,00	50,00	В соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 24 марта 2003 г. № 115 «Об утверждении правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок», регламентирующим требования к персоналу и его подготовке, а также обходы и осмотры рабочих мест, к повышению квалификации, приемке и допуску в эксплуатацию тепловых энергоустановок, метрологическому обеспечению, обеспечению безопасной эксплуатации, пожарной безопасности, соблюдения

					природоохранных требований, хранению и подготовке топлива и на основании плана работ по экологической, промышленной, пожарной безопасности (Лабораторные исследования воды. Лабораторные исследования воды (сетевой и ГВС))
1.10.2	Материалы	тыс руб	497,20	497,20	В соответствии с требованием Приказа Министерства энергетики РФ от 24 марта 2003 г. № 115 «Об утверждении правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок», регламентирующим требования к персоналу и его подготовки и на основании плана работ по экологической, промышленной, пожарной безопасности (Приобретение материалов на ремонт в соответствии с дефектной ведомостью и графиком ППР и правил эксплуатации ТМО. Приобретение частей оборудования и т.д.)
1.10.3	Обучение и аттестации персонала	тыс руб	25,83	25,83	В соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 24 марта 2003 г. № 115 «Об утверждении правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок», регламентирующим требования к персоналу и его подготовке, а также обходы и осмотры рабочих мест, к повышению квалификации, приемке и допуску в эксплуатацию тепловых энергоустановок, метрологическому обеспечению, обеспечению безопасной эксплуатации, пожарной безопасности, соблюдения природоохранных требований, хранению и подготовке топлива и на основании плана работ по экологической, промышленной, пожарной безопасности (Аттестация персонала по А1, Б7, Б8, Б.9. Первичное обучение по охране труда. Первичное обучение по пожарно-техническому минимуму. Первичная проверка знаний правил работы в электроустановках и т.д.). Трудоустройство новых сотрудников.
1.10.4	Пожарная безопасность	тыс руб	120,00	120,00	В соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 24 марта 2003 г. № 115 «Об утверждении правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок», регламентирующим требования к персоналу и его подготовке, а также обходы и осмотры рабочих мест, к повышению квалификации, приемке и допуску в эксплуатацию тепловых энергоустановок, метрологическому обеспечению, обеспечению безопасной эксплуатации, пожарной безопасности, соблюдения природоохранных требований, хранению и подготовке топлива и на основании плана работ по экологической, промышленной, пожарной безопасности (вывоз ТБО, ТО дымовых труб, техническая диагностика оборудования, пожарных лестниц, перезарядка огнетушителей и т.д.)
1.10.5	Проведение медицинских осмотров, психиатрических освидетельствований	тыс руб	5,83	5,83	В соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 24 марта 2003 г. № 115 «Об утверждении правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок», регламентирующим требования к персоналу и его подготовке, а также обходы и осмотры рабочих мест, к повышению квалификации, приемке и допуску в эксплуатацию тепловых энергоустановок, метрологическому обеспечению, обеспечению безопасной эксплуатации, пожарной безопасности, соблюдения природоохранных требований, хранению и подготовке топлива и на основании плана работ по экологической, промышленной, пожарной безопасности Проведение предварительных медицинских осмотров. Проведение предварительных психиатрических освидетельствований. Услуги по проведению предрейсовый медицинских осмотров. Обеспечение аптечками первой помощи. и т.д.)
1.10.6	Проведение специальной оценки условий труда	тыс руб	27,08	27,08	В соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 24 марта 2003 г. № 115 «Об

					утверждении правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок», регламентирующим требования к персоналу и его подготовке, а также обходы и осмотры рабочих мест, к повышению квалификации, приемке и допуску в эксплуатацию тепловых энергоустановок, метрологическому обеспечению, обеспечению безопасной эксплуатации, пожарной безопасности, соблюдения природоохранных требований, хранению и подготовке топлива и на основании плана работ по экологической, промышленной, пожарной безопасности (Проведение специальной оценки условий труда. Проведение производственного контроля состояния условий труда - лабораторно-инструментальные исследования на рабочих местах и т.д.)
1.10.7	Ремонт основного и вспомогательного оборудования	тыс руб	4 159,58	4 159,58	В соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 24 марта 2003 г. № 115 «Об утверждении правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок», регламентирующим требования к персоналу и его подготовке, а также обходы и осмотры рабочих мест, к повышению квалификации, приемке и допуску в эксплуатацию тепловых энергоустановок, метрологическому обеспечению, обеспечению безопасной эксплуатации, пожарной безопасности, соблюдения природоохранных требований, хранению и подготовке топлива и на
1.10.8	ТО и поверка приборов	тыс руб	145,83	145,83	Приказом Министерства энергетики РФ от 24 марта 2003 г. № 115 «Об утверждении правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок», регламентирующим требования к персоналу и его подготовке, а также обходы и осмотры рабочих мест, к повышению квалификации, приемке и допуску в эксплуатацию тепловых энергоустановок, метрологическому обеспечению, обеспечению безопасной эксплуатации, пожарной безопасности, соблюдения природоохранных требований, хранению и подготовке топлива (Поверка приборов КИП. Поверка стационарных газоанализаторов "Хоббит" по СО и СН ₄ . Поверка коммерческих узлов учета газа и т.д.). Истечение сроков очередного испытания.
1.10.9	Топливо и ГСМ	тыс руб	91,17	91,17	В соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 24 марта 2003 г. № 115 «Об утверждении правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок», регламентирующим требования к персоналу и его подготовке, а также обходы и осмотры рабочих мест, к повышению квалификации, приемке и допуску в эксплуатацию тепловых энергоустановок, метрологическому обеспечению, обеспечению безопасной эксплуатации, пожарной безопасности, соблюдения природоохранных требований, хранению и подготовке топлива и на основании расчетов требуемого объема запаса ГСМ
1.10.10	Услуги в области поставки и испытаний средств индивидуальной и коллективной защиты	тыс руб	55,42	55,42	В соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 24 марта 2003 г. № 115 «Об утверждении правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок», регламентирующим требования к персоналу и его подготовке, а также обходы и осмотры рабочих мест, к повышению квалификации, приемке и допуску в эксплуатацию тепловых энергоустановок, метрологическому обеспечению, обеспечению безопасной эксплуатации, пожарной безопасности, соблюдения природоохранных требований, хранению и подготовке топлива и на основании расчетов требуемого объема запаса ГСМ

					средств защиты в связи с истечением срока и т.д.) Трудоустройство новых сотрудников.
1.10.11	Экологическая безопасность	тыс руб	448,33	448,33	В соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 24 марта 2003 г. № 115 «Об утверждении правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок», регламентирующим требования к персоналу и его подготовке, а также обходы и осмотры рабочих мест, к повышению квалификации, приемке и допуску в эксплуатацию тепловых энергоустановок, метрологическому обеспечению, обеспечению безопасной эксплуатации, пожарной безопасности, соблюдения природоохранных требований, хранению и подготовке топлива и на основании плана работ по экологической, промышленной (вывоз ТБО, ТО дымовых труб и т.д.)
1.10.12	проектные работы	тыс руб	583,33	583,33	В соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 24 марта 2003 г. № 115 «Об утверждении правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок», регламентирующим требования к персоналу и его подготовке, а также обходы и осмотры рабочих мест, к повышению квалификации, приемке и допуску в эксплуатацию тепловых энергоустановок, метрологическому обеспечению, обеспечению безопасной эксплуатации, пожарной безопасности, соблюдения природоохранных требований, хранению и подготовке топлива и на основании плана работ по экологической, промышленной, пожарной безопасности (Проектирование системы диспетчеризации с выводом сигнала на пульт. Проектирование увеличения диаметра трубопровода сетевой воды и т.д.). Изменение гидравлического режима работы.
1.10.13	промышленная безопасность	тыс руб	103,33	103,33	В соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 24 марта 2003 г. № 115 «Об утверждении правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок», регламентирующим требования к персоналу и его подготовке, а также обходы и осмотры рабочих мест, к повышению квалификации, приемке и допуску в эксплуатацию тепловых энергоустановок, метрологическому обеспечению, обеспечению безопасной эксплуатации, пожарной безопасности, соблюдения природоохранных требований, хранению и подготовке топлива и на основании плана работ по пожарной безопасности (испытание пожарных лестниц. Перезарядка (приобретение) огнетушителей, пожарных рукавов, обслуживание пожарной сигнализации)
1.11	Общехозяйственные расходы, относимые к операционным расходам	тыс руб	553,86	37,88	
1.12	ИТОГО операционных расходов на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	17 044,69	14 986,08	
2	Расходы на передачу тепловой энергии				
2.3	Расходы на оплату труда	тыс руб	4 288,94	3 057,99	
2.3.1	фонд оплаты труда ППП	тыс руб	3 638,02	2 607,92	
2.3.1.1	численность ППП	чел.	5,00	5,00	В соответствии со штатным расписанием
2.3.1.2	средняя заработная плата ППП	руб./чел. в мес.	60 633,70	43 465,31	Средняя заработная плата рассчитана с учетом статистических данных за 2020 год по виду деятельности "Производство, передача и распределение пара и горячей воды" в размере 41005,1 руб в мес. И индексацией на 6 % в соответствии с оценкой ИПЦ на 2021 год Минэкономразвития
2.3.2	фонд оплаты труда цехового	тыс руб	650,92	450,07	

	персонала				
2.3.2.1	численность цехового персонала	чел.	0,86	0,86	
2.3.2.2	средняя заработная плата цехового персонала	руб./чел. в мес.	62 861,80	43 465,31	
2.11	Общехозяйственные расходы, относимые к операционным расходам	тыс руб	315,77	21,60	
2.12	ИТОГО операционных расходов на передачу тепловой энергии	тыс руб	4 604,71	3 079,59	
3	ВСЕГО операционных расходов	тыс руб	21 649,40	18 065,67	

Таблица 1.3

Общехозяйственные расходы:

№ п/п	Показатели	Тип затрат	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципального образования «Назиевское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области					
1	Зарплата административно-управленческого аппарата	операционные	64 548,42	4 976,13	В НВВ включен ФОТ АУП, численность которого увеличилась по сравнению с показателем, исходя из которого формировался ФОТ АУП при установлении тарифов на 2021 для АО "ЛОТЭК" для других систем теплоснабжения.
2	Отчисления на социальные нужды	неподконтрольные	19 364,53	1 492,84	
20	И другие затраты, связанные с содержанием администрации предприятия		0,00	0,00	Остальные расходы, входящие в состав ОХ расходов исключены из НВВ предприятия по Назиевскому ГП, т.к. эти расходы распределены между остальными системами теплоснабжения АО "ЛОТЭК" при формировании тарифа на 2021 год
				505,70	Необходимые к включению общехозяйственные расходы ввиду исключения из распределения О/Х расходов 2021 года двух участков (п. Молодцово и п. Путилово)
21	ИТОГО ЗАТРАТ, из них:		101 974,63	6 974,67	
21.1	Операционные		77 895,39	4 976,13	
21.2	Неподконтрольные		24 079,23	1 492,84	

Таблица 1.4

Реестр неподконтрольных расходов:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципального образования «Назиевское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области					
1	Расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя				
1.2	Арендная плата в отношении производственных объектов	тыс руб	447,00	0,00	В соответствии с п.45. Основ ценообразования уровень арендной платы определяется исходя амортизации, налогов и других установленных законодательством обязательных платежей, связанных с владением имущества. В договоре расчет арендной платы производится с учетом оценочной стоимости объектов теплоснабжения, что не может быть принято в расчет НВВ
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс руб	621,12	621,12	

1.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс руб	24,25	24,25	на основании ст. 16.1 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ (ред. от 02.07.2021) "Об охране окружающей среды".
1.4.2	расходы на обязательное страхование	тыс руб	67,81	67,81	В соответствии с карточкой счета 20 об уплате страховых взносов.
1.4.3	налог на имущество организаций	тыс руб	510,64	510,64	
1.4.3.1	налог на имущество без учета объектов инвестирования	тыс руб	510,64	510,64	В соответствии с гл. 30 налогового кодекса РФ (ч.2) от 5.08.2000 года № 117-ФЗ. Рассчитан на основании стоимости объектов теплоснабжения по договору купли продажи имущества от 21.09.2021 г.
1.4.8	иные расходы, в т.ч.:	тыс руб	18,42	18,42	
1.4.8.1	госпошлина	тыс руб	18,42	18,42	На основании платежных документов об оплате пошлин за регистрацию прав на имущество
1.5	Отчисления на социальные нужды	тыс руб	2 258,31	1 802,78	
1.5.1	процент отчислений на социальные нужды	%	30,02	30,02	В соответствии с гл. 34 налогового кодекса РФ (ч.2) от 5.08.2000 года № 117-ФЗ
1.7	Амортизация основных средств (производственных объектов) без учета объектов инвестирования	тыс руб	3 492,60	3 492,60	Исходя из стоимости объектов теплоснабжения в соответствии с договором купли продажи от 21.09.2021 г. и ведомостью учета основных средств
1.12	Расходы на обслуживание привлеченных средств по договорам займа и кредитным договорам	тыс руб	603,17	603,17	
1.12.1	Проценты по кредитам и займам	тыс руб	603,17	603,17	В соответствии с графиком платежей по возобновляемой кредитной линии по договору от 25.12.2012 г. K12-810/2512-01 с распределением по подразделениям
1.14	Общехозяйственные расходы, относимые к неподконтрольным расходам	тыс руб	171,21	11,71	
1.16	ИТОГО неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	7 593,41	6 531,37	
2.5	Отчисления на социальные нужды	тыс руб	1 287,54	918,01	
2.5.1	процент отчислений на социальные нужды	%	30,02	30,02	В соответствии с гл. 34 налогового кодекса РФ (ч.2) от 5.08.2000 года № 117-ФЗ
2.14	Общехозяйственные расходы, относимые к неподконтрольным расходам	тыс руб	97,61	6,68	
2.16	ИТОГО неподконтрольных расходов на передачу тепловой энергии	тыс руб	1 385,15	924,69	
3	Налог на прибыль	тыс руб	190,90	190,90	
4	ВСЕГО неподконтрольных расходов	тыс руб	9 169,46	7 646,96	

Таблица 1.5

Расчет фонда оплаты труда:

№ п/п	Показатели	Среднесписочная численность, чел	Средняя заработная плата работающего, руб	Данные предприятия, тыс. руб	Данные регулятора, тыс. руб
Для потребителей муниципального образования «Назиевское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области					

1	Производственные рабочие - всего, в том числе отнесено на затраты:	15,00	43 465,31	10 019,01	7 823,76
1.1	По производству	10,00	43 465,31	6 380,99	5 215,84
1.2	По распределению	5,00	43 465,31	3 638,02	2 607,92
2	Цеховой персонал - всего, в том числе отнесено на затраты:	2,38	43 465,31	1 792,61	1 239,49
2.1	По производству	1,51	43 465,31	1 141,69	789,41
2.2	По распределению	0,86	43 465,31	650,92	450,07
3	АУП - в целом по предприятию	5,50	75 395,88	64 548,42	4 976,13
3.1	АУП - отнесено на тепло	0,06	75 395,88	64 548,42	55,55
4	Итого, (без АУП)	17,38	43 465,31	11 811,62	9 063,24

Таблица 1.6

Расчет прибыли:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Заметки
Для потребителей муниципального образования «Назиевское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области					
1	Нормативная прибыль, в т.ч.:	тыс руб	763,60	763,60	
1.3	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс руб	763,60	763,60	В соответствии с Коллективным договором и Положением об оплате труда к коллективному договору 2019-2022
2	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс руб	2 031,07	1 700,32	В соответствии с п.74 (1) Основ ценообразования в размере 5% от текущих расходов
3	Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс руб	2 794,67	2 463,92	
4	в т.ч. облагается налогом на прибыль	тыс руб	763,60	763,60	
5	Налог на прибыль	тыс руб	190,90	190,90	

Курылко С.А. предложила:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» потребителям (кроме населения) на территории Назиевского городского поселения Кировского муниципального района Ленинградской области, на 2021 год:

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный 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 муниципального образования «Назиевское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	с даты вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2021	2 279,47	-	-	-	-	-

2. Установить тарифы на горячую воду, поставляемую акционерным обществом «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» потребителям (кроме населения) на территории Назиевского городского поселения Кировского муниципального района Ленинградской области, на 2021 год

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	в том числе:	
			Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Назиевское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения)	с даты вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2021	-	2 279,47*

*До передачи органами местного самоуправления объектов водоснабжения в эксплуатацию какой-либо организации и утверждения комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области для такой организации тарифов на холодное водоснабжение и компонента на холодную воду (теплоноситель), плата за горячее водоснабжение рассчитывается и выставляется потребителям исходя из компонента на

тепловую энергию.

Величина тарифа на холодное водоснабжение и компонента на холодную воду (теплоноситель) будет указана в настоящем приказе после утверждения соответствующего тарифа.

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Курылко С.А. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые акционерным обществом «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» потребителям на территории Назиевского городского поселения Кировского муниципального района Ленинградской области на 2021 год, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

АО «ЛОТЭК» письмом от 16.11.2021 №1947 (вх. ЛенРТК от 17.11.2021 №КТ-1-7343/2021) сообщило о согласии с предложенным уровнем тарифов на тепловую энергию и горячую воду.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 22 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года № 449-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемые населению, организациям, приобретающим тепловую энергию и горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории Кировского муниципального района Ленинградской области в 2021 году»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Курылко Светлана Анатольевна – начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что приказом ЛенРТК от 18.12.2020 № 449-п установлены тарифы на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемые населению, организациям, приобретающим тепловую энергию и горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории Кировского муниципального района Ленинградской области в 2021 году.

На основании поступившего в ЛенРТК заявления акционерного общества «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» от 25.10.2021 № 1835 (вх. ЛенРТК от 26.10.2021 № КТ-1-6678/2021) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения потребителям (кроме населения) на территории муниципального образования «Назиевское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области на 2021 год, в соответствии с положениями областного закона от 20.07.2015 № 75-оз «О льготных тарифах в сферах теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения на территории Ленинградской области», требуется установить тарифы для оказания услуг населению на вышеуказанной территории, для чего внести изменения в приказ ЛенРТК от 18.12.2020 № 449-п.

Ранее в зоне теплоснабжения акционерного общества «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» услуги теплоснабжения оказывало МУП «НазияКомСервис», для

категории потребителей «население» были установлены льготные тарифы на тепловую энергию и горячую воду.

Курылко С.А. доложила результаты оценки уровня льготных тарифов на тепловую энергию и горячее водоснабжение, установленных для указанных потребителей, проведенной совместно с отделом контроля за ценами и тарифами ЛенРТК. Определенный уровень льготных тарифов соответствует величине действующих тарифов для указанных потребителей на данной территории.

Курылко С.А. предложила:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года № 449-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемые населению, организациям, приобретающим тепловую энергию и горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории Кировского муниципального района Ленинградской области в 2021 году», следующие изменения:

1. Заменить в пункте 11 в приложении 1 приказа слова «муниципального унитарного предприятия «НазияКомСервис» словами «акционерного общества «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания».

2. Пункт 5 в приложении 2 приказа изложить в следующей редакции:

5	В зоне теплоснабжения, горячего водоснабжения акционерного общества " Ленинградская областная тепло-энергетическая компания "***			
5.1	Для населения, организаций, приобретающих горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, муниципального образования "Назиевское городское поселение" Кировского муниципального района Ленинградской области (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
5.1.1	С наружной сетью горячего водоснабжения, с изолированными стояками, с полотенцесушителями	с 01.01.2021 по 30.06.2021	19,77	1911,60
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	20,44	1976,59
5.1.2	С наружной сетью горячего водоснабжения, с изолированными стояками, без полотенцесушителей	с 01.01.2021 по 30.06.2021	19,77	2093,65
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	20,44	2164,83
5.1.3	С наружной сетью горячего водоснабжения, с неизолированными стояками, с полотенцесушителями	с 01.01.2021 по 30.06.2021	19,77	1782,44
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	20,44	1843,04
5.1.4	С наружной сетью горячего водоснабжения, с неизолированными стояками, без полотенцесушителей	с 01.01.2021 по 30.06.2021	19,77	1911,60
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	20,44	1976,59
5.1.5	Без наружной сети горячего водоснабжения, с изолированными стояками, с полотенцесушителями	с 01.01.2021 по 30.06.2021	19,77	1998,49
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	20,44	2066,44
5.1.6	Без наружной сети горячего водоснабжения, с изолированными стояками, без полотенцесушителей	с 01.01.2021 по 30.06.2021	19,77	2162,30
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	20,44	2235,82
5.1.7	Без наружной сети горячего водоснабжения, с неизолированными стояками, с полотенцесушителями	с 01.01.2021 по 30.06.2021	19,77	1831,94
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	20,44	1894,23
5.1.8	Без наружной сети горячего водоснабжения, с неизолированными стояками, без полотенцесушителей	с 01.01.2021 по 30.06.2021	19,77	1998,49
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	20,44	2066,44

3 Дополнить примечание к приложению 2 приказа следующими словами:

**До передачи органами местного самоуправления объектов водоснабжения в эксплуатацию какой-либо организации и утверждения комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области для такой организации тарифов на холодное водоснабжение и

компонента на холодную воду (теплоноситель), плата за горячее водоснабжение рассчитывается и выставляется потребителям исходя из компонента на тепловую энергию.

На вопрос председательствующего о соответствии расчета действующему законодательству Российской Федерации Курылко С.А. пояснила, что определенный уровень льготных тарифов соответствует величине действующих тарифов для потребителей муниципального образования «Назиевское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области в 2021 году и предельным индексам роста платы граждан.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 23 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года № 468-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Научно-производственное объединение «Поиск» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Курылко Светлана Анатольевна – начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Представители АО «Научно-производственное объединение «Поиск» (далее – АО «НПО «Поиск») – приглашены, не явились.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что АО «НПО «Поиск» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 29.04.2021 №584/8 (вх. ЛенРТК от 29.04.2021 № КТ-1-2575/2021) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 год.

В соответствии с положениями, предусмотренными действующим законодательством в сфере теплоснабжения:

- Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Правилами установления регулируемых цен (тарифов), утвержденных вышеназванным постановлением;

- Приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 года № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Сценарными условиями и прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год, разработанным Министерством экономического развития Российской Федерации,

- и иными действующими нормативными актами,

экспертами ЛенРТК при формировании тарифов в сфере теплоснабжения проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов.

АО «НПО «Поиск» не является единой теплоснабжающей организацией территории муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области.

В качестве документов, подтверждающих право АО «НПО «Поиск» эксплуатировать теплоэнергетическое оборудование для обеспечения тепловой энергией потребителей на территории Ленинградской области представлены:

- свидетельство 47-АВ 418291 24.06.2015;
- свидетельство 47-АВ 418299 24.06.2015

Предложение АО «НПО «Поиск» о корректировке тарифов и материалы по обоснованию уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям на территории муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на 2022 год, приняты к рассмотрению в рамках ранее открытого дела.

Приказом ЛенРТК от 17 декабря 2019 года № 477-п установлены:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «НПО «Поиск» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Тариф
Для потребителей муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 663,14
2	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 818,94

Расчет необходимой валовой выручки, формирующей тарифы в сфере теплоснабжения для АО «НПО «Поиск» на 2022 г., произведен с учетом ограничений, определенных на базе параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2023 гг., а именно: индексов-дефляторов к уровню цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора и расходов предприятия в предыдущем периоде регулирования:

№	Наименование	2022 г
1	ИПЦ	104,3
2	индекс эффективности операционных расходов	1,0
3	природный газ с 01.07.	105,0
4	мазут топочный (дизельное топливо)	100,9
5	уголь энергетический	104,5
6	индекс тарифов на электрическую энергию сетевых компаний	103,8

С учетом пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением № 1075, необходимая валовая выручка (далее - НВВ) регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом долгосрочные параметры регулирования тарифов корректировке не подлежат.

Расходы предприятия за 2020 год и последующие периоды подтверждены следующими документами:

Показатели	Единица измерения	2020 г.		
		№ Договора, дата, доп. соглашение при наличии (№ доп. согл., дата подписания), контрагент с которым договор заключен и (или) указать иные документы подтверждающие/обосновывающие расходы (счета - фактуры / расчеты/пр.)	Предмет договора	Стоимость / величина затрат по договору
Операционные расходы				
Расходы на приобретение сырья и материалов	Тыс руб	справка бухгалтерии		97,11
Неподконтрольные расходы				
земельный налог	Тыс руб	справка бухгалтерии		5,94
транспортный налог	Тыс руб	справка бухгалтерии		118,48

Отчисления на социальные нужды	Тыс руб			1 686,12
процент отчислений на социальные нужды	%			30,20
Амортизация основных средств (производственных объектов) без учета объектов инвестирования	Тыс руб	Ведомость амортизации ОС		220,78
Общехозяйственные затраты				
Налоги и сборы	Тыс руб	справка бухгалтерии		242,90

Подведены итоги фактической деятельности предприятия за 2020 год, учтены операционные затраты в соответствии с Методическими указаниями в объеме 1 681,85 тыс. руб. вместо заявленных организацией 35 507,99 тыс. руб. Затраты на энергоресурсы учтены в объеме 23 611,80 тыс руб. в соответствии с данными, предоставленными предприятием счетами-фактурами (электрическая энергия, топливо, вода). Неподконтрольные затраты учтены в объеме 1 613,23 тыс. руб. (отчисления по фонду заработной платы, налоги, амортизация ОС). Таким образом, финансовый результат деятельности предприятия за 2020 год признан:

Фактические доходы	Тыс руб	3 171,76
Фактические расходы	Тыс руб	3 738,37
Абсолютное отклонение расходов от доходов		-566,61
$\Delta Н В В_{i-n}^k$	Тыс руб	
Относительное отклонение расходов от доходов	%	-15,16

Проанализированы натуральные показатели, в том числе полезный отпуск тепловой энергии.

Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2022 г			
		Предложения		Отклонение	Обоснование объёмов полезного отпуска
		Регулируемой организации	ЛенРПК		
Выработка тепловой энергии, год	Гкал	14 034,42	15 502,87	1 468,45	В соответствии с балансом полезного отпуска тепловой энергии ТСО.
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём	Гкал	335,42	335,42	0,00	- -
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	2,39	2,16	-0,23	- -
Отпуск с коллекторов	Гкал	13 699,00	15 167,45	1 468,45	- -
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	13 699,00	15 167,45	1 468,45	- -
Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	205,44	205,44	0,00	- -
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	1,50	1,35	-0,15	- -
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	13 493,56	14 962,00	1 468,45	- -
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	14,43	13,18	-1,25	- -
Отпущено тепловой энергии на собственное производство	Гкал	11 546,32	12 990,00	1 443,68	В соответствии с фактическими данными организации за 2019
Иным потребителям	Гкал	1 947,24	1 972,00	24,77	- -
В т.ч. отопление	Гкал	1 947,24	1 972,00	24,77	- -
Всего товарной	Гкал	1 947,24	1 972,00	24,77	- -
I полугодие	Гкал	1 176,81	1 121,11	-55,70	- -
II полугодие	Гкал	770,42	850,89	80,47	- -

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Анализ экономической обоснованности расходов
Для потребителей муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской					

области					
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.:	т.у.т.	2 159,07	2 384,96	В соответствии с выработкой на котельных с учетом удельного расхода условного топлива
1.1.1.1	Природный газ	т.у.т.	2 159,07	2 384,96	
1.1.2.1	Природный газ	тыс м3	1 910,68	2 110,58	
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгудт/Гкал	153,84	153,84	
1.1.3.1	Природный газ	Кгудт/Гкал	153,84	153,84	
1.1.4.1	Природный газ	руб/тыс м3	6 306,10	5 785,97	Прогноз цен Минэкономразвития на природный газ ООО "Газпром межрегионгаз" в Ленинградской области на период 2022 г.
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	12 048,94	12 211,78	
1.1.5.1	Природный газ	тыс руб	12 048,94	12 211,78	
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	457,66	415,67	
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	27,01	22,33	Среднегодовой тариф с учетом покупки по двухставочному тарифу электрической энергии и электрической мощности (в соответствии с счетами-фактурами)
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	12 360,39	9 282,42	
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	457,66	415,67	
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	27,01	22,33	
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	12 360,39	9 282,42	
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	53,52	53,52	В соответствии с расчетом организации
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	53,52	53,52	
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	3,81	3,45	
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	3,81	3,45	
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	39,71	40,25	В соответствии с тарифами в сфере холодного водоснабжения.
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	39,71	40,25	
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	2 125,26	2 154,42	
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	2 125,26	2 154,42	
1.4.1	Объем водоотведения по предприятию	тыс.м3	53,52	53,52	
1.4.2	Тариф за водоотведение	руб./м3	19,28	19,28	В соответствии с тарифами в сфере водоотведения.
1.4.3	Затраты на водоотведение	тыс руб	1 031,73	1 031,73	
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	27 566,33	24 680,35	
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	27 566,33	24 680,35	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Анализ экономической обоснованности расходов
Для потребителей муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области					
1	Расчёт коэффициента индексации				
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	0,00	4,30	

1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1,00	1,00	
1.3.1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	Гкал/ч	60,10	60,10	
1.4.2	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,00	0,75	
1.5	Итого коэффициент индексации (производство т/э)		0,99	1,03	
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		0,99	1,03	
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	51 972,96	26 200,73	
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	22 251,72	891,32	Таблица № 1.4
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	2 154,91	629,06	Таблица № 1.6
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	27 566,33	24 680,35	Таблица № 1.2
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	6 356,54	1 173,69	
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	6 356,54	889,83	Таблица № 1.4
3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	0,00	283,86	Таблица № 1.6
6	Корректировка НВВ	тыс.руб.	0,00	566,61	
6.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.	0,00	566,61	
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	58 329,50	27 941,02	
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	28 608,27	1 781,15	В соответствии с п. 36 Методических указаний. Таблица № 1.4
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	2 154,91	912,91	Таблица № 1.6
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	27 566,33	24 680,35	Таблица № 1.2
7.2	НВВ на теплоноситель	тыс.руб.	104,23	1,49	
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	58 225,27	27 939,53	В соответствии с п.49 Методических указаний
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	8 402,41	3 682,45	
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	2 140,56	2 039,24	
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	6 261,86	1 643,21	
9	Тарифное меню				
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	4 315,04	1 867,37	
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	1 818,94	1 818,94	
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	8 127,81	1 931,17	
9.1.3	Рост П/И	%	446,84	106,17	
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	4 315,04	1 867,37	
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	1 818,94	1 818,94	
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	8 127,81	1 931,17	
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	892,94	816,19	
10.3	Инвестиционная составляющая				

Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа отсутствует.

Таблица 1.1

Основные натуральные показатели.

№	Показатели	Ед. изм.	Данные предприятия					Версия регулятора				
			2020 год	2020 год	2021 год	2021 год	2022 год	2020 год	Обоснование объемов полезного отпуска	2022 год	Обоснование объемов полезного отпуска	
			План (утвержденный органами регулирования)	Факт	План (утвержденный органами регулирования)	Ожидаемое	План	Факт		План		
Для потребителей муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области												
1	Выработка тепловой энергии, год	Гкал	17 142,91	14 033,84	15 560,00	14 033,84	14 034,42	14 033,84		15 502,87	В соответствии с балансом полезного отпуска тепловой энергии ТСО.	
2	Теплоэнергия на собственные нужды котельной:											
3	Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объем	Гкал	409,75	334,76	371,00	334,76	335,42	334,76	В соответствии с плановыми значениями ЛенРТК	335,42	В соответствии с предложением организации, подтвержденным фактом 2020 года.	
4	Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	2,39	2,39	2,38	2,39	2,39	2,39	В соответствии с плановыми значениями ЛенРТК	2,16	В соответствии с предложением организации, подтвержденным фактом 2020 года.	
5	Отпуск с коллекторов	Гкал	16 733,17	13 699,08	15 189,01	13 699,08	13 699,00	13 699,08	В соответствии с данными организации	15 167,45	В соответствии с планом ЛенРТК.	
7	Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	16 733,17	13 699,08	15 189,01	13 699,08	13 699,00	13 699,08		15 167,45		
8	Потери теплоэнергии в сетях											
9	Потери теплоэнергии в сетях, объем	Гкал	251,08	205,49	227,00	205,49	205,44	205,49	В соответствии с данными организации	205,44	В соответствии с данными организации	
10	Потери теплоэнергии в сетях, %	%	1,50	1,50	1,49	1,50	1,50	1,50	В соответствии с данными организации	1,35	В соответствии с данными организации	
11	Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	16 482,08	13 493,60	14 962,00	13 493,60	13 493,56	13 493,60	В соответствии с данными организации	14 962,00	В соответствии с планом ЛенРТ.	
12	В том числе доля товарной теплоэнергии	%	18,07	14,43	13,18	14,43	14,43	14,43		13,18		
13	Отпущено тепловой	Гкал	13 502,97	11 546,36	12 990,00	11 546,36	11 546,32	11 546,36	В соответствии	12 990,00	В соответствии с	

1.1.4.1	Природный газ	руб/тыс м3	5 642,73	5 791,69	5 651,52	6 000,19	6 306,10	5 791,69	В соответствии с счетами-фактурами на топливо	5 785,97	Прогноз цен Минэкономразвития на природный газ ООО "Газпром межрегионгаз" в Ленинградской области на период 2022 г.
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	12 338,34	11 065,96	11 978,13	11 464,34	12 048,94	11 065,96		12 211,78	
1.1.5.1	Природный газ	тыс руб	12 338,34	11 065,96	11 978,13	11 464,34	12 048,94	11 065,96		12 211,78	
1.2	Электроэнергия										
1.2.1	Электроэнергия, всего										
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	457,66	457,66	415,67	457,66	457,66	393,56		415,67	
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	19,48	25,46	21,77	26,22	27,01	24,24	В соответствии с счетами-фактурами на электрическую энергию. (Среднегодовой тариф с учетом покупки по двухставочному тарифу электрической энергии и электрической мощности)	22,33	В соответствии со счетами-фактурами на электрическую энергию. (Среднегодовой тариф с учетом покупки по двухставочному тарифу электрической энергии и электрической мощности)
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	8 914,80	11 650,86	9 049,81	12 000,38	12 360,39	9 539,86		9 282,42	
1.2.2	Электроэнергия на производство т/э										
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	457,66	457,66	415,67	457,66	457,66	393,56		415,67	
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	19,48	25,46	21,77	26,22	27,01	24,24		22,33	
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	8 914,80	11 650,86	9 049,81	12 000,38	12 360,39	9 539,86		9 282,42	
1.2.3	Электроэнергия на производство теплоносителя										
1.3	Водопотребление										
1.3.1	Объем воды										
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	82,10	53,52	42,83	53,52	53,52	53,52	В соответствии с	53,52	В соответствии с расчетом

									фактом организации		организации
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	82,10	53,52	42,83	53,52	53,52	53,52		53,52	
1.3.2	Удельный расход воды на выработку т/э										
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	4,79	3,81	2,75	3,81	3,81	3,81		3,45	
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	4,79	3,81	2,75	3,81	3,81	3,81		3,45	
1.3.3	Себестоимость / тариф на воду										
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	38,21	37,52	38,52	38,87	39,71	37,95	В соответствии с счетами-фактурами за 2020 г.	40,25	В соответствии с утвержденными тарифами в сфере водоотведения, проиндексированными в соответствии с прогнозом на 2022 год.
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	38,21	37,52	38,52	38,87	39,71	37,95		40,25	
1.3.4	Расходы на воду										
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	3 137,11	2 008,09	1 649,97	2 080,38	2 125,26	2 031,10		2 154,42	
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	3 137,11	2 008,09	1 649,97	2 080,38	2 125,26	2 031,10		2 154,42	
1.4	Водоотведение										
1.4.1	Объем водоотведения по предприятию	тыс.м3	0,00	53,52	42,83	53,52	53,52	53,52	В соответствии с фактическими данными организации.	53,52	В соответствии с расчетом организации
1.4.2	Тариф за водоотведение	руб./м3	0,00	18,22	17,93	18,87	19,28	18,22	В соответствии с счетами-фактурами за 2020г.	19,28	В соответствии с утвержденными тарифами в сфере водоотведения, проиндексированными в соответствии с прогнозом на 2022 год.

1.4.3	Затраты на водоотведение	тыс руб	0,00	974,87	768,01	1 009,97	1 031,73	974,87		1 031,73	
1.5	Покупка теплоэнергии										
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	24 390,25	25 699,78	23 445,93	26 555,07	27 566,33	23 611,80		24 680,35	
2	Расходы на ресурсы для передачи тепловой энергии										
2.1	Электроэнергия										
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	24 390,25	25 699,78	23 445,93	26 555,07	27 566,33	23 611,80		24 680,35	

Таблица 1.3

Расчет НВВ регулируемой организации и тарифов.

№	Показатели	Ед. изм.	Данные предприятия					Версия регулятора			Анализ экономической обоснованности расходов
			2020 год	2020 год	2021 год	2021 год	2022 год	2020 год	2022 год		
			План (утверждённый органами регулирования)	Факт	План (утверждённый органами регулирования)	Ожидаемое	План	Факт	План		
Для потребителей муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области											
1	Расчёт коэффициента индексации										
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,30	В соответствии с прогнозом Минэкономразвития.
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	1,00	
1.3.1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	Гкал/ч	60,10	0,00	60,10	0,00	60,10	0,00	0,00	60,10	
1.4.2	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,00	0,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,75	

1.5	Итого коэффициент индексации (производство т/э)		1,02	0,00	1,03	0,00	0,99	0,00	1,03	
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		1,02	0,00	1,03	0,00	0,99	0,00	1,03	
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	25 702,16	57 316,64	24 773,55	49 084,95	51 972,96	25 066,66	26 200,73	
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	838,37	29 585,54	859,87	20 437,86	22 251,72	841,63	891,32	Таблица №1.4
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	473,54	2 031,32	467,75	2 092,02	2 154,91	613,23	629,06	Таблица №1.6
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	24 390,25	25 699,78	23 445,93	26 555,07	27 566,33	23 611,80	24 680,35	Таблица №1.2
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	1 089,73	5 922,45	1 117,68	6 135,66	6 356,54	840,22	1 173,69	
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	836,97	5 922,45	858,43	6 135,66	6 356,54	840,22	889,83	Таблица №1.4
3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	252,76	0,00	259,25	0,00	0,00	0,00	283,86	Таблица №1.6
6	Корректировка НВВ	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	566,61	
6.2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	566,61	
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	26 791,90	63 239,09	25 891,23	55 220,61	58 329,50	25 906,88	27 941,02	
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	1 675,34	35 507,99	1 718,30	26 573,52	28 608,27	1 681,85	1 781,15	Таблица №1.4
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	726,31	2 031,32	727,00	2 092,02	2 154,91	613,23	912,91	Таблица №1.6
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	24 390,25	25 699,78	23 445,93	26 555,07	27 566,33	23 611,80	24 680,35	Таблица №1.2
7.2	НВВ на теплоноситель	тыс.руб.	1,40	97,11	1,44	100,61	104,23	1,41	1,49	
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	26 790,49	63 141,98	25 889,79	55 120,00	58 225,27	25 905,47	27 939,53	

8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	4 842,35	9 111,91	3 412,29	7 954,27	8 402,41	3 738,37	3 682,45	
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	3 180,74	0,00	1 864,57	0,00	2 140,56	0,00	2 039,24	
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	1 661,60	0,00	1 547,72	0,00	6 261,86	0,00	1 643,21	
9	Тарифное меню									
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	1 625,43	4 679,40	1 730,37	4 084,90	4 315,04	1 919,83	1 867,37	
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	1 606,40	0,00	1 663,14	0,00	1 818,94	1 606,40	1 818,94	
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	1 663,14	0,00	1 818,94	0,00	8 127,81	1 663,14	1 931,17	
9.1.3	Рост III	%	0,00	0,00	0,00	0,00	446,84	0,00	106,17	
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	1 625,43	4 679,40	1 730,37	4 084,90	4 315,04	1 919,83	1 867,37	
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	1 606,40	0,00	1 663,14	0,00	1 818,94	1 606,40	1 818,94	
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	1 663,14	0,00	1 818,94	0,00	8 127,81	1 663,14	1 931,17	
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	748,59	820,09	800,57	849,61	892,94	820,09	816,19	

Таблица 1.4

Реестр операционных (подконтрольных) расходов:

№	Показатели	Ед. изм.	Данные предприятия					Версия регулятора			Анализ экономической обоснованности расходов/основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных предприятием
			2020 год	2020 год	2021 год	2021 год	2022 год	2020 год	2022 год		
			План (утверждённый органами регулирования)	Факт	План (утверждённый органами регулирования)	Ожидаемое	План	Факт	План		
Для потребителей муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области											
1	Расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя										
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс руб	1,40	97,11	1,44	100,61	104,23	1,41	1,49		
1.3	Расходы на оплату труда	тыс руб	836,97	5 583,19	858,43	5 784,19	5 992,42	840,22	889,83		
1.3.1	фонд оплаты труда ППП	тыс руб	418,48	2 190,59	429,21	2 269,45	2 351,15	420,11	444,92		
1.3.1.1	численность ППП	чел.	3,00	9,00	3,00	9,00	9,00	3,00	3,00		

1.3.1.2	средняя заработная плата ППП	руб./чел. в мес.	11 624,58	20 283,23	11 922,63	21 013,43	21 769,91	11 669,72	12 358,76	
1.3.2	фонд оплаты труда цехового персонала	тыс руб	418,48	3 392,60	429,21	3 514,74	3 641,27	420,11	444,92	
1.3.2.1	численность цехового персонала	чел.	3,00	10,00	3,00	10,00	10,00	3,00	3,00	
1.3.2.2	средняя заработная плата цехового персонала	руб./чел. в мес.	11 624,58	28 271,68	11 922,63	29 289,46	30 343,88	11 669,72	12 358,76	
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, в т.ч.:	тыс руб	0,00	23 905,24	0,00	14 553,07	16 155,08	0,00	0,00	
1.4.3	прочие договора	тыс руб	0,00	23 905,24	0,00	14 553,07	16 155,08	0,00	0,00	
1.4.3.1	Декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду	тыс руб	0,00	175,08	0,00	175,08	175,08	0,00	0,00	
1.4.3.2	прочие договора	тыс руб	0,00	20 341,55	0,00	9 300,00	5 700,00	0,00	0,00	
1.12	ИТОГО операционных расходов на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	838,37	29 585,54	859,87	20 437,86	22 251,72	841,63	891,32	
2	Расходы на передачу тепловой энергии									
2.3	Расходы на оплату труда	тыс руб	836,97	5 922,45	858,43	6 135,66	6 356,54	840,22	889,83	
2.3.1	фонд оплаты труда ППП	тыс руб	418,48	2 190,59	429,21	2 269,45	2 351,15	420,11	444,92	
2.3.1.1	численность ППП	чел.	3,00	9,00	3,00	9,00	9,00	3,00	3,00	
2.3.1.2	средняя заработная плата ППП	руб./чел. в мес.	11 624,58	20 283,23	11 922,63	21 013,43	21 769,91	11 669,72	12 358,76	
2.3.2	фонд оплаты труда цехового персонала	тыс руб	418,48	3 731,86	429,21	3 866,21	4 005,39	420,11	444,92	
2.3.2.1	численность цехового персонала	чел.	3,00	11,00	3,00	11,00	11,00	3,00	3,00	
2.3.2.2	средняя заработная плата цехового персонала	руб./чел. в мес.	11 624,58	28 271,68	11 922,63	29 289,46	30 343,88	11 669,72	12 358,76	

2.12	ИТОГО операционных расходов на передачу тепловой энергии	тыс руб	836,97	5 922,45	858,43	6 135,66	6 356,54	840,22	889,83	
3	ВСЕГО операционных расходов	тыс руб	1 675,34	35 507,99	1 718,30	26 573,52	28 608,27	1 681,85	1 781,15	В соответствии с п. 36 Методических указаний. (произведена индексация ранее учтенных расходов)

Таблица 1.5

Общехозяйственные расходы:

№	Показатели	Ед. изм.	Данные предприятия					Версия регулятора			Анализ экономической обоснованности расходов/основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных предприятием
			2020 год	2020 год	2021 год	2021 год	2022 год	2020 год	2022 год		
			План (утверждённый органами регулирования)	Факт	План (утверждённый органами регулирования)	Ожидаемое	План	Факт	План		
Для потребителей муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области											
1	Заработная плата административно-управленческого аппарата	тыс руб	0,00	6 310,94	0,00	6 538,13	6 773,50	0,00	0,00		
2	Отчисления на социальные нужды	тыс руб	0,00	1 893,28	0,00	1 961,44	2 032,05	0,00	0,00		
3	Материалы	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
4	Электроэнергия	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
5	Отопление	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
6	Топливо и ГСМ	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
7	Информационно-консультационные услуги	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
8	Услуги связи	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
9	Оплата договорников	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
10	Абонементная плата за телефон	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
11	Амортизация ОС	тыс руб	0,00	0,00	0,00	220,78	220,78	0,00	220,78		
12	Аренда транспорта	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
13	Налоги и сборы	тыс руб	0,00	242,90	0,00	242,90	242,90	242,90	242,90		

1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс руб	0,00	124,42	2,81	124,42	124,42	124,42		124,42	
1.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс руб	0,00	0,00	2,81	0,00	0,00	0,00		0,00	
1.4.4	земельный налог	тыс руб	0,00	5,94	0,00	5,94	5,94	5,94	В соответствии с справкой бухгалтерии (от 26.04.2021 № 131-10)	5,94	
1.4.5	транспортный налог	тыс руб	0,00	118,48	0,00	118,48	118,48	118,48	В соответствии с справкой бухгалтерии (от 26.04.2021 № 131-10)	118,48	
1.5	Отчисления на социальные нужды	тыс руб	252,76	1 686,12	259,25	1 746,82	1 809,71	268,03		283,86	
1.5.1	процент отчислений на социальные нужды	%	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	31,90	В соответствии	31,90	В соответствии с уведомлением о размере страховых взносов на

									с уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование «Фонд социального страхования»		обязательное социальное страхование «Фонд социального страхования»
1.7	Амортизация основных средств (производственных объектов) без учета объектов инвестирования	тыс руб	220,78	220,78	205,70	220,78	220,78	220,78	В соответствии с ведомостью амортизации ОС	220,78	В соответствии с ведомостью амортизации ОС
1.16	ИТОГО неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	473,54	2 031,32	467,75	2 092,02	2 154,91	613,23		629,06	
2.5	Отчисления на социальные нужды	тыс руб	252,76	0,00	259,25	0,00	0,00	0,00		283,86	
2.5.1	процент отчислений на социальные нужды	%	30,20	0,00	30,20	0,00	0,00	0,00		31,90	В соответствии с уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование «Фонд социального страхования»
2.16	ИТОГО неподконтрольных расходов на передачу тепловой энергии	тыс руб	252,76	0,00	259,25	0,00	0,00	0,00		283,86	
4	ВСЕГО неподконтрольных расходов	тыс руб	726,31	2 031,32	727,00	2 092,02	2 154,91	613,23		912,91	

Таблица 1.7

Расчет фонда оплаты труда:

№	Показатели	Данные предприятия, тыс. руб					Версия регулятора, тыс. руб			
		2020 год	2020 год	2021 год	2021 год	2022 год	2020 год	2022 год		
		План (утверждённый органами регулирующих)	Факт	План (утверждённый органами регулирующих)	Ожидаемое	План	Факт	Среднесписочная численность, чел	Средняя зарплата работающего, руб.	План
Для потребителей муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области										
1	Производственные рабочие - всего, в том числе отнесено на затраты:	836,97	4 381,18	836,97	4 381,18	858,43	840,22	6,00	12 358,76	889,83
1.1	По производству	418,48	2 190,59	418,48	2 190,59	429,21	420,11	3,00	12 358,76	444,92
1.2	По распределению	418,48	2 190,59	418,48	2 190,59	429,21	420,11	3,00	12 358,76	444,92
2	Цеховой персонал - всего, в том числе отнесено на затраты:	836,97	7 124,46	836,97	7 124,46	858,43	840,22	6,00	12 358,76	889,83
2.1	По производству	418,48	3 392,60	418,48	3 392,60	429,21	420,11	3,00	12 358,76	444,92
2.2	По распределению	418,48	3 731,86	418,48	3 731,86	429,21	420,11	3,00	12 358,76	444,92
3	АУП - в целом по предприятию	0,00	6 310,94	0,00	6 310,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	АУП - отнесено на тепло	0,00	6 310,94	0,00	6 310,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Итого, (без АУП)	1 673,94	11 505,64	1 673,94	11 505,64	1 716,86	1 680,44	12,00	12 358,76	1 779,66

Таблица 1.8

Расчет прибыли:

№	Показатели	Ед. изм.	Данные предприятия					Версия регулятора			
			2020 год	2020 год	2021 год	2021 год	2022 год	2020 год	2022 год	Анализ экономической обоснованности расходов/основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных предприятием	
			План (утверждённый органами регулирующих)	Факт	План (утверждённый органами регулирующих)	Ожидаемое	План	Факт	План		
Для потребителей муниципального образования «Муринское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области											
1	Нормативная прибыль, в т.ч.:	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3	денежные выплаты	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Не учтена в соответствии с п. 74 основ

	социального характера (по Коллективному договору)									ценообразования (Не представлены документы, подтверждающие выплаты социального характера.)
3	Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	в т.ч. облагается налогом на прибыль	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	Налог на прибыль	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Расходы не приняты, так как не учтена нормативная прибыль.

Курылко С.А. предложила:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года № 468-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Научно-производственное объединение «Поиск» потребителям на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» следующие изменения:

1. Приложение 1 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Научно-производственное объединение «Поиск» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2019-2023 годах

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вид теплоносителя
			Вода
Для потребителей муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 577,84
2	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 606,40
3	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 606,40
4	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 663,14
5	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 663,14
6	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 818,94
7	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 818,94
8	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 931,17
9	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 793,03
10	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 793,03

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Курылко С.А. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу внесения изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года № 468-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Научно-производственное объединение «Поиск» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов», соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

АО «НПО «Поиск» письмом от 19.11.2021 №12001/8-295/90 (вх. ЛенРТК от 19.11.2021 №КТ-1-7444/2021) сообщило о согласии с предложенным уровнем тарифов на тепловую энергию.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 24 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года № 371-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ПРОМ ИМПУЛЬС» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2023 годов»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Курылко Светлана Анатольевна – начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Представители ООО «ПРОМ ИМПУЛЬС» - приглашены, не явились

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ООО «ПРОМ ИМПУЛЬС» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 29.04.2021 №154/21 (вх. ЛенРТК от 29.04.2021 № КТ-1-2644/2021) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 год.

В соответствии с положениями, предусмотренными действующим законодательством в сфере теплоснабжения:

- Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных вышеназванным постановлением, «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Правилами установления регулируемых цен (тарифов), утвержденных вышеназванным постановлением;
- Приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 года № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Сценарными условиями и прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021-2023 годы, разработанным Министерством экономического развития Российской Федерации,

- а также иными действующими нормативными актами, экспертами ЛенРТК при формировании тарифов в сфере теплоснабжения проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов.

ООО «ПРОМ ИМПУЛЬС» является единой теплоснабжающей организацией на территории муниципального образования «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области.

В качестве документов, подтверждающих право ООО «ПРОМ ИМПУЛЬС» эксплуатировать теплоэнергетическое оборудование для обеспечения тепловой энергией потребителей на территории Ленинградской области представлены:

- Выписка из ЕГРН от 26.08.2020 47:07:10440001:63391;
- Договор купли-продажи имущества от 03.08.2020 между ООО «Отделстрой» и ООО «ПРОМ ИМПУЛЬС».

Предложение ООО «ПРОМ ИМПУЛЬС» о корректировке тарифов и материалы по обоснованию уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципального образования «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на 2022 год, приняты к рассмотрению в рамках ранее открытого дела.

Приказом ЛенРТК от 18 декабря 2020 года № 371-п установлены:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «ПРОМ ИМПУЛЬС» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Тариф
Для потребителей муниципальных образований «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 799,51
2	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 877,13

Расчет необходимой валовой выручки, формирующей тарифы в сфере теплоснабжения для ООО «ПРОМ ИМПУЛЬС» на 2022 г., произведен с учетом ограничений, определенных на базе параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановый период 2022-2023 гг., а именно: индексов-дефляторов к уровню цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора и расходов предприятия в предыдущем периоде регулирования:

№	Наименование	2022 г
1	ИПЦ	104,3
2	индекс эффективности операционных расходов	1,0
3	природный газ с 01.07.	105,0
4	мазут топочный (дизельное топливо)	100,9
5	уголь энергетический	104,5
6	индекс тарифов на электрическую энергию сетевых компаний	103,8

Индексы-дефляторы на 2022 год, определенные на базе параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год.

С учетом пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением № 1075, необходимая валовая выручка (далее - НВВ) регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом долгосрочные параметры регулирования тарифов корректировке не подлежат.

Так как 2020 год является первым неполным годом регулирования (организация пришла на регулирование в июле 2020 года) деятельности организации, в соответствии с действующим законодательством оценка деятельности за неполный отработанный год не проводилась.

Проанализированы основные показатели, в том числе полезный отпуск тепловой энергии.

Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2022 г			
		Предложения		Отклонение	Обоснование объёмов полезного отпуска
		Регулируемой организации	ЛенРТК		
Выработка тепловой энергии, год	Гкал	35 487,10	35 487,10	0,00	В соответствии с балансом полезного отпуска тепловой энергии ТСО.
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём	Гкал	890,73	890,73	0,00	- -
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	2,51	2,51	0,00	- -
Отпуск с коллекторов	Гкал	34 596,38	34 596,38	0,00	- -
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	34 596,38	34 596,38	0,00	- -
Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	2 678,86	2 678,86	0,00	- -
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	7,74	7,74	0,00	- -
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	31 917,52	31 917,52	0,00	- -
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	0,00	- -
Население	Гкал	31 186,14	31 186,14	0,00	- -

В.т.ч. ГВС	Гкал	11 570,61	11 570,61	0,00	- -
1 полугодие	Гкал	6 061,17	6 061,17	0,00	- -
2 полугодие	Гкал	5 509,44	5 509,44	0,00	- -
В т.ч. отопление	Гкал	19 615,53	19 615,53	0,00	- -
1 полугодие	Гкал	12 044,70	12 044,70	0,00	- -
2 полугодие	Гкал	7 570,83	7 570,83	0,00	- -
Иным потребителям	Гкал	731,38	731,38	0,00	- -
В.т.ч. ГВС	Гкал	152,76	152,76	0,00	- -
В т.ч. отопление	Гкал	578,62	578,62	0,00	- -
Всего товарной	Гкал	31 917,52	31 917,52	0,00	- -
I полугодие	Гкал	18 542,12	18 542,12	0,00	- -
II полугодие	Гкал	13 375,40	13 375,40	0,00	- -

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Анализ экономической обоснованности расходов
Для потребителей муниципальных образований «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области					
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.:	т.у.т.	5 680,78	5 437,15	В соответствии с выработкой на котельных с учетом удельного расхода условного топлива
1.1.1.1	Природный газ	т.у.т.	5 680,78	5 437,15	
1.1.2.1	Природный газ	тыс м3	5 033,60	4 817,72	Рассчитан в соответствии с учетным переводным коэффициентом и расходом условного топлива
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуг/Гкал	160,08	153,21	В соответствии с режимными картами котлов.
1.1.3.1	Природный газ	Кгуг/Гкал	160,08	153,21	В соответствии с режимными картами котлов.
1.1.4.1	Природный газ	руб/тыс м3	6 103,32	5 782,00	Прогноз цен Минэкономразвития на природный газ ООО "Газпром межрегионгаз" в Ленинградской области на период 2022 г.
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	30 721,64	27 856,06	
1.1.5.1	Природный газ	тыс руб	30 721,64	27 856,06	В соответствии с расходом натурального топлива и цены на газ за м3
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	772,54	772,54	В соответствии с планом ЛенРПК и предложением организации.
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	9,51	9,43	В соответствии с счетами-фактурами на электрическую энергию за 2021 год и коэффициентом индексации 1,038.
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	7 345,29	7 285,02	С учетом тарифа на э/э в размере 9,43 руб./кВт.ч
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	772,54	772,54	
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на-- э/э	руб./кВт.ч	9,51	9,43	В соответствии с счетами-фактурами на электрическую энергию за 2021 год и коэффициентом индексации 1,038.
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	7 345,29	7 285,02	
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	3,14	3,13	
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	3,14	3,13	
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	0,09	0,09	
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	0,09	0,09	

1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	36,88	38,05	В соответствии с тарифами в сфере холодного водоснабжения и коэффициентом индексации 1,034.
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	36,88	38,05	В соответствии с тарифами в сфере холодного водоснабжения и коэффициентом индексации 1,034.
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	115,74	119,05	
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	115,74	119,05	С учетом тарифа на воду в размере 38,05 руб./ м3
1.4.1	Объем водоотведения по предприятию	тыс.м3	3,14	3,13	
1.4.2	Тариф за водоотведение	руб./м3	38,16	39,38	В соответствии с тарифами в сфере водоотведения и коэффициентом индексации 1,034.
1.4.3	Затраты на водоотведение	тыс руб	119,75	123,21	С учетом тарифа на услугу водоотведения в размере 39,38руб./ м3
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	38 302,42	35 383,35	
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	38 302,42	35 383,35	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Анализ экономической обоснованности расходов
Для потребителей муниципальных образований «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области					
1	Расчёт коэффициента индексации				
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	3,90	4,30	В соответствии с прогнозом Минэкономразвития.
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1,00	1,00	
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА) производство		1,15	1,15	
1.3.1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	Гкал/ч	11,99	11,99	
1.4	Индекс изменения количества активов (ИКА) передача		0,07	0,07	
1.4.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	У.е.	22,32	22,32	
1.4.2	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	
1.5	Итого коэффициент индексации (производство т/э)		1,91	1,92	
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		1,62	1,09	
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	55 782,29	55 714,18	
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	10 193,04	10 232,19	Таблица № 1.4
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	7 286,83	10 098,65	Таблица № 1.6
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	38 302,42	35 383,35	Таблица №1.2
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	4 274,90	3 571,42	
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	1 625,55	1 093,94	Таблица №1.4
3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	2 649,35	2 477,48	Таблица №1.6

4	Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	1 466,78	1 571,48	Таблица №1.8
4.2	расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	1 466,78	1 571,48	Таблица №1.8
4.2.1	% расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам	%	5,00	5,00	
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	61 523,97	60 857,08	
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	11 818,59	11 326,13	Таблица №1.4
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	9 936,17	12 576,13	Таблица №1.6
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	38 302,42	35 383,35	Таблица №1.2
7.1.4	расходы из прибыли	тыс.руб.	1 466,78	1 571,48	Таблица №1.8
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	61 523,97	60 857,08	
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	61 523,97	60 857,08	
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	34 805,88	34 805,88	
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	26 718,09	26 051,20	
9	Тарифное меню				
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	1 927,59	1 906,70	
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	1 877,13	1 877,13	
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	1 997,55	1 947,69	
9.1.3	Рост II/I	%	106,42	103,76	
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	1 927,59	1 906,70	
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	1 877,13	1 877,13	
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	1 997,55	1 947,69	
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	962,53	872,75	
10.3	Инвестиционная составляющая				

Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа у организации отсутствует.

Основные натуральные показатели.

№	Показатели	Ед. изм.	Данные предприятия				Версия регулятора		Обоснование объемов полезного отпуска
			2020 год	2021 год	2021 год	2022 год	2022 год		
			План (утвержденный органами регулирования)	План (утвержденный органами регулирования)	Ожидаемое	План	План		
Для потребителей муниципальных образований «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области									
1	Выработка тепловой энергии, год	Гкал	16 545,38	16 545,38	0,00	35 487,10	35 487,10	В соответствии с балансом полезного отпуска тепловой энергии ТСО.	
2	Теплоэнергия на собственные нужды котельной:								
3	Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём	Гкал	415,29	415,29	0,00	890,73	890,73	В соответствии с заявкой организации.	
4	Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	2,51	2,51	0,00	2,51	2,51	В соответствии с заявкой организации.	
5	Отпуск с коллекторов	Гкал	16 130,09	16 130,09	0,00	34 596,38	34 596,38	В соответствии с заявкой организации.	
7	Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	16 130,09	16 130,09	0,00	34 596,38	34 596,38	В соответствии с заявкой организации.	
8	Потери теплоэнергии в сетях								
9	Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	1 185,46	1 061,46	0,00	2 678,86	2 678,86	В соответствии с заявкой организации.	
10	Потери теплоэнергии в сетях, %	%	7,35	6,58	0,00	7,74	7,74	В соответствии с заявкой организации.	
11	Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	14 944,63	15 068,63	0,00	31 917,52	31 917,52	В соответствии с заявкой организации.	
12	В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	0,00	100,00	100,00		
15	Население	Гкал	14 213,25	14 213,25	0,00	31 186,14	31 186,14		
16	В.т.ч. ГВС	Гкал	0,00	4 102,69	0,00	11 570,61	11 570,61		
17	1 полугодие	Гкал	0,00	0,00	0,00	6 061,17	6 061,17		
18	2 полугодие	Гкал	0,00	0,00	0,00	5 509,44	5 509,44		
19	В т.ч. отопление	Гкал	14 213,25	10 110,56	0,00	19 615,53	19 615,53		
20	1 полугодие	Гкал	0,00	0,00	0,00	12 044,70	12 044,70		
21	2 полугодие	Гкал	0,00	0,00	0,00	7 570,83	7 570,83		

25	Иным потребителям	Гкал	731,38	855,38	0,00	731,38	731,38	
26	В т.ч. ГВС	Гкал	0,00	175,76	0,00	152,76	152,76	
27	В т.ч. отопление	Гкал	731,38	679,62	0,00	578,62	578,62	
29	Всего товарной	Гкал	14 944,63	15 068,63	0,00	31 917,52	31 917,52	
30	I полугодие	Гкал	8 818,52	8 888,52	0,00	18 542,12	18 542,12	
31	II полугодие	Гкал	6 126,12	6 180,12	0,00	13 375,40	13 375,40	

Таблица 1.2

Расходы на ресурсы, а также удельные характеристики.

№	Показатели	Ед. изм.	Данные предприятия				Версия регулятора			
			2020 год	2021 год	2021 год	2022 год	2022 год	Величина расходов, не включенная регулятором при расчете НВВ на 2022 г.	Анализ экономической обоснованности расходов	
			План (утвержденный органами регулирования)	План (утвержденный органами регулирования)	Ожидаемое	План	План			
Для потребителей муниципальных образований «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области										
1	Расходы на ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя									
1.1	Топливо									
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.:	т.у.т.	2 524,00	2 524,00	5 680,78	5 680,78	5 437,15	-243,63		
1.1.1.1	Природный газ	т.у.т.	2 524,00	2 524,00	5 680,78	5 680,78	5 437,15	-243,63		
1.1.2	Расход натурального топлива									
1.1.2.1	Природный газ	тыс м3	2 236,45	2 236,45	5 033,60	5 033,60	4 817,72	-215,87	Рассчитан в соответствии с учетным переводным коэффициентом и расходом условного топлива	
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгвт/Гкал	152,55	152,55	160,08	160,08	153,21	-6,87	В соответствии с режимными картами.	
1.1.3.1	Природный газ	Кгвт/Гкал	152,55	152,55	160,08	160,08	153,21	-6,87	В соответствии с режимными картами.	
1.1.4	Цена топлива									
1.1.4.1	Природный газ	руб/тыс м3	5 481,23	5 837,22	5 837,22	6 103,32	5 782,00	-321,32	Прогноз цен Минэкономразвития на природный газ ООО "Газпром межрегионгаз" в Ленинградской области на	

									период 2022 г.
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	12 258,53	13 054,66	29 382,20	30 721,64	27 856,06	-2 865,58	В соответствии с расходом натурального топлива и цены на газ за м3
1.1.5.1	Природный газ	тыс руб	12 258,53	13 054,66	29 382,20	30 721,64	27 856,06	-2 865,58	
1.2	Электроэнергия								
1.2.1	Электроэнергия, всего								
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	360,18	360,18	772,54	772,54	772,54	0,00	В соответствии с заявкой организации.
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	8,23	8,48	8,48	9,51	9,43	-0,08	В соответствии с счетами-фактурами на электрическую энергию и коэффициентом индексации 1,038.
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	2 963,92	3 052,84	6 547,83	7 345,29	7 285,02	-60,27	С учетом тарифа на э/э в размере 9,43 руб./кВт.ч
1.2.2	Электроэнергия на производство т/э								
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	360,18	360,18	772,54	772,54	772,54	0,00	В соответствии с заявкой организации.
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	8,23	8,48	8,48	9,51	9,43	-0,08	В соответствии с счетами-фактурами на электрическую энергию и коэффициентом индексации 1,038.
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	2 963,92	3 052,84	6 547,83	7 345,29	7 285,02	-60,27	
1.2.3	Электроэнергия на производство теплоносителя								
1.3	Водопотребление								
1.3.1	Объем воды								
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	1,46	1,46	3,14	3,14	3,13	-0,01	
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	1,46	1,46	3,14	3,14	3,13	-0,01	
1.3.2	Удельный расход воды на выработку т/э								
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,00	
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,00	
1.3.3	Себестоимость / тариф на воду								
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	36,29	36,83	36,86	36,88	38,05	1,17	В соответствии с тарифами в сфере холодного водоснабжения и коэффициентом индексации 1,034.

1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	0,00	0,00	0,00	3,90	4,30	В соответствии с прогнозом Минэкономразвития.
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	0,00	0,00	0,00	1,00	1,00	
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА) производство		0,00	0,00	0,00	1,15	1,15	
1.3.1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	Гкал/ч	0,00	5,59	0,00	11,99	11,99	
1.4	Индекс изменения количества активов (ИКА) передача		0,00	0,00	0,00	0,07	0,07	
1.4.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	У.е.	0,00	20,82	0,00	22,32	22,32	
1.4.2	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,00	0,75	0,00	0,75	0,75	
1.5	Итого коэффициент индексации (производство т/э)		0,00	1,03	0,00	1,91	1,92	
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		0,00	1,03	0,00	1,62	1,09	
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	23 103,79	25 005,62	47 374,76	55 782,29	55 714,18	
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	4 540,75	5 328,76	8 513,96	10 193,04	10 232,19	Таблица №1.4
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	3 232,57	3 459,74	2 695,55	7 286,83	10 098,65	Таблица №1.6
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	15 330,47	16 217,12	36 165,25	38 302,42	35 383,35	Таблица №1.2
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	3 092,30	1 897,74	3 467,28	4 274,90	3 571,42	
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	1 940,66	1 005,26	1 005,26	1 625,55	1 093,94	Таблица №1.4
3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	1 151,64	892,48	2 462,02	2 649,35	2 477,48	Таблица №1.6
4	Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	696,88	692,44	1 466,78	1 466,78	1 571,48	Таблица №1.8
4.2	расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	696,88	692,44	1 466,78	1 466,78	1 571,48	Таблица №1.8
4.2.1	% расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам	%	5,00	5,00	6,83	5,00	5,00	
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	26 892,96	27 595,80	52 308,81	61 523,97	60 857,08	
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	6 481,41	6 334,02	9 519,22	11 818,59	11 326,13	Таблица №1.4

1.3	Расходы на оплату труда	тыс руб	4 366,49	4 523,68	4 523,68	8 653,08	4 671,02	-3 982,06	
1.3.1	фонд оплаты труда ППП	тыс руб	2 910,99	4 523,68	4 523,68	8 653,08	4 671,02	-3 982,06	
1.3.1.1	численность ППП	чел.	6,00	9,00	9,00	9,00	9,00	0,00	
1.3.1.2	средняя заработная плата ППП	руб./чел. в мес.	40 430,46	41 885,95	41 885,95	80 121,09	43 250,18	-36 870,91	
1.3.2	фонд оплаты труда цехового персонала	тыс руб	1 455,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.1	численность цехового персонала	чел.	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2.2	средняя заработная плата цехового персонала	руб./чел. в мес.	40 430,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, в т.ч.:	тыс руб	118,33	35,00	35,00	66,95	0,00	-66,95	
1.4.1	договор аварийного обслуживания котельной	тыс руб	35,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4.3	прочие договора	тыс руб	83,33	35,00	35,00	66,95	0,00	-66,95	
1.4.3.1	Затраты по обл-ию ОПО	тыс руб	0,00	35,00	35,00	66,95	0,00	-66,95	
1.4.3.2	Проверка технического состояния систем	тыс руб	83,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс руб	47,92	116,86	116,86	223,53	0,00	-223,53	
1.5.1	расходы на оплату услуг связи	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.4	расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.5	расходы на оплату	тыс руб	47,92	116,86	116,86	223,53	0,00	-223,53	

	других работ и услуг, в т.ч.:								
1.5.5.1	Охрана Кудрово	тыс руб	39,60	9,74	9,74	18,64	0,00	-18,64	
1.5.5.2	Проверка приборов	тыс руб	0,00	7,24	7,24	13,85	0,00	-13,85	
1.5.5.3	Уборка Кудрово	тыс руб	8,32	99,88	99,88	191,05	0,00	-191,05	
1.5.5.4	прочие расходы	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.6	Расходы на служебные командировки	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.7	Расходы на обучение персонала	тыс руб	8,00	8,32	8,32	15,91	0,00	-15,91	
1.9	Арендная плата в отношении непроизводственных объектов	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.9.1	аренда транспортных средств	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.9.2	аренда помещений	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.10	Другие расходы, связанные с производством продукции, в т.ч.:	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	1 928,15	1 928,15	
1.10.1	База операционных (без ФОТ, общехозов.)	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	1 928,15	1 928,15	
1.10.2	услуги банков	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.11	Общехозяйственные расходы, относимые к операционным расходам	тыс руб	0,00	644,90	3 830,10	1 233,57	3 633,02	2 399,45	
1.12	ИТОГО операционных расходов на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	4 540,75	5 328,76	8 513,96	10 193,04	10 232,19	39,15	
2	Расходы на передачу тепловой энергии								
2.3	Расходы на оплату труда	тыс руб	1 940,66	1 005,26	1 005,26	1 625,55	1 038,00	-587,55	
2.3.1	фонд оплаты труда ППП	тыс руб	970,33	1 005,26	1 005,26	1 625,55	1 038,00	-587,55	
2.3.1.1	численность ППП	чел.	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	0,00	
2.3.1.2	средняя заработная плата ППП	руб./чел. в мес.	40 430,46	41 885,95	41 885,95	67 731,38	43 250,18	-24 481,20	

	консультационные услуги								
8	Услуги связи	тыс руб	0,00	98,22	0,00	187,88	0,00	-187,88	Отсутствуют обосновывающие документы.
9	Оплата договорников	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
10	Абонементная плата за телефон	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
11	Амортизация ОС	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
12	Аренда транспорта	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
13	Налоги и сборы	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
14	Услуги сотовой связи	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
15	Охрана труда	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
16	Подготовка кадров	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
17	Подписные издания	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
18	Расходные материалы для офисной техники	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
19	Ремонт ОС и оборудования	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
20	И другие затраты, связанные с содержанием администрации предприятия	тыс руб	0,00	3 534,92	0,00	2 182,31	0,00	-2 182,31	Не представлены обосновывающие документы. (произведена индексация только ранее учтенных расходов)
20.1	Амортизация доп. ТОЙОТА	тыс руб	0,00	3 534,92	0,00	0,00	0,00		
20.2	Аренда авто	тыс руб	0,00	38,60	0,00	0,00	0,00		
20.3	Аренда помещений	тыс руб	0,00	583,79	0,00	0,00	0,00		
20.4	Аудит отчетности	тыс руб	0,00	513,37	0,00	0,00	0,00		
20.5	Имущественные налоги	тыс руб	0,00	41,44	0,00	0,00	0,00		
20.6	Лизинг ТОЙОТА	тыс руб	0,00	657,87	0,00	0,00	0,00		
20.7	Мониторинг ТОЙОТА	тыс руб	0,00	74,71	0,00	0,00	0,00		
20.8	Не принимаемые для налогообложения	тыс руб	0,00	28,42	0,00	0,00	0,00		
20.9	Списание канцелярия	тыс руб	0,00	4,02	0,00	0,00	0,00		
20.10	Списание мебели, офисных принадлежностей	тыс руб	0,00	100,00	0,00	0,00	0,00		

20.11	Списание топлива по путевым листам	тыс руб	0,00	68,59	0,00	0,00	0,00		
20.12	Страхование ТОЙОТА	тыс руб	0,00	121,30	0,00	0,00	0,00		
20.13	Транспортировка и размещение отходов	тыс руб	0,00	136,71	0,00	0,00	0,00		
20.14	списание материалов	тыс руб	0,00	13,05	0,00	0,00	0,00		
20.15	Информ.услуги ВЦКП	тыс руб	0,00	12,18	0,00	983,96	0,00	-983,96	Не представлены обосновывающие документы. (произведена индексація только ранее учтенных расходов)
20.16	Консультационные услуги	тыс руб	0,00	514,40	0,00	35,67	0,00	-35,67	Не представлены обосновывающие документы. (произведена индексація только ранее учтенных расходов)
20.17	Медицинский осмотр	тыс руб	0,00	18,65	0,00	20,35	0,00	-20,35	Не представлены обосновывающие документы. (произведена индексація только ранее учтенных расходов)
20.18	Начисления и обработка квитанций населения	тыс руб	0,00	10,64	0,00	56,76	0,00	-56,76	Не представлены обосновывающие документы. (произведена индексація только ранее учтенных расходов)
20.19	Нотариальные, юридические услуги	тыс руб	0,00	29,67	0,00	6,47	0,00	-6,47	Не представлены обосновывающие документы. (произведена индексація только ранее учтенных расходов)
20.20	Обеспечение условий труда	тыс руб	0,00	3,38	0,00	9,80	0,00	-9,80	Не представлены обосновывающие документы. (произведена индексація только ранее учтенных расходов)
20.21	Обслуживание авто	тыс руб	0,00	5,12	0,00	81,70	0,00	-81,70	Не представлены обосновывающие документы. (произведена индексація только ранее учтенных расходов)
20.22	Обслуживание оргтехники	тыс руб	0,00	42,71	0,00	48,87	0,00	-48,87	Не представлены обосновывающие документы. (произведена индексація только ранее учтенных расходов)
20.23	Почтовые, курьерские услуги	тыс руб	0,00	25,55	0,00	20,55	0,00	-20,55	Не представлены обосновывающие документы. (произведена индексація только ранее учтенных расходов)
20.24	Програмные продукты, сертификаты, ключи	тыс руб	0,00	10,74	0,00	180,12	0,00	-180,12	Не представлены обосновывающие документы. (произведена индексація только ранее учтенных расходов)
20.25	Прочие затраты	тыс руб	0,00	94,16	0,00	1,59	0,00	-1,59	Не представлены обосновывающие документы. (произведена индексація только ранее учтенных расходов)
20.26	Прочие затраты не принимаемые к НУ	тыс руб	0,00	0,83	0,00	2,02	0,00	-2,02	Не представлены обосновывающие документы. (произведена индексація только ранее учтенных расходов)

1.2	Арендная плата в отношении производственных объектов	тыс руб	0,00	0,00	6,96	6,96	6,96		
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс руб	589,21	560,88	571,55	565,10	4 526,48		Данный налог будет учтен в последующих периодах регулирования по факту оплаты, при наличии подтверждающих документов
1.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс руб	0,00	0,81	0,81	0,81	0,81		В соответствии с планом ЛенРТК и заявкой организации.
1.4.2	расходы на обязательное страхование	тыс руб	18,50	9,90	20,57	20,57	20,57		В соответствии с заявкой организации.
1.4.3	налог на имущество организаций	тыс руб	570,71	550,17	550,17	543,72	543,72		В соответствии с заявкой организации.
1.4.3.1	налог на имущество без учета объектов инвестирования	тыс руб	570,71	550,17	550,17	543,72	543,72		В соответствии с заявкой организации.
1.4.8	иные расходы, в т.ч.:	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	3 961,37		
1.4.8.1	аренда нежилого помещения (договор аренды №010821) (склады, механические мастерские)	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	3 961,37		В соответствии с договором аренды нежилого помещения №010821
1.5	Отчисления на социальные нужды	тыс руб	1 318,68	1 366,15	1 366,15	2 613,23	1 410,65		В соответствии с уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование «Фонд социального страхования»
1.5.1	процент отчислений на социальные нужды	%	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20		В соответствии с уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование «Фонд социального страхования»
1.7	Амортизация основных средств (производственных объектов) без учета объектов инвестирования	тыс руб	1 324,68	1 064,16	0,00	3 729,00	3 057,39		В соответствии с ведомостью амортизации ОС ООО «ПРОМ ИМПУЛЬС» за 2022 год и перерасчетом амортизации ЛенРТК на максимальный срок полезного использования.

1.12	Расходы на обслуживание привлеченных средств по договорам займа и кредитным договорам	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.12.1	Проценты по договорам займа и кредитным договорам	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.14	Общехозяйственные расходы, относимые к неподконтрольным расходам	тыс руб	0,00	468,55	750,89	372,54	1 097,17		Таблица №1.5 п. 21.2
1.16	ИТОГО неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	3 232,57	3 459,74	2 695,55	7 286,83	10 098,65		Расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя, которые учтены согласно представленным обосновывающим документам (п.1.1-п.1.12.1)
2.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс руб	321,20	0,00	821,74	821,74	821,74		В соответствии с заявкой организации.
2.4.3	налог на имущество организаций	тыс руб	321,20	0,00	821,74	821,74	821,74		В соответствии с заявкой организации.
2.4.3.1	налог на имущество без учета объектов инвестирования	тыс руб	321,20	0,00	821,74	821,74	821,74		В соответствии с заявкой организации.
2.5	Отчисления на социальные нужды	тыс руб	586,08	303,59	303,59	490,92	313,48		В соответствии с уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование «Фонд социального страхования»
2.5.1	процент отчислений на социальные нужды	%	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20		В соответствии с уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование «Фонд социального страхования»
2.7	Амортизация основных средств (производственных объектов) без учета объектов инвестирования	тыс руб	244,35	588,89	1 336,69	1 336,69	1 342,26		В соответствии с ведомостью амортизации ОС ООО «ПРОМ ИМПУЛЬС» за 2022 год и перерасчетом амортизации ЛенРТК на максимальный срок полезного использования.
2.16	ИТОГО неподконтрольных расходов на передачу тепловой энергии	тыс руб	1 151,64	892,48	2 462,02	2 649,35	2 477,48		
4	ВСЕГО	тыс руб	4 384,20	4 352,22	5 157,57	9 936,17	12 576,13		

	неподконтрольных расходов								
--	---------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--

Таблица 1.7

Расчет фонда оплаты труда:

№	Показатели	Данные предприятия, тыс. руб				Версия регулятора, тыс. руб		
		2020 год	2021 год	2021 год	2022 год	2022 год		
		План (утверждённый органами регулирования)	План (утверждённый органами регулирования)	Ожидаемое	План	Среднесписочная численность, чел	Средняя зарплата работающего, руб.	План
Для потребителей муниципальных образований «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области								
1	Производственные рабочие - всего, в том числе отнесено на затраты:	3 881,32	3 881,32	1 381,97	5 528,95	11,00	43 250,18	5 709,02
1.1	По производству	2 910,99	2 910,99	1 381,97	4 523,68	9,00	43 250,18	4 671,02
1.2	По распределению	970,33	970,33	0,00	1 005,26	2,00	43 250,18	1 038,00
2	Цеховой персонал - всего, в том числе отнесено на затраты:	2 425,83	2 425,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	По производству	1 455,50	1 455,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	По распределению	970,33	970,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	АУП - в целом по предприятию	0,00	0,00	4 942,93	3 518,42	7,00	43 250,18	3 633,02
3.1	АУП - отнесено на тепло	0,00	0,00	4 942,93	476,93	0,95	43 250,18	492,47
4	Итого, (без АУП)	6 307,15	6 307,15	1 381,97	5 528,95	11,00	43 250,18	5 709,02

Таблица 1.8

Расчет прибыли:

№	Показатели	Ед. изм.	Данные предприятия				Версия регулятора			
			2020 год	2021 год	2021 год	2022 год	2022 год	Величина расходов, не включенная регулятором при расчете НВВ на 2022 г.	Анализ экономической обоснованности расходов/основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных предприятием	
			План (утвержденный органами регулирования)	План (утвержденный органами регулирования)	Ожидаемое	План	План			
Для потребителей муниципальных образований «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области										
2	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс руб	696,88	692,44	1 466,78	1 466,78	1 571,48	104,70	В соответствии с пунктом 74 (1) на основании представленной организацией выписки из ЕГРН, подтверждающей право собственности на котельную, РПП определена в размере 5% от текущих расходов.	
3	Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс руб	696,88	692,44	1 466,78	1 466,78	1 571,48	104,70		

Курылко С.А. предложила:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года № 371-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ПРОМ ИМПУЛЬС» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2023 годов» следующие изменения:

1. Приложение 1 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ПРОМ ИМПУЛЬС» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021-2023 годах

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вид теплоносителя
			вода
Для потребителей муниципального образования «Заневское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 799,51
2	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 877,13
3	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 877,13
4	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 947,69
5	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 906,49
6	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 961,64

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Курылко С.А. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу внесения изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года № 371-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ПРОМ ИМПУЛЬС» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2023 годов», соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ООО «ПРОМ ИМПУЛЬС» письмом от 10.11.2021 №426/21 (вх. ЛенРТК от 10.11.2021 №КТ-1-7061/2021) сообщило о согласии с предложенным уровнем тарифов на тепловую энергию.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 25 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 25 ноября 2020 года № 176-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые федеральным государственным казенным учреждением «Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по городу Санкт-Петербургу и Ленинградской области» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Курылко Светлана Анатольевна – начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ФГКУ «Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по городу Санкт-Петербургу и Ленинградской области» письмом от 21.10.2021

№21/104/1/6/1-3307 (вх. ЛенРТК от 27.10.2021 №КТ-1-6726/2021) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ФГКУ «Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по городу Санкт-Петербургу и Ленинградской области» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 15.10.2021 № 21/104/1/6/1-3251 (вх. ЛенРТК от 18.10.2021 № КТ-1-6462/2021) о корректировке тарифов на тепловую энергию и горячую воду на период регулирования 2022 год.

В соответствии с положениями, предусмотренными действующим законодательством в сфере теплоснабжения:

- Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Правилами установления регулируемых цен (тарифов), утвержденных вышеназванным постановлением;

- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основными принципами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения») (далее – Постановление № 406);

- Приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 года № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Приказом ФСТ России от 29.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);

- Сценарными условиями и прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год, разработанным Министерством экономического развития Российской Федерации,

- и иными действующими нормативными актами экспертами ЛенРТК при формировании тарифов в сфере теплоснабжения проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов.

ФГКУ «Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по городу Санкт-Петербургу и Ленинградской области» является ресурсоснабжающей организацией, оказывающей услуги по теплоснабжению и горячему водоснабжению для потребителей и населения, проживающего на территории муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского района Ленинградской области.

ФГКУ «Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по городу Санкт-Петербургу и Ленинградской области» не является единой теплоснабжающей организацией.

Основание для использования ФГКУ «Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по городу Санкт-Петербургу и Ленинградской области» теплоэнергетического оборудования для обеспечения тепловой энергией потребителей на территории Ленинградской области: Регистрация права оперативного управления и права собственности Российской Федерации на здание котельной и наружные сети теплоснабжения.

Приказом ЛенРТК от 25 ноября 2020 года № 176-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду,

поставляемые федеральным государственным казенным учреждением «Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по городу Санкт-Петербургу и Ленинградской области» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов» установлены:

1. тарифы в сфере теплоснабжения, горячего водоснабжения:

- на тепловую энергию:

N п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный 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 муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Ткал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	4 542,83	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	4 896,79	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	4 896,79	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	5 090,73	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	5 090,73	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	5 278,92	-	-	-	-	-
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	5 278,92	-	-	-	-	-
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	5 474,37	-	-	-	-	-
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	5 474,37	-	-	-	-	-
с 01.07.2025 по 31.12.2025		5 677,36	-	-	-	-	-	

- на горячую воду:

N п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/ холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского 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	с 01.01.2021 по 30.06.2021	40,18	4 542,83
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	41,59	4 896,79
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	41,59	4 896,79
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	43,05	5 090,73
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	43,05	5 090,73
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	44,55	5 278,92
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	44,55	5 278,92
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	46,11	5 474,37
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	46,11	5 474,37
с 01.07.2025 по 31.12.2025		47,73	5 677,36	

2. долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, горячего водоснабжения:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	
			тыс. руб.	%	
1	2	3	4	5	
1	Для потребителей муниципального образования муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области				
	1.1	Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя	2018	0,00	1,0
		2019	-	1,0	
		2020	-	1,0	

В соответствии со Сценарными условиями при расчете величины расходов и прибыли, формирующих тарифы на услуги в сфере теплоснабжения, поставляемые Федеральным государственным казенным учреждением «Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по городу Санкт-Петербургу и Ленинградской области» на территории муниципального образования Усть-Лужское сельское поселение Кингисеппского муниципального района Ленинградской области, экспертами использовались следующие индексы роста:

№	Наименование	2022 г.
1	ИПЦ	104,3
	индекс эффективности операционных расходов	1,0
2	природный газ с 01.07.	105,0
3	мазут топочный (дизельное топливо)	100,9
4	уголь энергетический	104,5
5	индекс тарифов на электрическую энергию сетевых компаний	103,8

Индексы-дефляторы на 2022 год, определенные на базе параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год.

С учетом пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением № 1075 необходимая валовая выручка (далее - НВВ) регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом долгосрочные параметры регулирования тарифов корректировке не подлежат.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения при формировании тарифов на тепловую энергию и горячую воду проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов, в том числе сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Учитывая отсутствие заявления предприятия о включении финансового результата 2020 года в расчет НВВ очередного периода регулирования (2022г.), некорректно представленные и не подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью расчеты (калькуляция) за 2020 год, на основании которых провести анализ хозяйственной деятельности и определить финансовый результат не представляется возможным, корректировка НВВ 2022 года с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов 2020 года от значений, учтенных при установлении тарифов на этот период не производилась. Финансовый результат деятельности предприятия по реализации тепловой энергии потребителям за фактически завершённый период 2020 год в НВВ 2022 года и последующих периодах регулирования не учитывался.

Проанализированы основные показатели, в том числе полезный отпуск тепловой энергии:

Показатели	Ед. изм.	Факт 2020г.	Ожидаемое 2021г.	На период регулирования 2022-2025 гг.		
				предложения		Обоснование объемов полезного отпуска
				Регулируемой организации	ЛенРТК	
1	2	4		5	6	7
Выработка теплоэнергии, год:	Гкал	862,74	862,74	862,74	862,74	В соответствии с балансом полезного отпуска тепловой энергии ТСО, утвержденным руководителем предприятия и согласованным Администрацией МО «Усть-Лужское поселение»
1 полугодие	Гкал	470,17	470,17	470,17	470,17	- -
2 полугодие	Гкал	392,58	392,58	392,58	392,58	- -
Теплоэнергия на собственные нужды источника теплоснабжения	Гкал	22,47	22,47	22,47	22,47	- -
Теплоэнергия на собственные нужды	% к выработке	2,60	2,60	2,60	2,60	- -

Показатели	Ед. изм.	Факт 2020г.	Ожидаемое 2021г.	На период регулирования 2022-2025 гг.		
				предложения		Обоснование объемов полезного отпуска
				Регулируемой организации	ЛенРТК	
1	2	4		5	6	7
источника теплоснабжения						
Отпуск с коллекторов	Гкал	840,27	840,27	840,27	840,27	- -
Покупка теплоэнергии	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	- -
Отпуск теплоэнергии в сеть	Гкал	840,27	840,27	840,27	840,27	- -
Потери теплоэнергии в сетях	Гкал	70,79	70,79	70,79	70,79	- -
Потери теплоэнергии в сетях	% к отпуску в сеть	8,42	8,42	8,42	8,42	- -
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	769,48	769,48	769,48	769,48	- -
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	100,00	100,00	- -
Население, год:	Гкал	769,48	769,48	769,48	769,48	- -
1 полугодие	Гкал	417,7	417,7	417,7	417,7	- -
2 полугодие	Гкал	351,78	351,78	351,78	351,78	- -
В т.ч. ГВС:	Гкал	470,09	470,09	470,09	470,09	- -
1 полугодие	Гкал	233,00	233,00	233,00	233,00	- -
2 полугодие	Гкал	237,09	237,09	237,09	237,09	- -
В т.ч. отопление:	Гкал	299,39	299,39	299,39	299,39	- -
1 полугодие	Гкал	184,70	184,70	184,70	184,70	- -
2 полугодие	Гкал	114,69	114,69	114,69	114,69	- -
Прочие потребители, год:	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	- -
1 полугодие	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	- -
2 полугодие	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	- -
Бюджетные потребители, год:	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	- -
1 полугодие	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	- -
2 полугодие	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	- -
Всего товарной	Гкал	769,48	769,48	769,48	769,48	- -
1 полугодие	Гкал	417,86	417,7	417,7	417,7	- -
2 полугодие	Гкал	351,62	351,78	351,62	351,62	- -
Расход топлива	т.н.т/ тыс. м ³	93,10	93,10	93,10	93,10	- -
Расход условного топлива	т.у.т.	135,00	135,00	135,00	135,00	- -
Уд. расход условного топлива на производство тепловой энергии	Кг ут / Гкал	156,47	156,47	156,47	156,47	- -
Расход воды	тыс. м ³	7,858	7,858	7,858	7,858	- -
Уд. расход воды на производство тепловой энергии	м ³ /Гкал	0,027	0,027	0,027	0,027	- -
Расход электроэнергии на производство тепловой энергии	тыс кВт.ч	30,93	30,93	30,93	30,93	- -
Удельный расход электроэнергии на производство тепловой энергии	кВт.ч/ Гкал	35,85	35,85	35,85	35,85	- -

Проанализированы основные статьи расходов Федерального государственного казенного учреждения «Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по городу Санкт-Петербургу и Ленинградской области»:

№ п.п.	Наименование	Единицы измерения	Утверждено на 2021 г.	План предприятия	План ЛенРТК	План ЛенРТК	План ЛенРТК	План ЛенРТК	Анализ экономической обоснованности
--------	--------------	-------------------	-----------------------	------------------	-------------	-------------	-------------	-------------	-------------------------------------

				2022 г	2022 г.	2023г.	2024г.	2025г.	расходов/ основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных предприятием
1	Операционные (подконтрольные) расходы на производство и передачу т/э:								- -
1.1	Расходы на оплату труда	тыс.руб.							- -
1.2	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс.руб.							- -
1.3	Расходы, относящиеся к прочим прямым	тыс.руб.							- -
1.4	Расходы, относящиеся к цеховым	тыс.руб.							- -
1.5	Расходы, относящиеся к общехозяйственным	тыс.руб.							- -
	Итого операционные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	- -
2	Неподконтрольные расходы на производство и передачу т/э								- -
2.1	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	- -
2.2	Расходы, относящиеся к прочим прямым	тыс.руб.	176,07	176,07	176,07	176,07	176,07	176,07	Расходы приняты в соответствии с инвентарными карточками и амортизационной ведомостью
2.3	Расходы, относящиеся к цеховым	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	- -
2.4	Расходы, относящиеся к общехозяйственным	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	- -
2.5	Расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	176,07	176,07	176,07	176,07	176,07	176,07	Расходы приняты в соответствии с инвентарными карточками и амортизационной ведомостью
2.6	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	- -
	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	176,07	176,07	176,07	176,07	176,07	176,07	- -
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов								- -
3.1	Расходы на топливо	тыс.руб.	3 262,55	4 165,32	4 120,51	4 214,12	4 378,47	4 549,23	Затраты приняты в соответствии со счетом-фактурой № 1133 от 30.11.2020 года, на основании гос. контракта на покупку топлива №20201891052105784 2311080/52 от 31.03.2020 года

№ п.п.	Наименование	Единицы измерения	Утверждено на 2021 г.	План предприятия	План ЛенРТК	План ЛенРТК	План ЛенРТК	План ЛенРТК	Анализ экономической обоснованности расходов/ основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных предприятием
				2022 г	2022 г.	2023г.	2024г.	2025г.	
3.1.1	Топливная составляющая	руб./Гкал	4 239,94	5 413,16	5 354,92	5 476,57	5 690,16	5 912,08	Затраты приняты в соответствии со счетом-фактурой № 1133 от 30.11.2020 года, на основании гос. контракта на покупку топлива №20201891052105784 2311080/52 от 31.03.2020 года
3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	219,38	291,02	251,66	289,98	298,68	307,64	Затраты приняты в соответствии со счетом-фактурой № 21031082562/21 от 31.08.2021 года, на основании гос. контракта на покупку электрической энергии №47270000270111 от 09.04.2021 года
3.3	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	0,94	0,98	0,97	1,01	1,04	1,08	Приняты на основании установленных тарифов ЛенРТК на холодное водоснабжение
3.4	Расходы на водоотведение	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	- -
3.5	Расходы на покупку т/э	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	- -
	Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс.руб.	3 482,87	4 457,32	4 373,14	4 505,11	4 678,19	4 857,95	- -
4	Расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	- -
5	Учет результата предыдущих периодов регулирования (выпадающие доходы (+) / излишняя тарифная выручка (-))	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	- -
6	НВВ всего (с учетом теплоносителя на нужды ГВС)	тыс.руб.	3 658,94	4 633,40	4 549,21	4 681,18	4 854,26	5 034,02	- -
7	НВВ по теплоносителю на нужды ГВС	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	- -
8	НВВ по тепловой энергии (без учета теплоносителя на нужды ГВС)	тыс.руб.	3 658,94	4 633,40	4 549,21	4 681,18	4 854,26	5 034,02	- -

У Федерального государственного казенного учреждения «Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по городу Санкт-Петербургу и Ленинградской области» отсутствует утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа (концессионное соглашение) на период регулирования.

Калькуляция себестоимости полезно отпущенной тепловой энергии			Принято ЛенРТК			Предложение организации			Принято ЛенРТК											
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2021 год			2022 год			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год		
			1-е п/г	2-е п/г	Всего	1-е п/г	2-е п/г	Всего	1-е п/г	2-е п/г	Всего	1-е п/г	2-е п/г	Всего	1-е п/г	2-е п/г	Всего	1-е п/г	2-е п/г	Всего
3.	ИТОГО затраты на товарную теплоэнергию	тыс.руб.	1 937,13	1 721,82	3 658,95	2 499,71	2 133,69	4 633,40	2 465,29	2 083,92	4 549,21	2 519,85	2 161,32	4 681,18	2 612,55	2 241,71	4 854,26	2 708,83	2 325,19	5 034,02
4.	Прибыль	тыс.руб.																		
	налог на имущество	тыс.руб.																		
	налог на прибыль	тыс.руб.																		
	прибыль чистая	тыс.руб.																		
4.1.	Средняя рентабельность	%																		
5.	НВВ (необходимая валовая выручка)	тыс.руб.	1 937,13	1 721,82	3 658,95	2 499,71	2 133,69	4 633,40	2 465,29	2 083,92	4 549,21	2 519,85	2 161,32	4 681,18	2 612,55	2 241,71	4 854,26	2 708,83	2 325,19	5 034,02
6.	Тарифное меню																			
6.1.	Отопление	руб/Гкал			4 755,09			6 021,46			5 912,06			6 083,56			6 308,50			6 542,10
	1 полугодие	руб/Гкал			4 542,83			4 896,79			4 896,79			5 926,60			6 146,73			6 375,35
	2 полугодие	руб/Гкал	109,13		4 896,79	107,79		6 068,13	123,92		5 926,60	121,03		6 146,73	103,71		6 375,35	103,72		6 612,78

Курылко С.А. предложила:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 25 ноября 2020 года № 176-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые федеральным государственным казенным учреждением «Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по городу Санкт-Петербургу и Ленинградской области» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов» следующие изменения:

1. Приложение 1 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую федеральным государственным казенным учреждением «Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по городу Санкт-Петербургу и Ленинградской области» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов

N п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный 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 муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Ткал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	4 542,83	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	4 896,79	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	4 896,79	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	5 926,60	-	-	-	-	-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	5 090,73	-	-	-	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	5 278,92	-	-	-	-	-
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	5 278,92	-	-	-	-	-
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	5 474,37	-	-	-	-	-
с 01.01.2025 по 30.06.2025		5 474,37	-	-	-	-	-	
с 01.07.2025 по 31.12.2025	5 677,36	-	-	-	-	-		

2. Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на горячую воду, поставляемую федеральным государственным казенным учреждением «Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по городу Санкт-Петербургу и Ленинградской области» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов

N п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/ холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
	1.1 Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2021 по 30.06.2021	40,18	4 542,83
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	41,59	4 896,79
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	41,59	4 896,79
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	43,00	5 926,60
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	43,05	5 090,73
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	44,55	5 278,92
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	44,55	5 278,92
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	46,11	5 474,37
с 01.01.2025 по 30.06.2025		46,11	5 474,37	
с 01.07.2025 по 31.12.2025	47,73	5 677,36		

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству

Российской Федерации Курылко С.А. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу внесения изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 25 ноября 2020 года № 176-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые федеральным государственным казенным учреждением «Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по городу Санкт-Петербургу и Ленинградской области» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годов», соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ФГКУ «Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по городу Санкт-Петербургу и Ленинградской области» письмом от 21.10.2021 №21/104/1/6/1-3307 (вх. ЛенРТК от 27.10.2021 №КТ-1-6726/2021) сообщило о согласии с предложенным уровнем тарифов на тепловую энергию.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 26 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года № 487-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые акционерным обществом «Усть-Лужский Контейнерный Терминал» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Курылко Светлана Анатольевна – начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

АО «Усть-Лужский Контейнерный Терминал» письмом от 29.10.2021 №243/УЛКТ/2021 (вх. ЛенРТК от 08.11.2021 №КТ-1-6970/2021) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что АО «Усть-Лужский Контейнерный Терминал» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 04.10.2021 № 212/УЛКТ/2021(вх. ЛенРТК от 04.10.2021 № КТ-1-6143/2021) о корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 год.

В соответствии с положениями, предусмотренными действующим законодательством в сфере теплоснабжения:

- Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Правилами установления регулируемых цен (тарифов), утвержденных вышеназванным постановлением;
- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основными принципами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного

капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения») (далее—Постановление № 406);

- Приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 года № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Приказом ФСТ России от 29.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);

- Сценарными условиями и прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год, разработанным Министерством экономического развития Российской Федерации,

- и иными действующими нормативными актами, экспертами ЛенРТК при формировании тарифов в сфере теплоснабжения проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов.

АО «Усть-Лужский Контейнерный Терминал» не является единой теплоснабжающей организацией территории муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области.

В качестве документов, подтверждающих право АО «Усть-Лужский Контейнерный Терминал» эксплуатировать теплоэнергетическое оборудование для обеспечения тепловой энергией потребителей на территории Ленинградской области представлен договор аренды от 12.08.2010 № 350/ДО-10 имущественного комплекса объектов теплоснабжения на территории Морского порта Усть-Луга.

Предложение АО «Усть-Лужский Контейнерный Терминал» о корректировке тарифов и материалы по обоснованию уровней тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые потребителям муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области, на 2022 год, приняты к рассмотрению в рамках ранее открытого дела.

Приказом ЛенРТК от 25 ноября 2020 года № 183-п установлены:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Усть-Лужский Контейнерный Терминал» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Тариф
Для потребителей муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	5 340,50
2	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	5 438,35

Тарифы на горячую воду, поставляемую АО «Усть-Лужский Контейнерный Терминал» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году

№ п/п	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/ холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области			
Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта			
1	с 01.01.2021 по 30.06.2021	195,62	5 340,50
2	с 01.07.2021 по 31.12.2021	202,66	5 438,35

Тарифы на теплоноситель, поставляемый АО «Усть-Лужский Контейнерный Терминал» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году

№ п/п	Год с календарной разбивкой	Вид тарифа	Вид теплоносителя
			вода
Для потребителей муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области			
1	с 01.01.2021 по 30.06.2021	Одноставочный тариф, руб/куб. м	195,62
2	с 01.07.2021 по 31.12.2021	Одноставочный тариф, руб/куб. м	202,66

Долгосрочные параметры регулирования деятельности АО «Усть-Лужский Контейнерный Терминал» на территории Ленинградской области на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов
			тыс. руб.	%
1	Муниципальное образование «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>
1.1	Реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя	2019	3 957,28	1,0
		2020	-	1,0
		2021	-	1,0
		2022	-	1,0
		2023	-	1,0

Расчет необходимой валовой выручки, формирующей тарифы в сфере теплоснабжения для АО «Усть-Лужский Контейнерный Терминал» на 2022 г., произведен с учетом ограничений, определенных на базе параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год, а именно: индексов-дефляторов к уровню цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора и расходов предприятия в предыдущем периоде регулирования:

№	Наименование	2022 г.
1	ИПЦ	104,3
	индекс эффективности операционных расходов	1,0
2	природный газ с 01.07.	105,0
3	мазут топочный (дизельное топливо)	100,9
4	уголь энергетический	104,5
5	индекс тарифов на электрическую энергию сетевых компаний	103,8

С учетом пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением № 1075, необходимая валовая выручка (далее - НВВ) регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом долгосрочные параметры регулирования тарифов корректировке не подлежат.

Проанализированы натуральные показатели, в том числе полезный отпуск тепловой энергии.

Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2022 г			
		Предложения		Отклонение	Обоснование объемов полезного отпуска
		Регулируемой организации	ЛенРТК		
Выработка тепловой энергии, год	Гкал	18 816,00	18 816,00	0,00	В соответствии с балансом полезного отпуска тепловой энергии ТСО, утвержденным руководителем предприятия и согласованным Администрацией МО «Усть-Лужское поселение»
Отпуск с коллекторов	Гкал	18 816,00	18 816,00	0,00	- -
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	18 816,00	18 816,00	0,00	- -
Отпущено теплоэнергии всем	Гкал	18 816,00	18 816,00	0,00	- -

потребителям					
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	0,00	- -
Бюджетным	Гкал	4 163,00	4 163,00	0,00	- -
В т.ч. ГВС	Гкал	485,00	485,00	0,00	- -
В т.ч. отопление	Гкал	3 678,00	3 678,00	0,00	- -
Иным потребителям	Гкал	14 653,00	14 653,00	0,00	- -
В т.ч. ГВС	Гкал	1 368,00	1 368,00	0,00	- -
В т.ч. отопление	Гкал	13 285,00	13 285,00	0,00	- -
Всего товарной	Гкал	18 816,00	18 816,00	0,00	- -
I полугодие	Гкал	11 126,00	11 126,00	0,00	- -
II полугодие	Гкал	7 690,00	7 690,00	0,00	- -

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Анализ экономической обоснованности расходов
Для потребителей муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области					
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.:	т.у.т.	2 935,92	2 935,92	В соответствии с расчетом организации
1.1.1.2	Дизельное топливо	т.у.т.	2 935,92	2 935,92	- -
1.1.2.2	Дизельное топливо	пл.м3	2 024,77	2 024,77	- -
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуг/Гкал	156,00	156,00	- -
1.1.3.2	Дизельное топливо	Кгуг/Гкал	156,00	156,00	- -
1.1.4.2	Дизельное топливо	руб/т	48 787,67	48 017,81	В соответствии со счетами фактурами №4230 от 12.10.2021 года к договору 105/УЛКТ/21 от 25.08.2021 года
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	98 783,93	97 225,13	Цена принята в соответствии со счетами фактурами и индексом роста на 2022 год - 0,9%
1.1.5.2	Дизельное топливо	тыс руб	98 783,93	97 225,13	Цена принята в соответствии со счетами фактурами и индексом роста на 2022 год - 0,9%
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	420,00	420,00	В соответствии с расчетом организации
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	6,22	6,27	В соответствии со счетами фактурами №191 от 30.09.2021 года к договору 2520 от 18.08.2021 года
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	2 612,40	2 633,20	Цена принята в соответствии со счетами фактурами и индексом роста на 2022 год - 3,8%
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	420,00	420,00	- -
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	6,22	6,27	В соответствии со счетами фактурами №191 от 30.09.2021 года к договору 2520 от 18.08.2021 года
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	2 612,40	2 633,20	Цена принята в соответствии со счетами фактурами и индексом роста на 2022 год - 3,8%
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	36,96	36,96	В соответствии с расчетом организации
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	6,06	6,06	- -
1.3.1.3	Вода на ГВС	тыс.м3	30,90	30,90	- -
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	1,96	1,96	- -
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	0,32	0,32	- -
1.3.2.3	Уд. расход воды на ГВС	м3/Гкал	1,64	1,64	- -

1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	201,18	196,36	В соответствии с тарифами на питьевую воду, установленными ЛенРТК
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	201,18	196,36	В соответствии с тарифами на питьевую воду, установленными ЛенРТК
1.3.3.3	Себестоимость / тариф на воду на ГВС	руб./м3	201,18	196,36	В соответствии с тарифами на питьевую воду, установленными ЛенРТК
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	7 435,61	7 257,47	В соответствии с тарифами на питьевую воду, установленными ЛенРТК
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	1 219,15	1 189,94	В соответствии с тарифами на питьевую воду, установленными ЛенРТК
1.3.4.3	Вода на ГВС	тыс руб	6 216,46	6 067,52	В соответствии с тарифами на питьевую воду, установленными ЛенРТК
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	108 831,94	107 115,79	- -
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	108 831,94	107 115,79	- -

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Анализ экономической обоснованности расходов
Для потребителей муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области					
1	Расчёт коэффициента индексации				
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	4,30	4,30	- -
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1,00	1,00	- -
1.3.1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	Гкал/ч	16,98	16,98	- -
1.4.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	У.е.	66,46	66,46	- -
1.4.2	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	- -
1.5	Итого коэффициент индексации (производство т/э)		1,03	1,03	- -
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		1,03	1,03	- -
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	115 795,86	112 483,54	
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	5 490,63	4 273,50	Таблица № 1.5
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	1 473,29	1 094,26	Таблица № 1.7
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	108 831,94	107 115,79	Таблица № 1.3
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	115 795,86	112 483,54	
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	5 490,63	4 273,50	Таблица № 1.5
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	1 473,29	1 094,26	Таблица № 1.7
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	108 831,94	107 115,79	Таблица № 1.3
7.2	НВВ на теплоноситель	тыс.руб.	6 216,46	6 067,52	Таблица № 1.1
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	109 579,40	106 416,02	
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	109 579,40	106 416,02	
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	60 507,04	60 507,04	

8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	49 072,36	45 908,98	
9	Тарифное меню				
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	5 823,73	5 655,61	
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	5 438,35	5 438,35	
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	6 381,32	5 969,96	
9.1.3	Рост П/И	%	117,34	109,78	
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	5 823,73	5 655,61	
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	5 438,35	5 438,35	
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	6 381,32	5 969,96	
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	5 250,00	5 167,15	
10.3	Инвестиционная составляющая				

Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа у организации отсутствует.

Расчет НВВ и тарифа на теплоноситель

№	Показатели	Ед. изм.	Данные предприятия					Версия регулятора			
			2020 год	2020 год	2021 год	2021 год	2022 год	2020 год	2022 год	Анализ экономической обоснованности расходов/основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных предприятием	
			План (утверждённый органами регулирования)	Факт	План (утверждённый органами регулирования)	Ожидаемое	План	Факт	План		
Для потребителей муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области											
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс руб	0,00	0,00	6 153,46	6 153,43	6 216,46	0,00	6 067,52		
1.1	Стоимость исходной воды	тыс руб	0,00	0,00	6 153,46	6 153,43	6 216,46	0,00	6 067,52		
2	Объем воды, в т.ч.	тыс руб	0,00	0,00	30,90	30,90	30,90	0,00	30,90	В соответствии с расчетом организации	
2.1	Вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс руб	0,00	0,00	30,90	30,90	30,90	0,00	30,90	В соответствии с расчетом организации	
2.1.1	Объем вырабатываемой воды, 1 полугодие	тыс руб	0,00	0,00	15,45	0,00	15,45	0,00	15,45	В соответствии с расчетом организации	
2.1.2	Объем вырабатываемой воды, 2 полугодие	тыс руб	0,00	0,00	15,45	30,90	15,45	0,00	15,45	В соответствии с расчетом организации	
4	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс руб	0,00	0,00	6 153,46	6 153,43	6 216,46	0,00	6 067,52		
5	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	тыс руб	0,00	0,00	199,14	199,14	201,18	0,00	196,36	В соответствии с тарифами на питьевую воду, установленными ЛенРТК	
6	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	тыс руб	0,00	0,00	199,14	199,14	201,18	0,00	196,36	В соответствии с тарифами на питьевую воду, установленными ЛенРТК	

6.1	Тариф на теплоноситель, 1 полугодие	тыс руб	0,00	0,00	195,62	0,00	199,64	0,00	196,36	В соответствии с тарифами на питьевую воду, установленными ЛенРТК
6.2	Тариф на теплоноситель, 2 полугодие	тыс руб	0,00	0,00	202,66	199,14	202,72	0,00	196,36	В соответствии с тарифами на питьевую воду, установленными ЛенРТК

Таблица 1.2

Основные натуральные показатели.

№	Показатели	Ед. изм.	Данные предприятия					Версия регулятора			Обоснование объёмов полезного отпуска
			2020 год	2020 год	2021 год	2021 год	2022 год	2020 год	2022 год		
			План (утверждённый органами регулирования)	Факт	План (утверждённый органами регулирования)	Ожидаемое	План	Факт	План		
Для потребителей муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области											
1	Выработка тепловой энергии, год	Гкал	0,00	18 816,00	18 816,00	18 816,00	18 816,00	0,00	18 816,00	В соответствии с балансом полезного отпуска тепловой энергии ТСО, утвержденным руководителем предприятия и согласованным Администрацией МО «Усть-Лужское поселение»	
2	Теплоэнергия на собственные нужды котельной:										
5	Отпуск с коллекторов	Гкал	0,00	18 816,00	18 816,00	18 816,00	18 816,00	0,00	18 816,00	- -	
7	Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	0,00	18 816,00	18 816,00	18 816,00	18 816,00	0,00	18 816,00	- -	
8	Потери теплоэнергии в сетях										
11	Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	0,00	18 816,00	18 816,00	18 816,00	18 816,00	0,00	18 816,00	- -	
12	В том числе доля товарной теплоэнергии	%	0,00	100,00	100,00	100,00	100,00	0,00	100,00	- -	
22	Бюджетным	Гкал	0,00	4 163,00	4 163,00	4 163,00	4 163,00	0,00	4 163,00	- -	
23	В т.ч. ГВС	Гкал	0,00	485,00	485,00	485,00	485,00	0,00	485,00	- -	
24	В т.ч. отопление	Гкал	0,00	3 678,00	3 678,00	3 678,00	3 678,00	0,00	3 678,00	- -	
25	Иным потребителям	Гкал	0,00	14 653,00	14 653,00	14 653,00	14 653,00	0,00	14 653,00	- -	

26	В т.ч. ГВС	Гкал	0,00	1 368,00	1 368,00	1 368,00	1 368,00	0,00	1 368,00	- -
27	В т.ч. отопление	Гкал	0,00	13 285,00	13 285,00	13 285,00	13 285,00	0,00	13 285,00	- -
29	Всего товарной	Гкал	0,00	18 816,00	18 816,00	18 816,00	18 816,00	0,00	18 816,00	- -
30	I полугодие	Гкал	0,00	11 126,00	11 126,00	11 126,00	11 126,00	0,00	11 126,00	- -
31	II полугодие	Гкал	0,00	7 690,00	7 690,00	7 690,00	7 690,00	0,00	7 690,00	- -

Таблица 1.3

Расходы на ресурсы, а также удельные характеристики.

№	Показатели	Ед. изм.	Данные предприятия					Версия регулятора			Анализ экономической обоснованности расходов
			2020 год	2020 год	2021 год	2021 год	2022 год	2020 год	2022 год		
			План (утверждённый органами регулирования)	Факт	План (утверждённый органами регулирования)	Ожидаемое	План	Факт	План		
Для потребителей муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области											
1	Расходы на ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя										
1.1	Топливо										
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.:	т.у.т.	0,00	0,00	2 935,30	2 935,29	2 935,92	0,00	2 935,92	В соответствии с расчетом организации	
1.1.1.2	Дизельное топливо	т.у.т.	0,00	0,00	2 935,30	2 935,29	2 935,92	0,00	2 935,92	В соответствии с расчетом организации	
1.1.2	Расход натурального топлива										
1.1.2.2	Дизельное топливо	пл.м3	0,00	0,00	2 024,34	2 024,34	2 024,77	0,00	2 024,77	В соответствии с расчетом организации	
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуд/Гкал	0,00	0,00	156,00	155,97	156,00	0,00	156,00		
1.1.3.2	Дизельное топливо	Кгуд/Гкал	0,00	0,00	156,00	155,97	156,00	0,00	156,00		
1.1.4	Цена топлива										
1.1.4.2	Дизельное топливо	руб/т	0,00	0,00	45 583,33	47 366,67	48 787,67	0,00	48 017,81	В соответствии со счетами фактурами №4230 от 12.10.2021 года к договору 105/УЛКТ/21 от	

										25.08.2021 года
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	0,00	0,00	92 276,25	95 886,24	98 783,93	0,00	97 225,13	Цена принята в соответствии со счетами фактурами и индексом роста на 2022 год - 0,9%
1.1.5.2	Дизельное топливо	тыс руб	0,00	0,00	92 276,25	95 886,24	98 783,93	0,00	97 225,13	Цена принята в соответствии со счетами фактурами и индексом роста на 2022 год - 0,9%
1.2	Электроэнергия									
1.2.1	Электроэнергия, всего									
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	В соответствии с расчетом организации
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	5,30	5,30	6,09	6,04	6,22	5,30	6,27	В соответствии со счетами фактурами №191 от 30.09.2021 года к договору 2520 от 18.08.2021 года
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	2 226,00	2 226,00	2 557,80	2 536,80	2 612,40	2 226,00	2 633,20	Цена принята в соответствии со счетами фактурами и индексом роста на 2022 год – 3,8%
1.2.2	Электроэнергия на производство т/э									
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	В соответствии с расчетом организации
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	5,30	5,30	6,09	6,04	6,22	5,30	6,27	В соответствии со счетами фактурами №191 от 30.09.2021 года к договору 2520 от 18.08.2021 года
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	2 226,00	2 226,00	2 557,80	2 536,80	2 612,40	2 226,00	2 633,20	Цена принята в соответствии со счетами фактурами и индексом роста на 2022 год – 3,8%
1.2.3	Электроэнергия на производство теплоносителя									
1.3	Водопотребление									
1.3.1	Объем воды									
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	6,06	0,00	36,96	36,96	36,96	0,00	36,96	В соответствии с расчетом организации
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	6,06	0,00	6,06	6,06	6,06	0,00	6,06	
1.3.1.3	Вода на ГВС	тыс.м3	0,00	0,00	30,90	30,90	30,90	0,00	30,90	В соответствии с расчетом организации

1.3.2	Удельный расход воды на выработку т/э									
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	0,00	0,00	1,96	1,96	1,96	0,00	1,96	В соответствии с расчетом организации
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	0,00	0,00	0,32	0,32	0,32	0,00	0,32	
1.3.2.3	Уд. расход воды на ГВС	м3/Гкал	0,00	0,00	1,64	1,64	1,64	0,00	1,64	В соответствии с расчетом организации
1.3.3	Себестоимость / тариф на воду									
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	0,00	0,00	199,14	199,14	201,18	0,00	196,36	В соответствии с тарифами на питьевую воду, установленными ЛенРТК
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	0,00	0,00	199,14	199,14	201,18	0,00	196,36	В соответствии с тарифами на питьевую воду, установленными ЛенРТК
1.3.3.3	Себестоимость / тариф на воду на ГВС	руб./м3	0,00	0,00	199,14	199,14	201,18	0,00	196,36	В соответствии с тарифами на питьевую воду, установленными ЛенРТК
1.3.4	Расходы на воду									
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	0,00	0,00	7 360,26	7 360,21	7 435,61	0,00	7 257,47	
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	0,00	0,00	1 206,80	1 206,79	1 219,15	0,00	1 189,94	
1.3.4.3	Вода на ГВС	тыс руб	0,00	0,00	6 153,46	6 153,43	6 216,46	0,00	6 067,52	
1.4	Водоотведение									
1.5	Покупка теплоэнергии									
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	2 226,00	2 226,00	102 194,31	105 783,26	108 831,94	2 226,00	107 115,79	
2	Расходы на ресурсы для передачи тепловой энергии									
2.1	Электроэнергия									
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	2 226,00	2 226,00	102 194,31	105 783,26	108 831,94	2 226,00	107 115,79	

Таблица 1.4

Расчет НВВ регулируемой организации и тарифов.

№	Показатели	Ед. изм.	Данные предприятия					Версия регулятора	
			2020 год	2020 год	2021 год	2021 год	2022 год	2020 год	2022 год
			План (утверждённый органами регулирующего)	Факт	План (утверждённый органами регулирующего)	Ожидаемое	План	Факт	План
Для потребителей муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области									
1	Расчёт коэффициента индексации								
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	0,00	0,00	0,00	0,00	4,30	0,00	4,30
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	1,00
1.3.1	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	Гкал/ч	16,98	0,00	16,98	0,00	16,98	0,00	16,98
1.4.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	У.е.	0,00	0,00	66,46	0,00	66,46	0,00	66,46
1.4.2	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,00	0,00	0,75	0,00	0,75	0,00	0,75
1.5	Итого коэффициент индексации (производство т/э)		0,00	0,00	1,03	0,00	1,03	0,00	1,03
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		0,00	0,00	1,03	0,00	1,03	0,00	1,03
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	6 414,81	5 870,52	107 392,75	112 493,07	115 795,86	5 870,52	112 483,54
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	3 355,93	3 444,16	4 138,70	5 295,16	5 490,63	3 444,16	4 273,50
2.2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	832,88	200,37	1 059,74	1 414,65	1 473,29	200,37	1 094,26

			органами регулирования)		органами регулирования)					предприятием
Для потребителей муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области										
1	Расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя									
1.3	Расходы на оплату труда	тыс руб	2 776,27	2 776,27	2 847,45	4 030,49	4 191,71	2 776,27	2 940,20	В соответствии с п.33 основ ценообразования (штатное расписание)
1.3.1	фонд оплаты труда ППП	тыс руб	0,00	0,00	0,00	2 914,34	3 030,92	0,00	0,00	
1.3.1.1	численность ППП	чел.	0,00	0,00	0,00	5,30	5,30	0,00	0,00	
1.3.1.2	средняя заработная плата ППП	руб./чел. в мес.	0,00	0,00	0,00	45 823,00	47 655,92	0,00	0,00	
1.3.2	фонд оплаты труда цехового персонала	тыс руб	2 776,27	2 776,27	2 847,45	1 116,14	1 160,79	2 776,27	2 940,20	В соответствии с п.33 основ ценообразования (штатное расписание)
1.3.2.1	численность цехового персонала	чел.	5,30	5,30	5,30	1,00	1,00	5,30	5,30	
1.3.2.2	средняя заработная плата цехового персонала	руб./чел. в мес.	43 652,05	43 652,05	44 771,29	93 012,00	96 732,48	43 652,05	46 229,49	
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, в т.ч.:	тыс руб	579,66	0,00	606,23	579,66	579,66	0,00	625,98	В соответствии с договором технического обслуживания № 12-10-35/1
1.4.2	договор технического обслуживания котельной	тыс руб	579,66	0,00	606,23	579,66	579,66	0,00	625,98	
1.11	Общехозяйственные расходы, относимые к операционным расходам	тыс руб	0,00	667,89	685,01	685,01	719,26	667,89	707,32	В соответствии с п.33 основ ценообразования (штатное расписание)
1.12	ИТОГО операционных расходов на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	3 355,93	3 444,16	4 138,70	5 295,16	5 490,63	3 444,16	4 273,50	
2	Расходы на передачу тепловой энергии									
3	ВСЕГО операционных расходов	тыс руб	3 355,93	3 444,16	4 138,70	5 295,16	5 490,63	3 444,16	4 273,50	Операционные проиндексированы в соответствии с индексом ИПЦ на 2022 год в соответствии с действующим

17	Подписные издания	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
18	Расходные материалы для офисной техники	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
19	Ремонт ОС и оборудования	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
20	И другие затраты, связанные с содержанием администрации предприятия	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
21	ИТОГО ЗАТРАТ, из них:	тыс руб	868,25	868,25	890,51	890,51	935,04	868,25	919,52	
21.1	Операционные	тыс руб	667,89	667,89	685,01	685,01	719,26	667,89	707,32	
21.2	Неподконтрольные	тыс руб	200,37	200,37	205,50	205,50	215,78	200,37	212,20	
22	Регулируемые виды деятельности, всего.	тыс руб								

Таблица 1.7

Реестр неподконтрольных расходов:

№	Показатели	Ед. изм.	Данные предприятия					Версия регулятора			
			2020 год	2020 год	2021 год	2021 год	2022 год	2020 год	2022 год	Анализ экономической обоснованности расходов/основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных предприятием	
			План (утверждённый органами регулирования)	Факт	План (утверждённый органами регулирования)	Ожидаемое	План	Факт	План		
Для потребителей муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области											
1	Расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя										
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.5	Отчисления на социальные нужды	тыс руб	832,88	0,00	854,24	1 209,15	1 257,51	0,00	882,06	В соответствии с п.33 основ ценообразования (Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование)	

1.5.1	процент отчислений на социальные нужды	%	30,00	0,00	30,00	30,00	30,00	0,00	30,00	
1.14	Общехозяйственные расходы, относимые к неподконтрольным расходам	тыс руб	0,00	200,37	205,50	205,50	215,78	200,37	212,20	В соответствии с п.33 основ ценообразования (Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование)
1.16	ИТОГО неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	832,88	200,37	1 059,74	1 414,65	1 473,29	200,37	1 094,26	
4	ВСЕГО неподконтрольных расходов	тыс руб	832,88	200,37	1 059,74	1 414,65	1 473,29	200,37	1 094,26	

Таблица 1.8

Расчет фонда оплаты труда:

№	Показатели	Данные предприятия, тыс. руб					Версия регулятора, тыс. руб			
		2020 год	2020 год	2021 год	2021 год	2022 год	2020 год	2022 год		
		План (утверждённый органами регулирования)	Факт	План (утверждённый органами регулирования)	Ожидаемое	План	Факт	Среднесписочная численность, чел	Средняя заработная плата работающего, руб.	План
Для потребителей муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области										
1	Производственные рабочие - всего, в том числе отнесено на затраты:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1	По производству	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Цеховой персонал - всего, в том числе отнесено на затраты:	2 776,27	2 776,27	2 776,27	2 776,27	2 847,45	2 776,27	5,30	46 229,49	2 940,20
2.1	По производству	2 776,27	2 776,27	2 776,27	2 776,27	2 847,45	2 776,27	5,30	46 229,49	2 940,20
3	АУП - в целом по предприятию	667,89	667,89	667,89	667,89	685,01	667,89	1,00	58 943,45	707,32
3.1	АУП - отнесено на тепло	0,00	667,89	0,00	667,89	685,01	667,89	1,00	58 943,45	707,32
4	Итого, (без АУП)	2 776,27	2 776,27	2 776,27	2 776,27	2 847,45	2 776,27	5,30	46 229,49	2 940,20

Курылко С.А. предложила:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года № 487-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые акционерным обществом «Усть-Лужский Контейнерный Терминал» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» следующие изменения:

1. Приложение 1 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Усть-Лужский Контейнерный Терминал» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный 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.	Одноставочный, руб./Гкал	Для потребителей муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	4 326,43	-	-	-	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	7 243,94	-	-	-	-	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	5 580,35	-	-	-	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	5 633,53	-	-	-	-	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	5 340,50	-	-	-	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	5 438,35	-	-	-	-	-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	5 438,35	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	5 969,96	-	-	-	-	-
с 01.01.2023 по 30.06.2023	5 955,92	-	-	-	-	-		
с 01.07.2023 по 31.12.2023	6 114,47	-	-	-	-	-		

2. Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на горячую воду, поставляемую акционерным обществом «Усть-Лужский Контейнерный Терминал» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2019 по 30.06.2019	186,05	4 326,43
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	210,41	7 243,94
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	195,62	5 580,35
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	195,62	5 633,53
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	195,62	5 340,50
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	202,66	5 438,35
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	196,36	5 438,35
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	196,36	5 969,96
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	219,48	5 955,92
с 01.07.2023 по 31.12.2023	229,98	6 114,47		

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Курылко С.А. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу внесения изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года № 487-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые акционерным обществом «Усть-Лужский Контейнерный Терминал» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов», соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

АО «Усть-Лужский Контейнерный Терминал» письмом от 29.10.2021 №243/УЛКТ/2021 (вх. ЛенРТК от 08.11.2021 №КТ-1-6970/2021) сообщило о согласии с предложенным уровнем тарифов на тепловую энергию.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 27 повестки дня об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования Аннинское городское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Синюкова Ирина Васильевна – начальник отдела регулирования социально значимых товаров департамента регулирования социально значимых товаров ЛенРТК;

Представители администрации муниципального образования Аннинское городское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области – приглашены, не явились.

СЛУШАЛИ:

Синюкову И.В., которая сообщила, что администрацией муниципального образования Аннинское городское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области, как организатором перевозок, представлено в ЛенРТК письмо от 25.10.2021 № и-1804/2021 (вх. ЛенРТК от 26.10.2021 № КТ-1-6716/2021) об установлении регулируемых тарифов в размере 40 рублей за поездку на уровне стоимости проезда на маршрутах, трассы которых проходят через Аннинское городское поселение. В письме указано, что на настоящее время муниципальные маршруты не функционируют и при проведении конкурсных процедур по выбору организации перевозчика заявок от организаций не поступило, конкурс не состоялся.

Экспертиза предложения администрации муниципального образования Аннинское городское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования Аннинское городское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области проведена экспертами ЛенРТК в соответствии с:

- Федеральным законом от 13.07.2015 № 220-ФЗ «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее - Федеральный закон от 13.07.2015 № 220-ФЗ);

- Областным законом от 28.12.2015 № 145-оз «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом в Ленинградской области»;

- распоряжением Министерства транспорта Российской Федерации от 18.04.2013 № НА-37-р «О введении в действие Методических рекомендаций по расчету экономически обоснованной стоимости перевозки пассажиров и багажа в городском и пригородном сообщении автомобильным и городским наземным электрическим транспортом общего пользования» (далее – Методика, утвержденная распоряжением Минтранса от 18.04.2013 № НА-37-р);

- приказом комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 03.04.2017 № 46-п «Об утверждении Порядка определения и установления регулируемых тарифов на регулярные перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по

муниципальным, смежным межрегиональным и межмуниципальным маршрутам Ленинградской области» (далее – Порядок, утвержденный приказом ЛенРТК от 03.04.2017 № 46-п);

- положением о комитете по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, утвержденным постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274.

Постановлением администрации муниципального образования Аннинское городское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области от 29.03.2021 № 203 «Об установлении муниципальных маршрутов регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом по регулируемым тарифам в границах муниципального образования Аннинское городское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области» установлены муниципальные маршруты в границах Аннинского городского поселения:

Таблица 1

Порядковый номер маршрута	Наименование маршрута	Наименования промежуточных остановочных пунктов по маршруту	Протяженность маршрута регулярных перевозок (км)
№1-И	д. Иннолово - гп. Новоселье	д. Иннолово – Весы – Иннолово-4 - Рюмки – Центральная(п. Аннино) – Гараж – Новая – Никкорово – Пески – Асфальтобетонный завод – садоводство Кировец – Памятник – ул. Центральная (гп. Новоселье)	12
№2-Т	д. Тиммолово – гп. Новоселье	д. Тиммолово – д. Кемпелево – д. Капорское – Пигелево – Пигелево-2 – Куттузи – Никкорово – Пески – Асфальтобетонный завод – садоводство Кировец – Памятник – ул. Центральная (гп. Новоселье)	21

Действующий тариф на регулярные перевозки пассажиров автомобильным транспортом установлены с 09.06.2021 приказом ЛенРТК от 09.06.2021 № 55-п в размере 31 рубль за поездку (вне зависимости от дальности поездки).

Ранее в границах муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области отсутствовали муниципальные маршруты, перевозка по которым осуществлялась по регулируемым тарифам, тарифы на перевозки пассажиров автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах Ломоносовского муниципального района Ленинградской области не устанавливались. Перевозки пассажиров осуществляются смежными межрегиональными регулярными маршрутами Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

Муниципальные маршруты № 1-И и № 2-Т - новые, муниципальный контракт на осуществление перевозок на момент установления приказом ЛенРТК от 09.06.2021 № 55-п тарифов не был заключен, дата запуска маршрутов не определена.

ЛенРТК в соответствии с приказом ЛенРТК от 03.04.2017 № 46-п было направлено уведомление о принятии к рассмотрению предложения об установлении тарифов от 27.10.2021 № КТ-3-4110/2021.

Натуральные показатели по маршрутам № 1-И, №2-Т установлены в Приложении к постановлению администрации муниципального образования Аннинское городское поселение от 29.03.2021 №203 в размере, указанном в таблице 2.

Таблица 2

Показатели	Ед. изм.	Маршруты		Примечание
		№1-И	№2-Т	
Количество автобусов	Шт.	2	2	Согласно Постановлению администрации МО Аннинское городское поселение от 29.03.2021 №203
Количество рейсов в год	Шт.	7300	7300	Количество рейсов по каждому маршруту определено ЛенРТК исходя из данных согласно Постановлению администрации МО Аннинское городское поселение от 29.03.2021 №203 (20 рейсов/день *365 дней)
Пробег	Тыс. км	87,6	153,3	Определен исходя из протяженности маршрута (№1-И - 12 км, №2-Т – 21 км) и количества рейсов
Время работы на маршруте в год	Час.	5548	9709	Определено, исходя из установленного количества рейсов и продолжительности выполнения каждого рейса (№1-И- 46 мин., №2-

Показатели	Ед. изм.	Маршруты		Примечание
		№1-И	№2-Т	
				Т – 80 мин) согласно Постановлению администрации МО Аннинское городское поселение от 29.03.2021 №203

Пунктом 7 Порядка, утвержденным приказом ЛенРТК от 03.04.2017 № 46-п, определено, что при расчете тарифов могут применяться следующие методы государственного регулирования тарифов: метод экономически обоснованных расходов, метод индексации и метод сравнения аналогов. Данные методы могут применяться совместно, в том числе при расчете расходов по отдельным статьям. Метод государственного регулирования тарифов определяется органом регулирования с учетом предложений организатора перевозок, перевозчиков.

Учитывая отсутствие фактических данных организации-перевозчика, так как контракт на момент определения регулируемого тарифа не заключен, экспертами ЛенРТК, руководствуясь Порядком, утвержденным приказом ЛенРТК от 03.04.2017 № 46-п, а также в соответствии с письмом администрации муниципального образования Аннинское городское поселение от 25.10.2021 № и-1804/202 (вх.№ КТ-1-6716/2021 от 26.10.2021), для определения тарифа использован метод сравнения аналогов.

Согласно пункту 35 Порядка, утвержденного приказом ЛенРТК от 03.04.2017 № 46-п, при расчете тарифов на регулярные перевозки пассажиров автомобильным транспортом методом сравнения аналогов производится сопоставление тарифов на услуги по перевозкам, а также перечня технологических операций, выполняемых при оказании этих услуг, предусмотренных правилами организации оказания услуг по перевозкам, утвержденными Министерством транспорта Российской Федерации, с действующими тарифами на такие услуги и перечнем аналогичных технологических операций, применяемыми на сопоставимых рынках услуг Российской Федерации.

В целях получения ценовой информации, которая сформировалась в условиях конкуренции на рынке в отношении услуг по перевозкам пассажиров автомобильным транспортом, экспертами ЛенРТК в соответствии с пунктами 35, 36 Порядка, утвержденного приказом ЛенРТК от 03.04.2017 № 46-п, осуществлены следующие действия:

- выполнена выборка маршрутов, трассы которых совпадают (частично совпадают) с маршрутами №№ 1-И, 2-Т, в реестрах смежных межрегиональных маршрутов Санкт-Петербурга и Ленинградской области;

- по маршрутам, осуществляющим перевозки по регулируемым тарифам, информация о размере тарифов получена из правовых актов Ленинградской области, г. Санкт-Петербурга, о размере стоимости проезда по участкам маршрутов из писем организаций, осуществляющих перевозки пассажиров;

- по маршрутам, осуществляющим перевозки по нерегулируемым тарифам, информация получена из писем организаций, осуществляющих перевозки пассажиров.

Согласно пунктам 37, 38 Порядка, утвержденного приказом ЛенРТК от 03.04.2017 № 46-п, для определения уровня тарифов методом сравнения аналогов необходимо использовать не менее трех цен услуг по различным маршрутам регулярных перевозок. Тарифы, рассчитанные методом сравнения аналогов, определяются как среднее арифметическое значение из сопоставимых рыночных цен, данные о которых получены органом регулирования.

Результаты формирования тарифа на перевозки по маршрутам № 1-И (д. Иннолово - гп. Новоселье), № 2-Т (д. Тиммолово – гп. Новоселье) методом сравнения аналогов на основании анализа ценовой информации по маршрутам, трассы которых полностью, или частично проходят по территории Анненского городского поселения представлены в таблице 3.

Таблица 3

№ п/п	Наименование маршрута	Вид перевозок	Перевозчик	НПА, которым установлен тариф, письмо организации-перевозчика (по маршрутам с нерегулируемым тарифом)	Предельный действующий тариф	Стоимость проезда по участку в границах Аннинского ГП
1	№ 105А «д.Иннолово-СПб, ст.м. пр.Ветеранов» (протяж-ть 20,8/21,5 км)	Смежный межрег. маршрут ЛО по нерег. тарифу	ООО «ВЕСТ-СЕРВИС»	Письмо ООО «ВЕСТ-СЕРВИС» от 09.11.2021 № 2627 (вх.№ КТ-1-7048/2021), приказ ООО «ВЕСТ-СЕРВИС» от 20.07.2021 № 45	65 руб. за поездку по всему маршруту	40 руб. за поездку (в черте пос. Аннино)
2	№ 181 «г.п. Новоселье -г. Санкт-Петербург, ст. метро «ПроспектВетеранов» (протяж-ть 18,1/17 км)	Смежный межрег. маршрут ЛО по рег. тарифу	ООО «ВЕСТ-СЕРВИС»	Приказ ЛенРТК от 27.12.2019 года № 735-п «Об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по межмуниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок на территории Ленинградской области»; Письмо ЛенРТК в ООО «ВЕСТ-СЕРВИС» от 16.07.2020 №КТ-3-2783/2020 о фактической ст-ти проезда	3,09 руб./км	41 руб. за поездку (от д.Пески до г.п.Новоселье)
3	№ 442А «ж/д ст.Горелово – пос. Аннино» (протяж-ть 6км)	Смежный межрег. маршрут СПб по рег. тарифу	ООО «ВЕСТ-СЕРВИС»	Распоряжение комитета по тарифам СПб от 25.12.2020 №284-р «Об установлении тарифов на перевозки по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом, городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге на 2021 год»; Письмо ООО «ВЕСТ-СЕРВИС» от 09.11.2021 № 2627 (вх.№ КТ-1-7048/2021), приказ ООО «ВЕСТ-СЕРВИС» от 20.07.2021 № 45	5,70 руб./км	34 руб. за поездку (от ж/д ст Горелово, Аннинское ш. до пос. Аннино)
4	№ 458А «Горелово - дер. Иннолово» (протяж-ть 10км)	Смежный межрег. маршрут СПб по рег. тарифу	ООО «ВЕСТ-СЕРВИС»	Распоряжение комитета по тарифам СПб от 25.12.2020 №284-р «Об установлении тарифов на перевозки по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом, городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге на 2021 год»; Письмо ООО «ВЕСТ-СЕРВИС» от 09.11.2021 № 2627 (вх.№ КТ-1-7048/2021), приказ ООО «ВЕСТ-СЕРВИС» от 20.07.2021 № 45	5,70 руб./км	36 руб. за поездку (от д.Пески до д.Иннолово)
5	№ 458Б «ж/д ст.Красное Село – дер.Иннолово» (протяж-ть 17,7км)	Смежный межрег. маршрут СПб по рег. тарифу	ООО «ВЕСТ-СЕРВИС»	Распоряжение комитета по тарифам СПб от 25.12.2020 №284-р «Об установлении тарифов на перевозки по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом, городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге на 2021 год»; Письмо ООО «ВЕСТ-СЕРВИС» от 09.11.2021 № 2627 (вх.№ КТ-1-7048/2021), приказ ООО «ВЕСТ-СЕРВИС» от 20.07.2021 № 45	5,70 руб./км	50 руб. за поездку (от Аннинского ш. до дер.Иннолово)
6	№ 636 «д.Ретселя-г.СПб, г.Ломоносов, ул.Александровская, 19» (протяж-ть 51,2 км)	Смежный межрег. маршрут ЛО по рег. тарифу	ООО «ВЕСТ-СЕРВИС»	Приказ ЛенРТК от 27.12.2019 года № 735-п «Об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по межмуниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок на территории Ленинградской области» Письмо ЛенРТК в ООО «ВЕСТ-СЕРВИС» от 16.01.2020 №КТ-3-71/2020 о	2,58 руб./км	41 руб. за поездку (от г.п.Новоселье до д.Пески)

№ п/п	Наименование маршрута	Вид перевозок	Перевозчик	НПА, которым установлен тариф, письмо организации-перевозчика (по маршрутам с нерегулируемым тарифом)	Предельный действующий тариф	Стоимость проезда по участку в границах Аннинского ГП
				фактической ст-ти проезда		
Средний тариф						40 руб. за поездку

Таким образом, тариф, определенный методом сравнения аналогов, составит 40 рублей за поездку.

В связи с тем, что администрацией Аннинского городского поселения, как заказчиком маршрутов, в ЛенРТК заявлен тариф по маршрутам № 1-И (д. Иннолово-гп. Новоселье), № 2-Т (д. Тиммолово – гп. Новоселье) в размере 40 рублей за поездку, что соответствует расчетной, предлагается принять предложение заказчика и установить тариф на перевозки по маршрутам в границах Аннинского городского поселения в размере 40 рублей за поездку (вне зависимости от дальности поездки).

Синюкова И.В. предложила:

1. Установить предельные максимальные тарифы на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования Аннинское городское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области в размере 40 рублей за поездку (вне зависимости от дальности поездки).

2. Признать утратившим силу с 1 января 2022 года приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 9 июня 2021 года № 55-п «Об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования Аннинское городское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области».

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Синюкова И.В. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования Аннинское городское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере пассажирских перевозок автомобильным транспортом общего пользования. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

Администрация муниципального образования Аннинское городское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области письмом от 15.11.2021 № и-1933/2021 (вх. ЛенРТК от 16.11.2021 №КТ-1-7304/2021) сообщила о согласии с предложенным уровнем тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 28 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:

Синюкова Ирина Васильевна – начальник отдела регулирования социально значимых товаров департамента регулирования социально значимых товаров ЛенРТК;

Представители администрации муниципального образования Киришский муниципальный район Ленинградской области – приглашены, не явились.

СЛУШАЛИ:

Синюкову И.В., которая сообщила, что администрацией Киришского муниципального района Ленинградской области, как организатором перевозок, представлено в ЛенРТК письмо от 27.09.2021 № 01-01-16/6594 (вх. ЛенРТК от 27.09.2021 № КТ-1-5944/2021) об установлении на 2022 год регулируемых тарифов с ростом 3,8% к действующим.

Экспертиза предложения администрации муниципального образования Киришский муниципальный район Ленинградской области 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 проведена экспертами ЛенРТК в соответствии с:

- Федеральным законом от 13.07.2015 № 220-ФЗ «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее - Федеральный закон от 13.07.2015 № 220-ФЗ);

- Областным законом от 28.12.2015 № 145-оз «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом в Ленинградской области»;

- распоряжением Министерства транспорта Российской Федерации от 18.04.2013 № НА-37-р «О введении в действие Методических рекомендаций по расчету экономически обоснованной стоимости перевозки пассажиров и багажа в городском и пригородном сообщении автомобильным и городским наземным электрическим транспортом общего пользования» (далее – Методика, утвержденная распоряжением Минтранса от 18.04.2013 № НА-37-р);

- приказом комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 03.04.2017 № 46-п «Об утверждении Порядка определения и установления регулируемых тарифов на регулярные перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным, смежным межрегиональным и межмуниципальным маршрутам Ленинградской области» (далее – Порядок, утвержденный приказом ЛенРТК от 03.04.2017 № 46-п);

- положением о комитете по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, утвержденным постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274.

ЛенРТК в соответствии с п.17 Порядка, утвержденного приказом ЛенРТК от 03.04.2017 № 46-п, в администрацию Киришского муниципального района Ленинградской области направлено уведомление о принятии к рассмотрению предложения об установлении тарифов (письмо от 06.10.2021 № КТ-3-3743/2021).

На территории Киришского района нормативно-правовыми актами администраций муниципальных образований «Киришский муниципальный район» и «Будогощское городское поселение» утверждено 38 маршрутов, перевозки по которым осуществляются по регулируемому тарифу: в границах Киришского городского поселения – 7 маршрутов, в границах МО Будогощское городское поселение - 8 маршрутов, в границах двух и более поселений Киришского муниципального района Ленинградской области – 23 маршрута.

Действующие тарифы на регулярные перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом установлены с 01.01.2021 приказом ЛенРТК от 02.12.2020 № 276-п в размере, указанном в таблице 1.

Таблица 1

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	4,35
2.	Перевозка пассажиров по маршрутам № 252 (Кириши - Садоводство-2) и № 252а (Кириши - Садоводство-2)	рублей за поездку (вне зависимости от дальности поездки)	62,00
3.	Перевозка пассажиров по маршрутам № 260 (Кириши - Садоводство-3) и №260а (Кириши - Садоводство-3)	рублей за поездку (вне зависимости от дальности поездки)	72,00
4.	Перевозка пассажиров по маршрутам в границах муниципального образования Киришское городское поселение Ленинградской области	рублей за поездку (вне зависимости от дальности поездки)	36,00
5.	Перевозка одного места багажа	рублей за поездку (вне зависимости от дальности поездки)	36,00

Следует отметить, что все муниципальные маршруты в границах муниципального образования Киришское городское поселение не выходят за границы г. Кириши и на них применяется фиксированный тариф за поездку, все маршруты в границах муниципального образования «Будогощское городское поселение» выходят за пределы поселка городского типа Будогощь и на них применяется километровый тариф, так же как и на муниципальных маршрутах Киришского района.

На территории Киришского района в соответствии с заключенными администрацией муниципального образования Киришский муниципальный район Ленинградской области муниципальными контрактами перевозки осуществляет ООО «АВТО».

ООО «АВТО» информацию с расчетами тарифов и обосновывающими материалами, предусмотренную п. 10 Порядка, утвержденного приказом ЛенРТК от 03.04.2017 № 46-п, в ЛенРТК не представило.

Экономический анализ основных статей затрат проведен экспертами ЛенРТК в соответствии с Порядком, утвержденным приказом ЛенРТК от 03.04.2017 № 46-п, по маршрутам в границах муниципального образования Киришский район Ленинградской области с разделением по маршрутам городского сообщения и маршрутам пригородного сообщения.

В соответствии с п. 7 Порядка, утвержденного приказом ЛенРТК от 03.04.2017 № 46-п, при расчете тарифов применен метод индексации расходов.

При анализе использованы индексы-дефляторы, утвержденные Минэкономразвития России по состоянию на 30.09.2021 (таблица 2).

Таблица 2

Показатель	2022
Индекс потребительских цен (ИПЦ)	104,3
Индекс цен на производство нефтепродуктов (ИЦП нефть)	100,1
Индекс цен производителей в промышленности без ТЭК (ИЦП без ТЭК)	104,8

Натуральные показатели по муниципальным маршрутам Киришского района представлены в таблице 3.

Таблица 3

Показатели	Маршруты городского сообщения		Маршруты пригородного сообщения		Примечание
	2021 (учтено в тарифе)	2022	2021 (учтено в тарифе)	2022	
Пробег, тыс. км	163,85	152,02	1004,79	1004,79	Определено исходя из установленной протяженности маршрутов и количества рейсов. По маршрутам городского сообщения снижена протяженность по маршрутам №9 «Вокзал – вокзал (круговой)», №9л «Вокзал – вокзал (круговой)»
Количество рейсов в год	17468	17468	19387	19387	Количество рейсов по каждому маршруту установлено в Параметрах муниципальных маршрутов, утвержденных муниципальными контрактами от 18.12.2020 № 344/2020 и от 18.12.2020 № 343/2020
Пассажиропоток, тыс.чел	538,01	538,01	759,87	759,87	Принято на уровне, учтенном в тарифе на 2021 год
Пассажирооборот, тыс.пасс-км	10 760,3	10 760,3	15 197,4	15 197,4	Принято на уровне, учтенном в тарифе на 2021 год

Расчет тарифа на перевозки по маршрутам городского сообщения в границах муниципального образования Киришское городское поселение Киришского муниципального района Ленинградской области представлен в таблице 4.

Таблица 4

Показатели	Единица измерения	Принято ЛенРТК в тарифе на 2021 год	По данным ЛенРТК 2022 год	Отклонение	Примечание
Прямые расходы, в том числе:	тыс. руб.	17 830,77	17 586,54	-244,23	
Заработная плата	тыс. руб.	4 450,11	4 641,47	191,36	Определено методом индексации затрат, принятых ЛенРТК в тарифе на 2021 год, с учетом ИПЦ на 2022 год
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 370,64	1 429,57	58,94	30,8% (0,8%- размер страховых взносов на страхование от несчастных случаев)
Топливо и смазочные материалы	тыс. руб.	3 998,68	3 713,77	-284,90	Определено методом индексации расходов, принятых ЛенРТК в тарифе на 2021 год, с учетом ИЦП нефть и уменьшения транспортной работы в связи с изменением трассы двух маршрутов, автобусы на всех маршрутах - большого класса
Техническое обслуживание и ремонт транспортных средств	тыс. руб.	1 250,86	1 216,29	-34,58	Определено методом индексации расходов с учетом уменьшения транспортной работы, применен ИЦП без ТЭК на 2022 год
Восстановление износа и ремонт автомобильных шин	тыс. руб.	135,16	131,43	-3,74	Определено методом индексации расходов с учетом уменьшения транспортной работы, применен ИЦП без ТЭК на 2022 год
Амортизационные отчисления	тыс. руб.	3 771,43	3 771,43	0,0	Принято на уровне, заложенном ЛенРТК в тарифе на 2021 год
Прочие прямые расходы	тыс. руб.	2 853,89	2 682,59	-171,31	Определено нормативным путем в соответствии с расп-ем Минтранса РФ от 18.04.2013 № НА-37-р, исходя из норм на прочие расходы от суммы затрат по статьям: стоимость топлива, ГСМ, тех.обслуживания, восстановление и ремонт автомобильных шин
Прибыль	тыс. руб.	1 711,75	1 688,31	-23,45	Определено нормативным путем в соответствии с расп-ем Минтранса РФ от 18.04.2013 № НА-37-р - 9,6%
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	19542,52	19274,85	-267,675	
Количество перевезенных пассажиров	тыс. чел. в год	538,01	538,01	0	на уровне 2021 года
Тариф	руб/пасс	36	36	0	на уровне 2021 года

Расчет тарифа на перевозки по маршрутам пригородного сообщения в границах муниципального образования Киришский район Ленинградской области представлен в таблице 5.

Таблица 5

Показатели	Единица измерения	Принято ЛенРТК в тарифе на 2021 год	По данным ЛенРТК 2022 год	Отклонение	Примечание
Прямые расходы, в том числе:	тыс. руб.	60 251,69	61623,57	1371,88	
Заработная плата	тыс. руб.	13 189,42	13756,57	567,15	Определено методом индексации затрат, принятых ЛенРТК в тарифе на 2021 год, с учетом ИПЦ на 2022 год
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 062,34	4237,02	174,68	30,8% (0,8% - размер страховых взносов на страхование от несчастных случаев)
Топливо и смазочные материалы	тыс. руб.	15 573,44	15589,01	15,57	Определено методом индексации расходов, принятых ЛенРТК в тарифе на 2021 год, с учетом индекса цен на производство нефтепродуктов
Техническое обслуживание и ремонт транспортных средств	тыс. руб.	7 425,84	7782,28	356,44	Определено методом индексации расходов, применен ИЦП без ТЭК на 2022 год
Восстановление износа и ремонт автомобильных шин	тыс. руб.	828,87	868,66	39,79	Определено методом индексации расходов, применен ИЦП без ТЭК на 2022 год
Амортизационные отчисления	тыс. руб.	6 542,86	6542,86	0,00	Определено на уровне, учтенном ЛенРТК в тарифе на 2021 год
Прочие прямые расходы	тыс. руб.	12 628,92	12847,18	218,25	Определено нормативным путем в соответствии с расп-ем Минтранса РФ от 18.04.2013 № НА-37-р, исходя из норм на прочие расходы от суммы затрат по статьям: стоимость топлива, ГСМ, тех. обслуживания, восстановление и ремонт автомобильных шин
Прибыль	тыс. руб.	5 784,16	5915,86	131,70	Определено нормативным путем в соответствии с расп-ем Минтранса РФ от 18.04.2013 № НА-37-р - 9,6%
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	66035,86	67539,44	1503,58	
Пассажирооборот	тыс. пасс-км	15197,4	15197,4	0	на уровне 2021 года
Тариф	руб/пасс-км	4,35	4,44	0,09	рост 2,1 % к действующему тарифу

Согласно расчету методом индексации расходов размер тарифов составит по маршрутам в границах муниципального образования «Киришское городское поселение» 36 руб. за поездку (без роста к действующему), в границах муниципального образования «Киришский муниципальный район» 4,44 руб./км (с ростом 2,1% к действующему).

Согласно параметрам муниципальных маршрутов № 252 (Кириши - Садоводство-2), № 252а (Кириши - Садоводство-2), № 260 (Кириши - Садоводство-3), №260а (Кириши - Садоводство-3), утвержденным муниципальным контрактом от 18.12.2020 № 343/2020, до садоводческого массива отсутствуют обязательные остановки. В связи с этим приказом ЛенРТК от 02.12.2020 №276-п по муниципальным маршрутам № 252 (Кириши - Садоводство-2), № 252а (Кириши - Садоводство-2), № 260 (Кириши - Садоводство-3), №260а (Кириши - Садоводство-3) были установлены фиксированные тарифы за поездку (вне зависимости от дальности поездки) в размере №252, №252а –62 рубля, № 260, №260а - 72 рубля.

Тарифы были сформированы исходя из средней дальности поездки основного пассажиропотока: по маршрутам №252 и №252а - 14,3 км, по маршрутам №260 и №260а – 16,5 км к садоводческим массивам в Кусинском сельском поселении - остановки: Садоводство-1, Садоводство – 2, Садоводство – 3 (согласно данным администрации Киришского района) и километрового тарифа 4,35 руб/км.

Применяя среднюю дальность поездки основного пассажиропотока по маршрутам №252, №252а, №260, №260а, учтенную ЛенРТК в тарифе на 2021 год, и тариф на 2022 год,

рассчитанный методом индексации расходов, в размере 4,44 руб/км, стоимость поездки составит по маршрутам №252, №252а – 63 руб. (рост к 2021 г – 1,6%), по маршрутам № 260, №260а – 73 руб. (рост к 2021 г – 1,4%).

Действующий тариф на перевозку одного места багажа установлен приказом ЛенРТК от 02.12.2020 № 276-п в размере 36 руб. за поездку, на уровне размера тарифа на перевозку пассажиров в черте муниципального образования «Киришское городское поселение» Ленинградской области.

Учитывая изложенное, предлагается на 2022 год установить тариф на перевозку багажа на уровне тарифа на перевозку пассажиров в черте Киришского городского поселения 36 рублей за поездку (вне зависимости от дальности поездки), без роста к 2021 году.

Синюкова И.В. 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	4,44
2.	Перевозка пассажиров по маршрутам № 252 (Кириши - Садоводство-2) и № 252а (Кириши - Садоводство-2)	рублей за поездку (вне зависимости от дальности поездки)	63,00
3.	Перевозка пассажиров по маршрутам № 260 (Кириши - Садоводство-3) и №260а (Кириши - Садоводство-3)	рублей за поездку (вне зависимости от дальности поездки)	73,00
4.	Перевозка пассажиров по маршрутам в границах муниципального образования Киришское городское поселение Ленинградской области	рублей за поездку (вне зависимости от дальности поездки)	36,00
5.	Перевозка одного места багажа	рублей за поездку (вне зависимости от дальности поездки)	36,00

Примечание:

1. Стоимость проезда по маршрутам в границах муниципального образования Киришский муниципальный район Ленинградской области определяется перевозчиком самостоятельно исходя из покิโลметрового 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 приложения 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 4 приложения 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. В случае, если фактическая стоимость проезда пассажира по части маршрута составляет менее 36 рублей, перевозчик вправе взимать плату за проезд пассажира в пределах тарифа, установленного на проезд в черте Киришского городского поселения (36 руб./за поездку).

5. Стоимость перевозки багажа определяется по тарифу, установленному пунктом 5 приложения к приказу.

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

6. Округление стоимости проезда пассажиров производится 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.

2. Признать утратившим силу с 1 января 2022 года приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 02 декабря 2020 года № 276-п «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».

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Синюкова И.В. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования Киришский муниципальный район Ленинградской области, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере пассажирских перевозок автомобильным транспортом общего пользования. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

Администрация муниципального образования Киришский муниципальный район Ленинградской области письмом от 11.11.2021 №01-01-16/7637 (вх. ЛенРТК от 11.11.2021 №КТ-1-7143/2021) сообщило о согласии с предложенным уровнем тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 29 повестки дня об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах Сланцевского муниципального района Ленинградской области

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Синюкова Ирина Васильевна – начальник отдела регулирования социально значимых товаров департамента регулирования социально значимых товаров ЛенРТК;

Администрация муниципального образования Сланцевского муниципального района Ленинградской области письмом от 17.11.2021 №ИСХ-01-22-7975/2021 (вх. ЛенРТК от 17.11.2021 №КТ-1-7352/2021) просила провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей администрации.

СЛУШАЛИ:

Синюкову И.В., которая сообщила, что администрацией муниципального образования «Сланцевский муниципальный район Ленинградской области», как организатором перевозок, представлено в ЛенРТК письмо от 26.08.2021 № ИСХ-01-22-5924/2021 (вх. ЛенРТК от 26.08.2021 № КТ-1-5336/2021) об установлении на 2022 год регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования «Сланцевский муниципальный район Ленинградской области» с учетом индексации.

Экспертиза предложений администрации муниципального образования «Сланцевский муниципальный район Ленинградской области» и организаций-перевозчиков ИП Сухов Г.А. и ИП Марков В.А. 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» проведена экспертами ЛенРТК в соответствии с:

- Федеральным законом от 13.07.2015 № 220-ФЗ «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим

транспортом в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее - Федеральный закон от 13.07.2015 № 220-ФЗ);

- Областным законом от 28.12.2015 № 145-оз «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом в Ленинградской области»;

- распоряжением Министерства транспорта Российской Федерации от 18.04.2013 № НА-37-р «О введении в действие Методических рекомендаций по расчету экономически обоснованной стоимости перевозки пассажиров и багажа в городском и пригородном сообщении автомобильным и городским наземным электрическим транспортом общего пользования» (далее – Методика, утвержденная распоряжением Минтранса от 18.04.2013 № НА-37-р);

- приказом комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 03.04.2017 № 46-п «Об утверждении Порядка определения и установления регулируемых тарифов на регулярные перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным, смежным межрегиональным и межмуниципальным маршрутам Ленинградской области» (далее – Порядок, утвержденный приказом ЛенРТК от 03.04.2017 № 46-п);

- положением о комитете по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, утвержденным постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274.

На территории Сланцевского района нормативно-правовыми актами администрации муниципального образования «Сланцевский муниципальный район Ленинградской области» утверждено 30 маршрутов, перевозки по которым осуществляются по регулируемому тарифу (таблица 1).

Таблица 1

	Количество маршрутов с регулируемым тарифом	Нормативно-правовой акт
Сланцевское городское поселение (городские маршруты)	9	Постановление администрации МО Сланцевский МР ЛО от 21.01.2019 № 45-п «Об утверждении реестра муниципальных маршрутов регулярных перевозок Сланцевского городского поселения Сланцевского муниципального района Ленинградской области»
Сланцевский муниципальный район (пригородные маршруты)	21	Постановление администрации МО Сланцевский МР ЛО от 30.12.2019 № 2153-п «Об утверждении реестра муниципальных пригородных автобусных маршрутов регулярных перевозок Сланцевского муниципального района Ленинградской области»

Действующие тарифы на регулярные перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом установлены с 01.01.2021 приказом ЛенРТК от 11.11.2020 № 137-п в размере, указанном в таблице 2.

Таблица 2

п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Предельный максимальный тариф
1.	Перевозка пассажиров по маршрутам в границах муниципального образования «Сланцевское городское поселение Ленинградской области»	рублей за поездку (вне зависимости от дальности поездки)	25,00
2.	Перевозка пассажиров по маршрутам в границах муниципального образования «Сланцевский муниципальный район Ленинградской области» (за исключением участков, расположенных в пределах границ Сланцевского городского поселения Ленинградской области)	рублей за один километр	4,68
3.	Перевозка одного места багажа	рублей за поездку (вне зависимости от дальности поездки)	25,00

Пунктом 4 примечания к приказу ЛенРТК от 11.11.2020 № 137-п определено, что в случае, если фактическая стоимость проезда пассажира по части маршрута составляет менее 25 рублей, перевозчик вправе взимать плату за проезд пассажира в пределах тарифа, установленного на проезд в черте Сланцевского городского поселения (25 руб./за поездку).

ЛенРТК в соответствии с п.17 Порядка, утвержденного приказом ЛенРТК от 03.04.2017 № 46-п, в администрацию муниципального образования «Сланцевский муниципальный район Ленинградской области» направлено уведомление о принятии к рассмотрению предложения об установлении тарифов (письмо от 09.09.2021 № КТ-3-3382/2021).

На территории Сланцевского района в соответствии с заключенными муниципальными контрактами перевозки осуществляют следующие организации:

Сланцевское городское поселение (городские маршруты) – ИП Марков Виктор Александрович (муниципальный контракт от 24.12.2020 № 150);

Сланцевский муниципальный район (пригородные маршруты) - ИП Сухов Геннадий Анатольевич (муниципальный контракт от 25.12.2020 № 151)

ИП Марков В.А. письмом от 28.04.2021 (вх.№ КТ-1-2509/2021 от 28.04.2021) представлены в ЛенРТК материалы с расчетом регулируемого тарифа на перевозки пассажиров в границах муниципального образования «Сланцевское городское поселение» (городские маршруты). Тариф определен в размере **30 руб. за одну поездку**.

ИП Сухов Г.А. письмом от 28.04.2021 (вх.№ КТ-1-2508/2021 от 28.04.2021) представлены в ЛенРТК материалы с расчетом регулируемого тарифа на перевозки пассажиров в границах муниципального образования «Сланцевский муниципальный район» (пригородные маршруты). Тариф определен в размере **7 руб. 41 коп. за 1 км пробега**.

ЛенРТК в соответствии с п.12 Порядка, утвержденного приказом ЛенРТК от 03.04.2017 № 46-п, в организации направлены уведомления о принятии к рассмотрению предложений об установлении тарифов (ИП Марков В.А. - письмо от 18.05.2021 № КТ-3-1852/2021; ИП Сухов Г.А. – письмо от 21.05.2021 № КТ-3-2068/2021).

Натуральные показатели по муниципальным маршрутам Сланцевского района представлены в таблице 3.

Таблица 3

Показатели	2020 (по данным орг-ции)	2021 (по данным орг-ции)	2022		Примечание
			по данным орг-ции	По данным ЛенРТК	
Городские маршруты					
Пробег, тыс. км	1411,30	1411,30	1411,30	1411,30	Принято на уровне, заявленном предприятием
Количество рейсов в год	138975	138975	138975	138975	
Время работы на маршрутах в год, час.	53715	53715	53715	53715	
Средняя дальность поездки 1 пассажира, км	4,3	4,3	4,3	4,3	
Пассажиропоток, тыс.чел	1414,2	1500	1600	1600	Принято на уровне, заявленном предприятием
Пригородные маршруты					
Пробег, тыс. км	862,24	973,87	973,87	973,87	Принято на уровне, заявленном предприятием
Количество рейсов в год	25775	29816	29816	29816	
Время работы на маршрутах в год, час.	22421	25389,15	25389,15	25389,15	Определено ЛенРТК исходя из отчетных данных о перевезенных льготных категорий пассажиров за 2020-2021 год, представленных комитетом ЛО по транспорту
Средняя дальность поездки 1 пассажира, км	26,66	26,66	26,66	28,06	
Пассажиропоток, тыс.чел	199,84	211,99	224,88	261,66	
Пассажирооборот, тыс. пасс. - км	5053,26	5360,50	5360,50	7342,29	

Экономический анализ основных статей затрат проведен экспертами ЛенРТК в соответствии с Порядком, утвержденным приказом ЛенРТК от 03.04.2017 № 46-п, по маршрутам в границах муниципального образования «Сланцевское городское поселение» (городские маршруты) и маршрутам в границах муниципального образования «Сланцевский муниципальный район» (пригородные маршруты).

В соответствии с п. 7 Порядка, утвержденного приказом ЛенРТК от 03.04.2017 № 46-п, при расчете тарифов применены метод индексации и метод экономически обоснованных затрат.

Учитывая, что перевозчики ИП Марков В.А. и ИП Сухов Г.А. находятся на системе налогообложения - ЕНВД, где не предусмотрено ведение бухгалтерского учета в разрезе затрат, при анализе статей затрат, учтенных при формировании тарифов, методом экономически обоснованных расходов экспертами ЛенРТК была проведена оценка, исходя из норм в соответствии с Методикой, утвержденной распоряжением Минтранса от 18.04.2013 № НА-37-р.

При анализе использованы индексы-дефляторы, утвержденные Минэкономразвития по состоянию на 30.09.2021 (таблица 4).

Таблица 4

Показатель	2022
Индекс потребительских цен (ИПЦ)	104,3
Индекс цен на производство нефтепродуктов (ИЦП нефт)	100,1
Индекс цен производителей в промышленности без ТЭК (ИЦП без ТЭК)	104,8

Расчет тарифа на перевозки по маршрутам в границах муниципального образования «Сланцевское городское поселение» (городские маршруты) представлен в таблице 5.

Таблица 5

Показатели	Ед. изм-я	2022 год			Примечание
		по данным ИП Марков	по данным ЛенРТК	отклонение	
Прямые расходы, в том числе:	тыс. руб.	39440,20	36745,85	-2694,35	
Заработная плата	тыс. руб.	7776,00	7776,00	0,00	Принято на уровне, заявленном предприятием (средняя з/пл по предприятию 16200 руб./мес.)
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2395,00	2395,00	0,00	30,8% (уведомление о размере страховых взносов на страхование от несчастных случаев от 2018г.)
Топливо и смазочные материалы	тыс. руб.	22158,20	21092,40	-1065,80	Определено нормативным путем в соответствии с расп-ем Минтранса РФ от 18.04.2013 № НА-37-р, исходя из стоимости топлива по состоянию на октябрь 2021г. (дизельное топливо 50,42 руб./л, бензин 92 45,8 руб./л) и ИЦПнефт на 2022г. 100,1% и объема транспортной работы. Расходы на смазочные материалы определены в размере 7,5% от расходов на топливо
Техническое обслуживание и ремонт транспортных средств	тыс. руб.	3760,00	3760,00	0,00	Принято на уровне, заявленном предприятием. Затраты не выше, чем по нормативам
Восстановление износа и ремонт автомобильных шин	тыс. руб.	1041,00	856,76	-184,24	Определено нормативным путем в соответствии с расп-ем Минтранса РФ от 18.04.2013 № НА-37-р, исходя из стоимости шин, заявленной предприятием: 7500руб./шт (для ПА33205), 10500руб./шт. (для ПА332054), и объема транспортной работы
Амортизационные отчисления	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Предприятием затраты не заявлены
Прочие прямые расходы	тыс. руб.	2310,00	865,69	-1 444,31	В связи с отсутствием обоснования роста затраты определены исходя из ожидаемого результата 2021 года с учетом ИПЦ на 2022 год 104,3% (учтены затраты на установку тахографов, камер видеонаблюдения, страхование)
Накладные расходы, в том числе:	тыс. руб.	4640,00	3681,79	-958,21	
Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	2530,00	2409,33	-120,67	В связи с отсутствием обоснования роста затраты определены исходя из ожидаемого результата 2021 года с учетом ИПЦ на 2022 год 104,3%
Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	2110,00	1272,46	-837,54	В связи с отсутствием обоснования роста затраты определены исходя из ожидаемого результата 2021 года с учетом ИПЦ на 2022 год 104,3%
Капитальные вложения	тыс. руб.	5000,00	0,00	-5000,00	Исключены в связи с отсутствием

Показатели	Ед. изм-я	2022 год			Примечание
		по данным ИП Марков	по данным ЛенРТК	отклонение	
					обосновывающих материалов
Прибыль	тыс. руб.	619,80	619,80	0,00	Рентабельность – 1,5% при нормативной 9,6%. В расчете необходимой прибыли учтены расходы на налоги и на социальное развитие.
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	49700	41047,44	-8652,56	
Количество перевезенных пассажиров	тыс. чел. в год	1600	1600	0,00	
Размер тарифа	Руб. за 1 поездку	30	26	-4	Действующий тариф 25 руб. за поездку. Рост тарифа от действующего 4% В расчете предприятия арифметическая ошибка (расчетный размер тарифа 31руб./поездку)

Расчет тарифа на перевозки по маршрутам в границах муниципального образования «Сланцевский муниципальный район» (пригородные маршруты) представлен в таблице 6.

Таблица 6

Показатели	Единица измерения	2022 год			Примечание
		по данным ИП Сухов	по данным ЛенРТК	отклонение	
Прямые расходы, в том числе:	тыс. руб.	33638,30	29814,58	-3823,72	
Заработная плата	тыс. руб.	4530,20	4530,20	0,00	Принято на уровне, заявленном предприятием (средняя з/пл по предприятию 15730руб./мес.)
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1357,10	1357,10	0,00	Принято на уровне, заявленном предприятием (30% от ФОТ)
Топливо и смазочные материалы	тыс. руб.	14870,50	14405,97	-464,53	Определено нормативным путем в соответствии с расп-ем Минтранса РФ от 18.04.2013 № НА-37-р, исходя из стоимости топлива по состоянию на октябрь 2021г. (дизельное топливо 50,42 руб./л) и ИЦПнефт на 2022г. 100,1% и объема транспортной работы. Стоимость смазочных материалов определена исходя из ожидаемого результата за 2021 год с учетом ИЦПнефт на 2022г. 100,1%
Техническое обслуживание и ремонт транспортных средств	тыс. руб.	4806,30	4692,00	-114,30	Объемы необходимых работ приняты на уровне, заявленном предприятием. Стоимость по видам работ снижена (принята на уровне ожидаемого результата за 2021 год с учетом ИЦП без ТЭК). Затраты не выше нормативных.
Восстановление износа и ремонт автомобильных шин	тыс. руб.	463,70	463,70	0,00	Принято на уровне, заявленном предприятием (в расчете учтена стоимость шин 7500 руб./шт, что соответствует средней рыночной)
Амортизационные отчисления	тыс. руб.	4360,00	4197,55	-162,45	Затраты скорректированы (стоимость автобусов, планируемых к постановке на баланс в 2022 году принята с учетом ИПЦ на 2022 год 104,3%)
Лизинговые платежи	тыс. руб.	946,10	21,11	-924,99	Из заявленной суммы расходов исключена сумма амортизации, которая учтена в расчете тарифа
Прочие прямые расходы	тыс. руб.	2304,40	146,94	-2157,46	Предприятием в расходы включены суммы на погашение кредитов сбербанка и на оплату по договору займа от Фонда поддержки предпринимательства на пополнение оборотных средств. ЛенРТК учтены % по кредитам и по займу согласно представленным документам (70% на регулируемую деятельность)
Накладные расходы, в том числе:	тыс. руб.	2089,90	1949,45	-140,45	
Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	1203,20	1080,33	-122,87	В связи с отсутствием обоснования роста по ряду статей затраты определены исходя

Показатели	Единица измерения	2022 год			Примечание
		по данным ИП Сухов	по данным ЛенРТК	отклонение	
Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	886,70	869,11	-17,59	из ожидаемого результата 2021 года с учетом ИПЦ на 2022 год 104,3% (з/пл, предрейсовый осмотр водителей, расходы на лицензионные программы)
Прибыль	тыс. руб.	4000	3049,35	-950,65	В связи с отсутствием обоснования роста по ряду статей затраты определены исходя из ожидаемого результата 2021 года с учетом ИПЦ на 2022 год 104,3% (з/пл)
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	39728,20	34813,38	-4914,82	Рентабельность принята на уровне нормативной 9,6%
Пассажирооборот	тыс. пасс-км	5360,50	7342,29	+1981,79	
Тариф	руб/ пасс -км	7,41	4,74	-2,67	Действующий тариф 4,68руб./км. Рост тарифа от действующего 1,3%

Действующий тариф на перевозку одного места багажа установлен приказом ЛенРТК от 11.11.2020 № 137-п в размере 25 руб. за поездку, на уровне размера тарифа на перевозку пассажиров в черте муниципального образования «Сланцевское городское поселение».

Расчет тарифа на перевозку багажа организациями перевозчиками не представлен.

Учитывая изложенное, предлагается на 2022 год установить тариф на перевозку багажа на уровне тарифа на перевозку пассажиров в черте Сланцевского городского поселения 26 рублей за поездку (вне зависимости от дальности поездки).

Синюкова И.В. предложила:

1. Установить предельные максимальные тарифы на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах Сланцевского 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 «Сланцевское городское поселение Ленинградской области»	рублей за поездку (вне зависимости от дальности поездки)	26,00
2.	Перевозка пассажиров по маршрутам в границах муниципального образования «Сланцевский муниципальный район Ленинградской области» (за исключением участков, расположенных в пределах границ Сланцевского городского поселения Ленинградской области)	рублей за один километр	4,74
3.	Перевозка одного места багажа	рублей за поездку (вне зависимости от дальности поездки)	26,00

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 2 приложения 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 Сланцевского городского поселения, определяется по тарифу, установленному пунктом 1 приложения 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. В случае, если фактическая стоимость проезда пассажира по части маршрута составляет менее 26 рублей, перевозчик вправе взимать плату за проезд пассажира в пределах тарифа, установленного на проезд в черте Сланцевского городского поселения (26 руб./за поездку).

5. Стоимость перевозки багажа определяется по тарифу, установленному пунктом 3 приложения к приказу.

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

6. Округление стоимости проезда пассажиров производится 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.

2. Признать утратившим силу с 1 января 2022 года приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 11 ноября 2020 года № 137-п «Об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах Сланцевского муниципального района Ленинградской области».

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Синюкова И.В. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах Сланцевского муниципального района Ленинградской области, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере пассажирских перевозок автомобильным транспортом общего пользования. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

Администрация муниципального образования Сланцевского муниципального района Ленинградской области письмом от 17.11.2021 №ИСХ-01-22-7975/2021 (вх. ЛенРТК от 17.11.2021 №КТ-1-7352/2021), ИП «Сухов Г.А.» письмом от 15.11.2021 (вх. ЛенРТК от 15.11.2021 №КТ-1-7235/2021), ИП «Марков В.А.» письмом от 15.11.2021 (вх. ЛенРТК от 15.11.2021 №КТ-1-7223/2021) сообщили о согласии с предложенным уровнем тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах Сланцевского муниципального района Ленинградской области.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 30 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:

Синюкова Ирина Васильевна – начальник отдела регулирования социально значимых товаров департамента регулирования социально значимых товаров ЛенРТК;

Администрация муниципального образования «Сосновоборский городской округ Ленинградской области» письмом от 15.11.2021 №01-19-15473/21-0-1 (вх. ЛенРТК от 15.11.2021 №КТ-1-7228/2021) просила провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Синюкову И.В., которая сообщила, что администрацией муниципального образования «Сосновоборский городской округ Ленинградской области», как организатором перевозок, представлено в ЛенРТК письмо от 22.09.2021 № 01-21-12759/21-0-1 (вх. ЛенРТК от 22.09.2021 № КТ-1-5858/2021) об установлении на 2022 год регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования «Сосновоборский городской округ Ленинградской области» в размере 30 рублей с ростом 3,4% к действующим.

Экспертиза предложения администрации муниципального образования Сосновоборский городской округ Ленинградской области 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 проведена экспертами ЛенРТК в соответствии с:

- Федеральным законом от 13.07.2015 № 220-ФЗ «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее - Федеральный закон от 13.07.2015 № 220-ФЗ);

- Областным законом от 28.12.2015 № 145-оз «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом в Ленинградской области»;

- распоряжением Министерства транспорта Российской Федерации от 18.04.2013 № НА-37-р «О введении в действие Методических рекомендаций по расчету экономически обоснованной стоимости перевозки пассажиров и багажа в городском и пригородном сообщении автомобильным и городским наземным электрическим транспортом общего пользования» (далее – Методика, утвержденная распоряжением Минтранса от 18.04.2013 № НА-37-р);

- приказом комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 03.04.2017 № 46-п «Об утверждении Порядка определения и установления регулируемых тарифов на регулярные перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным, смежным межрегиональным и межмуниципальным маршрутам Ленинградской области» (далее – Порядок, утвержденный приказом ЛенРТК от 03.04.2017 № 46-п);

- положением о комитете по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, утвержденным постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274.

На территории Сосновоборского городского округа постановлением администрации МО «Сосновоборский городской округ Ленинградской области» от 28.12.2015 № 3294 «Об утверждении реестра муниципальных маршрутов регулярных перевозок в границах муниципального образования Сосновоборский городской округ Ленинградской области» (в ред. постановлений администрации Сосновоборского городского округа от 09.01.2019 № 12, от 03.10.2019 № 2084, от 17.09.2021 №1954) утверждено 12 маршрутов, перевозки по которым осуществляются по регулируемому тарифу. Маршрут «АТП-СПС «Балтика»» начал осуществлять перевозки с 20.09.2021.

Действующие тарифы на регулярные перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом установлены с 01.01.2021 приказом ЛенРТК от 09.12.2020 № 321-п в размере, указанном в таблице 1.

Таблица 1

п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Предельный максимальный тариф
1.	Перевозка пассажиров по маршрутам в границах муниципального образования Сосновоборский городской округ Ленинградской области	рублей за поездку (вне зависимости от дальности поездки)	29,00
2.	Перевозка одного места багажа	рублей за поездку (вне зависимости от дальности поездки)	29,00

ЛенРТК в соответствии с п.17 Порядка, утвержденного приказом ЛенРТК от 03.04.2017 № 46-п, в администрацию муниципального образования «Сосновоборский городской округ Ленинградской области» направлено уведомление о принятии к рассмотрению предложения об установлении тарифов (письмо от 06.10.2021 № КТ-3-3742/2021).

На территории Сосновоборского городского округа в соответствии с заключенными муниципальными контрактами перевозки осуществляют следующие организации:

ООО «Ленинградская АЭС-Авто» по маршрутам №№ 2, 3, 4(4а), 5, 6, 7, 10а, 11, 12, 15, 20с в соответствии с муниципальным контрактом от 26.11.2020 № 0145300000120000306-01;

ООО «ЭлисТранс» по маршруту «АТП-СПС «Балтика»» в соответствии с муниципальным контрактом от 15.09.2021 № 20/21.

ООО «Ленинградская АЭС-Авто» и ООО «ЭлисТранс» информацию с расчетами тарифов и обосновывающими материалами, предусмотренную п. 10 Порядка, утвержденного приказом ЛенРТК от 03.04.2017 № 46-п, в ЛенРТК не представили.

Учитывая, что организации – перевозчики не представили в ЛенРТК объемные (натуральные) показатели, экспертами ЛенРТК натуральные показатели определены, исходя из данных по маршрутам, в соответствии с:

- реестром муниципальных маршрутов регулярных перевозок в границах муниципального образования Сосновоборский городской округ Ленинградской области, утвержденным постановлением администрации Сосновоборского городского округа от 28.12.2015 № 3294 (далее – Реестр маршрутов);

- маршрутными заданиями (параметрами маршрутов), утвержденными муниципальными контрактами от 26.11.2020 № 0145300000120000306-01, от 15.09.2021 № 20/21.

Таблица 2

Показатели	Ед. изм.	2021 (учтено в тарифе)	2022	Примечание
Пробег	Тыс.км	633,46	674,34	Определено, исходя из установленной протяженности маршрутов и количества рейсов
Количество рейсов в год	Шт.	60795	64445	Количество рейсов по каждому маршруту установлено в маршрутных заданиях
Время работы на маршрутах в год	Час.	34677	36794	Определено, исходя из установленного количества рейсов и продолжительности выполнения каждого рейса
Пассажиропоток	Тыс.чел.	2331,55	2368,81	Определено, исходя из установленного количества рейсов, вместимости автобуса (особо малого класса – 22 чел., малого класса - 40 чел., среднего класса – 60 чел., большого класса – 90 чел., особо большого класса – 110 чел.) и коэффициента населенности (0,5)

Экономический анализ основных статей затрат проведен экспертами ЛенРТК в соответствии с Порядком, утвержденным приказом ЛенРТК от 03.04.2017 № 46-п, по всем маршрутам с регулируемым тарифом в границах муниципального образования Сосновоборский городской округ Ленинградской области, которые установлены Реестром маршрутов.

В соответствии с п. 7 Порядка, утвержденного приказом ЛенРТК от 03.04.2017 № 46-п, при расчете тарифов применен метод индексации расходов.

При анализе использованы индексы-дефляторы, утвержденные Минэкономразвития России по состоянию на 30.09.2021 (таблица 3).

Таблица 3

Показатель	2022
Индекс потребительских цен (ИПЦ)	104,3
Индекс цен на производство нефтепродуктов (ИЦП нефт)	100,1
Индекс цен производителей в промышленности без ТЭК (ИЦП без ТЭК)	104,8

Расчет тарифа на перевозки по маршрутам в границах муниципального образования Сосновоборский городской округ Ленинградской области представлен в таблице 4

Таблица 4

Показатели	Единица измерения	Принято ЛенРТК в тарифе на 2021 год	2022 по данным ЛенРТК	Примечание
Прямые расходы, в том числе:	тыс. руб.	62 000,87	65 523,06	
Заработная плата	тыс. руб.	16 492,88	17 899,86	Определено методом индексации затрат, принятых ЛенРТК в тарифе на 2021 год, с учетом ИПЦ на 2022 год и изменения времени работы на маршруте по специальности "водитель без кондуктора" в связи с введением нового маршрута

Показатели	Единица измерения	Принято ЛенРТК в тарифе на 2021 год	2022 по данным ЛенРТК	Примечание
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	5 079,81	5 513,16	30,8% (0,8%- размер страховых взносов на страхование от несчастных случаев)
Топливо и смазочные материалы	тыс. руб.	13 904,31	14192,91	Определено методом индексации расходов, принятых ЛенРТК в тарифе на 2021 год, с учетом увеличения транспортной работы в связи с введением нового маршрута на автобусе особо малого класса (транспортная норма расхода топлива 11 л/100 км)
Техническое обслуживание и ремонт транспортных средств	тыс. руб.	4 610,04	5143,11	Определено методом индексации расходов с учетом увеличения транспортной работы, применен ИЦП без ТЭК на 2022 год
Восстановление износа и ремонт автомобильных шин	тыс. руб.	522,56	582,98	Определено методом индексации расходов с учетом увеличения транспортной работы, применен ИЦП без ТЭК на 2022 год
Амортизационные отчисления	тыс. руб.	11 301,71	11633,97	Определены путем суммирования затрат, заложенных ЛенРТК в тариф с 01.01.2021, и затрат на амортизацию автобуса по маршруту "АТП - СПС "Балтика"", начало перевозок по которому – 20.09.2021
Прочие прямые расходы	тыс. руб.	10 089,56	10557,07	Определено нормативным путем в соответствии с расп-ем Минтранса РФ от 18.04.2013 № НА-37-р, исходя из норм на прочие расходы от суммы затрат по статьям: стоимость топлива, ГСМ, тех.обслуживания, восстановление и ремонт автомобильных шин
Прибыль	тыс. руб.	5 952,08	6290,21	Определено нормативным путем в соответствии с расп-ем Минтранса РФ от 18.04.2013 № НА-37-р - 9,6%
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	67 952,95	71 813,27	
Количество перевезенных пассажиров	тыс. чел. в год	2 331,55	2368,81	С учетом нового маршрута "АТП - СПС "Балтика""
Тариф	руб/пасс	29	30	Рост к действующему в 2020 г. тарифу 3,4%

Согласно расчету методом индексации расходов размер тарифа по маршрутам в границах муниципального образования «Сосновоборский городской округ Ленинградской области» составит 30 руб. за поездку (с ростом 3,4 % к действующему).

Действующий тариф на перевозку одного места багажа установлен приказом ЛенРТК от 09.12.2020 № 321-п в размере 29 руб. за поездку, на уровне размера тарифа на перевозку пассажиров в черте МО «Сосновоборский городской округ».

Учитывая изложенное, предлагается на 2022 год установить тариф на перевозку багажа на уровне тарифа на перевозку пассажиров в черте Сосновоборского городского округа 30 рублей за поездку (вне зависимости от дальности поездки).

Синюкова И.В. 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	рублей за поездку (вне зависимости от дальности поездки)	30,00
2.	Перевозка одного места багажа	рублей за поездку (вне зависимости от дальности поездки)	30,00

Примечание:

1. Стоимость проезда по маршрутам в границах муниципального образования Сосновоборский городской округ Ленинградской области определяется по тарифу, установленному пунктом 1 приложения к приказу.

2. Стоимость перевозки багажа определяется по тарифу, установленному пунктом 2 приложения 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 в течение 10 рабочих дней с даты принятия решения об изменении стоимости проезда.

2. Признать утратившим силу с 1 января 2022 года приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 9 декабря 2020 года № 321-п «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».

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Синюкова И.В. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования Сосновоборский городской округ Ленинградской области, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере пассажирских перевозок автомобильным транспортом общего пользования. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

Администрация муниципального образования «Сосновоборский городской округ Ленинградской области» письмом от 15.11.2021 №01-19-15473/21-0-1 (вх. ЛенРТК от 15.11.2021 №КТ-1-7228/2021) сообщила о согласии с предложенным уровнем тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 31 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 2022 году

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Синюкова Ирина Васильевна – начальник отдела регулирования социально значимых товаров департамента регулирования социально значимых товаров ЛенРТК;

АО «КИРИШИСПЕЦТРАНС» (далее – АО «КСТ») письмом от 15.11.2021 №642 (вх. ЛенРТК от 15.11.2021 №КТ-1-7222/2021) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Синюкову И.В., которая сообщила, что АО «КСТ» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 31.05.2021 № 293 (вх. ЛенРТК от 02.06.2021 №КТ-1-33562/2021) об установлении тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях АО «КСТ» для сторонних потребителей на 2022 год с приложением расчетных и обосновывающих материалов.

Экспертиза расчетных материалов по определению предельного уровня тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях АО «КСТ» для сторонних потребителей на 2022год проведена экспертами ЛенРТК в соответствии с:

- Федеральным законом от 10 января 2003 года N 18-ФЗ «Устав железнодорожного транспорта Российской Федерации»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)»;

- постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274 «Об утверждении Положения о комитете по тарифам и ценовой политике Ленинградской области и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Ленинградской области»;

- приказом ЛенРТК от 22.10.2010 № 167-п «Об утверждении Методических рекомендаций по формированию тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях организациями промышленного железнодорожного транспорта и другими хозяйствующими субъектами независимо от организационно-правовой формы, за исключением организаций федерального железнодорожного транспорта, на территории Ленинградской области» (в редакции приказа ЛенРТК № 111-п от 14.06.2019) (далее - приказ № 167-п, Методические рекомендации).

ЛенРТК в соответствии с приказом № 167-п открыто дело по установлению тарифов на 2022 год от 17.06.2021 № КТ-3-2380/2021.

АО «КСТ» представлен на утверждение тариф на услуги по перевозке грузов (подаче и уборке вагонов) по подъездным железнодорожным путям на 2022 год в размере 1 968 рубля/вагоно-км без НДС.

На 2021 год приказом комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 11.11.2020 № 138-п был установлен предельный тариф на услуги по перевозке грузов (подача и уборка вагонов) в размере 1 874,0 рублей за 1 вагоно-км (без учета НДС).

Рост заявленного тарифа на 2021 год к утвержденному тарифу 2020 года составляет 5,0 %.

Основные технические показатели АО «КСТ» представлены в таблице 1.

Таблица №1

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт 2020 год	Текущий 2021 год	План 2022 г.
1.	Развернутая длина путей	км	13,8	13,8	13,8
2.	Эксплуатируемая протяженность путей	км	10,6	10,6	10,6
3.	Количество стрелочных переводов, в т.ч.	шт.	22	22	22
3.1.	централизованных	шт.			
3.2.	нецентрализованных	шт.	22	22	22
4.	Количество переездов, в т.ч.	шт.	4	4	4
4.1.	автоматических	шт.			
4.2.	ручных	шт.	4	4	4
5.	Количество локомотивов (по сериям), в т.ч.	шт.	3	3	3
5.1.	собственных ТЭМ-2 №313 ТЭМ-2 №72-61 ТГМ-4-086	шт.	3	3	3
5.2.	арендованных (по сериям)	шт.			
6.	Количество локомотиво-часов	лок.-час.			
7.	Количество локомотиво-часов маневровой работы	лок.-час.			
8.	Рабочий парк путевых машин	шт.	2	2	2

Анализ затрат на услуги по перевозке грузов (подаче и уборке вагонов) произведен в соответствии с требованиями Методических рекомендаций методом экономически обоснованных затрат.

Затраты на период регулирования 2022 год сформированы исходя из фактических затрат 2020 года, подтвержденных обосновывающими документами, с применением индексов изменения цен на 2021 год (оценка) и 2022 год (прогнозные показатели, определенные в базовом варианте) прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов года, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 21.09.2021.

По результатам экспертизы затраты на перевозку грузов (подачу и уборку вагонов) по подъездным железнодорожным путям АО «КСТ» на 2022 год на территории Ленинградской области снижены на 1478,8 тыс.руб. (5,6 %) по сравнению с представленными и составляют 24943,2 тыс.руб.

Расчет предельного тарифа произведен исходя из необходимой валовой выручки на 2022 год в размере 24943,2 тыс.руб., и годового грузооборота 12700 вагоно-км представлен в таблице 2.

Таблица 2

№ п/п	Статьи затрат	Единица измерения	План на 2022 год			Причины отклонения
			по данным предприятия	принято ЛенРТК	отклонение	
1	2	3	4	5	6	7
1.	Прямые расходы, в том числе	тыс. руб.	24022	21543,2	-1478,8	
1.1.	Материалы	тыс. руб.	51,0	51,0	0,0	приняты на заявленном уровне, так как они не превышают прогнозный рост с учетом индекса цен производителей промышленной продукции в размере 1,212 на 2021 год (оценка) и 1,036 на 2022 год согласно прогнозу Минэкономразвития к факту 2020 года, принятого ЛенРТК за исключением расходов, относящихся на отстой вагонов пропорционально доле выручки рег.услуг от выручки по ж/д цеху (71,9%).
1.2.	Дизтопливо и смазочные материалы	тыс. руб.	4570,0	3634,0	-936,0	Корректировка произведена на основании факта 2020 года, принятого ЛенРТК за минусом расходов, относящихся на отстой вагонов пропорционально доле выручки рег.услуг от выручки по ж/д цеху (71,9%), с учетом индекса цен производителей нефтепродуктов на 2021 год (оценка) в размере 1,412 и на 2022 год 1,001 согласно прогнозу Минэкономразвития
1.3.	Оплата труда	тыс. руб.	10 000,0	10000,0	0,0	ФОТ принят на заявленном уровне, так как он не превышает прогнозный рост с учетом индекса потребительских цен в размере 1,06 на 2021 год (оценка) и 1,043 на 2022 год согласно прогнозу Минэкономразвития к факту 2020 года, принятого ЛенРТК за минусом ФОТ персонала, занятого на оказании договорной услуги по отстою вагонов.
1.4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3280,0	3280,0	0,0	Приняты в размере 32,8% от расходов на оплату труда на заявленном уровне
1.5.	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	10,0	7,2	-2,8	Корректировка произведена на основании факта 2020 года, принятого ЛенРТК за минусом расходов, относящихся на отстой вагонов пропорционально доле выручки рег.услуг от выручки по ж/д цеху (71,9%).
1.6.	Прочие	тыс. руб.	3000,0	2460,0	-540,0	Корректировка произведена на основании факта 2020 года, принятого ЛенРТК за исключением расходов, относящихся на отстой вагонов пропорционально доле выручки рег.услуг от выручки по ж/д цеху (71,9%), с учетом индекса цен производителей промышленной продукции в размере 1,212 на 2021 год (оценка) и 1,036 на 2022 год согласно прогнозу Минэкономразвития
1.7.	Ремонт	тыс. руб.	3111,0	3111,0	0,0	Затраты приняты на заявленном уровне, так как они не превышают прогнозный рост с учетом индекса цен производителей промышленной продукции в размере 1,212 на 2021 год (оценка) и 1,036 на 2022 год согласно прогнозу Минэкономразвития к факту 2020 года, принятого ЛенРТК за исключением расходов, относящихся на отстой вагонов пропорционально доле выручки рег.услуг от выручки по ж/д цеху (71,9%).
2.	Накладные расходы, в том числе:	тыс. руб.	2 400,0	2400,0	0,0	
2.1.	Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	-	-	-	
2.2.	Общехозяйственные расходы		2400,0	2400,0	0,0	ОХР приняты на заявленном уровне, так как они не превышают прогнозный рост с учетом индекса цен производителей промышленной продукции в размере 1,212 на 2021 год (оценка) и 1,036 на 2022 год согласно прогнозу Минэкономразвития к факту 2020, который был уменьшен за

№ п/п	Статьи затрат	Единица измерения	План на 2022 год			Причины отклонения
			по данным предприятия	принято ЛенРТК	отклонение	
		тыс. руб.				счет отнесения на регулируемую услугу пропорционально доле выручки рег.услуг от общей выручки предприятия согласно форме 2 "Отчет о финансовых результатах за 2020 год" (8,5 %).
3.	Итого затраты (п. 1 + п. 2)	тыс. руб.	26422,0	24943,2	-1478,8	
4.	Прибыль	тыс. руб.	-1422	-		Прибыль на регулируемый период предприятием не заявлена
5.	Рентабельность	%	-			
6.	Доход от услуги (п. 3+п. 4)	тыс. руб.	25000,0	24943,2	-56,80	
7.	Количество вагонов	вагон	12700	12700	0,0	объем принят на заявленном уровне
8.	Предельный тариф на 1 вагон (п. 6 / п. 7)	руб.	1968,0	1 964,0	-2,0	Рост тарифа к 2021 году составляет 4,8 %

Таким образом, по результатам экспертизы экономически обоснованный тариф на перевозку грузов (подачу и уборку вагонов) определен в размере 1 964,0 за вагоно-км (рост 4,8 % к действующему тарифу 2021 года).

На основании вышеизложенного, предлагается установить предельный тариф на услуги по перевозке грузов (по подаче и уборке вагонов) по подъездным железнодорожным путям АО «КСТ» на 2022 год на территории Ленинградской области в размере **1 964,0 рублей за 1 вагоно-км** (без НДС).

Синюкова И.В. предложила:

Установить предельный тариф на услуги по перевозке грузов (подача и уборка вагонов) по подъездным железнодорожным путям акционерного общества «КИРИШИСПЕЦТРАНС» на территории Ленинградской области в 2022 году в размере 1 964,0 рублей за 1 вагоно-км (без учета налога на добавленную стоимость).

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Синюкова И.В. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления предельного тарифа на услуги по перевозке грузов (подача и уборка вагонов) по подъездным железнодорожным путям акционерного общества «КИРИШИСПЕЦТРАНС» на территории Ленинградской области в 2022 году, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов). Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ООО «КИРИШИСПЕЦТРАНС» письмом от 15.11.2021 №642 (вх. ЛенРТК от 15.11.2021 №КТ-1-7222/2021) сообщило о согласии с предложенным уровнем предельного тарифа на услуги по перевозке грузов (подача и уборка вагонов) по подъездным железнодорожным путям общества.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 32 повестки дня об установлении предельного тарифа на услуги по перевозке грузов (подача и уборка вагонов) по подъездным железнодорожным путям

необщего пользования, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Нефтехимическая транспортная компания» на территории Ленинградской области, на 2022 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Синюкова Ирина Васильевна – начальник отдела регулирования социально значимых товаров департамента регулирования социально значимых товаров ЛенРТК;

ООО «Нефтехимическая транспортная компания» (далее – ООО «НХТК») письмом от 12.11.2021 №1982/ГО/НХТК (вх. ЛенРТК от 12.11.2021 №КТ-1-7200/2021) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Синюкову И.В., которая сообщила, что ООО «НХТК» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 08.04.2021 № 666/ГО/НХТК (вх. ЛенРТК от 20.04.2021 № КТ-1-2298/2021) об установлении тарифа на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования, на 2022 год.

Экспертиза расчетных материалов по определению предельного уровня тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях ООО «НХТК» для сторонних потребителей на 2021 год проведена экспертами ЛенРТК в соответствии с:

- Федеральным законом от 10 января 2003 года N 18-ФЗ «Устав железнодорожного транспорта Российской Федерации»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)»;

- постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274 «Об утверждении Положения о комитете по тарифам и ценовой политике Ленинградской области и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Ленинградской области»;

- приказом ЛенРТК от 22.10.2010 № 167-п «Об утверждении Методических рекомендаций по формированию тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях организациями промышленного железнодорожного транспорта и другими хозяйствующими субъектами независимо от организационно-правовой формы, за исключением организаций федерального железнодорожного транспорта, на территории Ленинградской области» (в редакции приказа ЛенРТК № 111-п от 14.06.2019) (далее – Методические рекомендации).

ЛенРТК в соответствии с приказом № 167-п открыто дело по установлению тарифов на 2022 год от 30.04.2021 № КТ-1-2298/2021.

Письмом от 17.09.2021 № 1646/ГО/НХТК (вх. ЛенРТК от 29.09.2021 № КТ-1-5996/2021) предприятием представлена дополнительная информация по планируемым объемам перевозки грузов на 2022 год и скорректированный расчет предельного тарифа на услуги по перевозке грузов (подача и уборка вагонов) по подъездным железнодорожным путям необщего пользования на 2022 год в размере 57,20 рубля за 1 тонну груза с ростом к тарифу 2021 года 64%.

На 2021 год ООО «НХТК» приказом ЛенРТК от 25 ноября 2020 года № 187-п был установлен тариф на услуги по перевозке грузов (подача и уборка вагонов) по подъездным железнодорожным путям необщего пользования в размере 34,82 рубля за 1 тонну.

Основные технические показатели ООО «НХТК» представлены в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Период, предшест. текущему (2020 год)	Текущий период (2021 год) ожд. испол.	Период регулирования (2022 год)
1	2	3	4	5	6
1	Развернутая длина путей	м	17 962	17 962	17 962
2	Эксплуатируемая протяженность путей	м	17 962	17 962	17 962
3	Количество стрелочных переводов,	шт.	26	26	26

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Период, предшест. текущему (2020 год)	Текущий период (2021 год) ожид. испол.	Период регулирования (2022 год)
1	2	3	4	5	6
	в т.ч. централизованных		26	26	26
	нецентрализованных		0	0	0
4	Количество переездов, в т.ч. автоматических ручных	шт.	17	17	17
5	Количество локомотивов собственных	шт.	3	3	3
	ТЭМ2 3194 (собственный)		1	1	1
	ТЭМ2 7789 (собственный)		1	1	1
	ТЭМ2 №6066 (аренда)		1	1	1
6	Количество локомотиво-часов в год	лок.-час	14 680	14 387	15 778
7	Рабочий парк путевых машин	шт.	0	0	0

Анализ затрат на услуги по перевозке грузов (подаче и уборке вагонов) произведен в соответствии с требованиями Методических рекомендаций методом экономически обоснованных затрат.

Затраты на период регулирования 2022 год сформированы исходя из фактических затрат 2020 года, подтвержденных обосновывающими документами, с применением индексов изменения цен на 2021 год (оценка) и 2022 год (прогнозные показатели, определенные в базовом варианте) прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов года, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 21.09.2021.

По результатам экспертизы расходы на услуги по перевозке грузов по подъездным железнодорожным путям (подача и уборка вагонов) ООО «НХТК» для сторонних потребителей на территории Ленинградской области на 2022 год уменьшились по сравнению с представленными на 36 016,98 тыс. руб. и составили 159 870,29 тыс. руб.

Объем грузооборота на регулируемый период, на основании пункта 4.7.1 Методических рекомендаций, принят как средняя величина на основе данных за 2019-2021 гг. $((5\ 222 + 4\ 060,98 + 3\ 980) / 3 = 4\ 420,99)$.

Тариф на услуги по перевозке грузов (подача и уборка вагонов) по подъездным железнодорожным путям необщего пользования на 2022 год рассчитан исходя из НВВ в размере 161 555,29 тыс. руб., годового грузооборота в размере 4 420,99 тысяч тонн и определен в размере 36,54 рубля за 1 тонну (без учета налога на добавленную стоимость) (таблица 2).

Таблица 2

№ п/п	Статьи затрат	Ед. изм-я	План на 2022 г.			Причины отклонения плановых затрат 2022 года
			по данным предприятия	принято ЛенРТК	отклонение	
1	2	3	4	5	6	7
1	Прямые расходы, в том числе:	тыс. руб.	188 498,01	155 529,14	-32 968,87	
1.1	Материалы	тыс. руб.	2 729,67	410,22	-2 319,45	Скорректированы ЛенРТК исходя из ожидаемых затрат в 2021 году с учетом ИЦП промышленной продукции на 2022 год 103,6%
1.2	Дизтопливо и смазочные материалы	тыс. руб.	7 372,68	7 372,68	0,00	Приняты на уровне заявленных предприятием.
1.3	Оплата труда	тыс. руб.	67 584,24	53 901,61	-13 682,62	Скорректированы ЛенРТК на основании факта 2020 года с учетом ИПЦ на 2021 год в размере 106,0% и 104,3% на 2022 год.
1.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	18 583,09	13 836,18	-4 746,91	Скорректированы ЛенРТК в связи с корректировкой ФОТ.
1.5	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	2 237,33	2 077,77	-159,56	Скорректированы ЛенРТК ввиду отсутствия подтверждающей документации на 2022 год. Затраты приняты на уровне факта 2020 года
1.6	Ремонт	тыс. руб.	17 069,93	10 564,04	-6 505,89	Скорректированы ЛенРТК на основании факта 2020 года с учетом ИЦП промышленной

№ п/п	Статьи затрат	Ед. изм-я	План на 2022 г.			Причины отклонения плановых затрат 2022 года
			по данным предприятия	принято ЛенРТК	отклонение	
1	2	3	4	5	6	7
						продукции на 2021 год 121,2% и 2022 год 103,6%.
1.7	Прочие прямые расходы:	тыс. руб.	72 921,08	67 366,65	-5 554,43	
1.7.1	Аренда инфраструктуры (приложение 19 к Методическим рекомендациям)	тыс. руб.	56 658,95	53 092,92	-3 566,03	Скорректированы ЛенРТК в соответствии с представленными договорами.
1.7.2	Транспортные услуги	тыс. руб.	9 910,00	9 871,92	-38,08	Скорректированы ЛенРТК исходя из ожидаемых затрат в 2021 году с учетом ИЦП промышленной продукции на 2022 год 103,6%.
1.7.3	Прочие прямые расходы	тыс. руб.	6 352,12	4 401,81	-1 950,31	Скорректированы ЛенРТК в соответствии с представленными договорами с учетом ИЦП промышленной продукции на 2021 год 121,2% и 2022 год 103,6%. Из суммы затрат исключены расходы, относящиеся к другим статьям расходов (общехозяйственные, общепроизводственные).
2	Накладные расходы, в том числе:	тыс. руб.	7 389,26	4 341,15	-3 048,11	
2.1	Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	270,19	270,19	0,00	Приняты на уровне заявленных предприятием.
2.2	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	7 119,07	4 070,96	-3 048,11	Скорректированы ЛенРТК на основании факта 2020 года с учетом ИЦП промышленной продукции на 2021 год 121,2% и 2022 год 103,6%.
3	Итого затраты	тыс. руб.	195 887,27	159 870,29	-36 016,98	
4	Прибыль	тыс. руб.	16 787,54	1 685,00	-15 102,54	Скорректированы ЛенРТК в связи с отсутствием подтверждающих документов.
5	Рентабельность	%	9%	1%		
6	Доход от услуги	тыс. руб.	212 674,81	161 555,29	-51 119,52	
7	Объем грузооборота по предприятию, в том числе:	тыс. т	3 718,30	4 420,99	702,69	
7.1	грузооборот сторонних потребителей	тыс. т	3 718,30	4 420,99	702,69	Скорректированы и приняты как средний объем по данным за 2019-2021 гг.
8	Предельный тариф	руб.	57,20	36,54	-20,66	Рост к тарифу 2021 года составляет 4,9%

На основании вышеизложенного предлагается установить предельный тариф на услуги по перевозке грузов (подача и уборка вагонов) по подъездным железнодорожным путям необщего пользования ООО «НХТК» в 2022 году на территории Ленинградской области в размере 36,54 рубля за 1 тонну (без учета налога на добавленную стоимость). Рост к 2021 году составит 4,9%.

Синюкова И.В. предложила:

Установить предельный тариф на услуги по перевозке грузов (подача и уборка вагонов) по подъездным железнодорожным путям необщего пользования, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Нефтехимическая транспортная компания» на территории Ленинградской области, на 2022 год в размере 36,54 рубля за 1 тонну (без учета налога на добавленную стоимость).

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству

Российской Федерации Синюкова И.В. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установлению предельного тарифа на услуги по перевозке грузов (подача и уборка вагонов) по подъездным железнодорожным путям необщего пользования, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Нефтехимическая транспортная компания» на территории Ленинградской области, на 2022 год, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов). Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ООО «НХТК» письмом от 12.11.2021 №1982/ГО/НХТК (вх. ЛенРТК от 12.11.2021 №КТ-1-7200/2021) сообщило о согласии с предложенным уровнем предельного тарифа на услуги по перевозке грузов (подача и уборка вагонов) по подъездным железнодорожным путям необщего пользования, оказываемые обществом.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 33 повестки дня об установлении предельного тарифа на услуги за пропуск вагонов по подъездным железнодорожным путям необщего пользования, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Промышленная группа «Фосфорит» на территории Ленинградской области, на 2022 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Синюкова Ирина Васильевна – начальник отдела регулирования социально значимых товаров департамента регулирования социально значимых товаров ЛенРТК;

Представители ООО «Промышленная группа «Фосфорит» (далее – ООО «ПГ «Фосфорит») - приглашены, не явились.

СЛУШАЛИ:

Синюкову И.В., которая сообщила, что ООО «ПГ «Фосфорит» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 27.04.2021 № 21-2241/04.1 (вх. ЛенРТК от 28.04.2021 №КТ-1-2494/2021) об установлении тарифа на транспортную услугу, оказываемую на подъездных железнодорожных путях ООО «ПГ «Фосфорит» для сторонних потребителей, на 2022 год, с приложением расчетных и обосновывающих материалов.

Экспертиза расчетных материалов по определению предельного уровня тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях ООО «ПГ «Фосфорит» для сторонних потребителей, на 2022 год проведена экспертами ЛенРТК в соответствии с;

- Федеральным законом от 10 января 2003 года N 18-ФЗ «Устав железнодорожного транспорта Российской Федерации»;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)»;

- постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274 «Об утверждении Положения о комитете по тарифам и ценовой политике Ленинградской области и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Ленинградской области»;

- приказом ЛенРТК от 22.10.2010 № 167-п «Об утверждении Методических рекомендаций по формированию тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях организациями промышленного железнодорожного транспорта и другими хозяйствующими субъектами независимо от организационно-правовой формы, за

исключением организаций федерального железнодорожного транспорта, на территории Ленинградской области» (в редакции приказа ЛенРТК № 111-п от 14.06.2019) (далее – Методические рекомендации).

ЛенРТК в соответствии с приказом № 167-п открыто дело по установлению тарифов на 2022 год от 17.05.2021 №КТ-3-1760/2021.

Предприятием представлен на утверждение тариф за пропуск вагонов по подъездным железнодорожным путям на 2022 год в размере 847,62 руб. за вагон (без налога на добавленную стоимость) с ростом к действующему тарифу 30,6%.

На 2021 год ООО «ПГ «Фосфорит», в соответствии с приказом ЛенРТК от 14.07.2021 № 75-п, был установлен предельный тариф за пропуск вагонов по подъездным железнодорожным путям необщего пользования в размере 649,06 руб. за вагон (без налога на добавленную стоимость).

Основные технические показатели ООО «Промышленная группа «Фосфорит» представлены в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Период 2020 год	Период 2021 год	Период 2022 год
1	2	3	4	5	6
1.	Развернутая длина путей	км	52,41	52,41	52,41
2.	Эксплуатируемая протяженность путей	км	52,41	52,41	52,41
3.	Количество стрелочных переводов, в т.ч.	шт.	123	123	123
3.1.	централизованных	шт.	45	45	45
3.2.	нецентрализованных	шт.	78	78	78
4.	Количество переездов, в т.ч.	шт.	21	21	21
4.1.	автоматических	шт.	0	0	0
4.2.	ручных	шт.	21	16	16
5.	Количество локомотивов (по сериям), в т.ч.	шт.	9	9	9
5.1.	собственных (по сериям)	шт.	9	9	9
5.2.	арендованных (по сериям)	шт.	0	0	0
6.	Количество локомотиво-часов	лок.-час.	52 195	56 210	56 210
7.	Рабочий парк путевых машин	шт.	3	5	5

ООО «ПГ «Фосфорит» оказывает услугу по предоставлению инфраструктуры железнодорожного транспорта одному контрагенту – ООО «Кингисеппский стекольный завод» (далее - ООО «КСЗ»).

Объем реализации транспортных услуг, по данным ООО «ПГ «Фосфорит», представлен в таблице 2.

Таблица 2

№ п/п	Потребители	Факт 2020 год (вагон)	Ожидаемый период 2021 год, (вагон)	Период регулирования 2022 год, (вагон)
1	2	3	4	5
1.	Собственный вагонооборот	15 203	38 650	38 650
2.	Вагонооборот сторонних потребителей, в том числе:	2 620	2 640	2 640
2.1.	ООО КСЗ	2 620	2 640	2 640
3.	Итого	17 823	41 290	41 290

Анализ затрат по регулируемым услугам произведен в соответствии с требованиями Методических рекомендаций методом экономически обоснованных затрат.

Затраты на период регулирования 2022 год сформированы исходя из фактических затрат 2020 года, подтвержденных обосновывающими документами, с применением индексов изменения цен на 2021 год (оценка) и 2022 год (прогнозные показатели, определенные в базовом варианте) прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов года, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 21.09.2021.

На 2022 год ООО «ПГ «Фосфорит» заявлены затраты на общий объем вагонов, учитывающий и собственный вагонооборот, в размере 33 979,00 тыс. руб., прибыль – 1 019,00 тыс. руб., рентабельность – 3%. Объем по пропуску вагонов сторонних организаций

составляет 2640 вагонов; НВВ от реализации услуг сторонним потребителям заявлена 1 799,19 тыс. руб., тариф за пропуск вагонов 847,62 руб./ваг.

По результатам экспертизы тариф за пропуск вагонов по подъездным железнодорожным путям необщего пользования ООО «ПГ «Фосфорит», учитывающий содержание подъездных железнодорожных путей, рассчитан исходя из НВВ в размере 1 718,50 тыс. руб., годового вагонооборота в размере 2 640 вагонов и определен в размере 650,95 руб./вагон.

Рост к 2021 году – 0,3%.

Расчет предельного тарифа на услуги за пропуск вагонов по подъездным железнодорожным путям необщего пользования ООО «Промышленная группа «Фосфорит» на 2022 год представлен в таблице 3.

Таблица 3

№ п/п	Статьи затрат	Ед. изм.	План на 2022 год			Причины отклонения
			по данным предприятия	по данным ЛенРТК	отклонение	
1	2	3	4	5	6	7
1	Прямые расходы, в том числе:	тыс. руб.	22 327,00	14 442,77	-7 884,23	
1.1	Материалы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
1.2	Оплата труда	тыс. руб.	7 124,00	7 124,00	0,00	
1.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 187,00	2 187,00	0,00	
1.4	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
1.5	Ремонт	тыс. руб.	13 015,00	5 131,77	-7 883,23	Учтены обязательные расходы по техническому обслуживанию и текущему ремонту. Затраты приняты на основании факта 2020 года и с учетом прогноза Минэкономразвития на 2021 год и 2022 год.
1.6	Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	9 729,00	9 729,00	0,00	
2	Производственная себестоимость	тыс. руб.	32 055,00	24 171,77	-7 883,23	
3	Производственная себестоимость для сторонних потребителей	тыс. руб.		1 545,49	1 545,49	
4	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	1 923,00	122,95	-1 800,05	ЛенРТК базой для распределения затрат на общехозяйственные расходы принята производственная себестоимость в соответствии с Учетной политикой предприятия. ОХР определены на объем сторонних потребителей (2640 ваг.)
5	Итого затраты для сторонних потребителей	тыс. руб.	33 979,00	1 668,45	-32 310,55	
6	Прибыль	тыс. руб.	1 019,00	50,05	-968,95	Прибыль учтена только к затратам для сторонних потребителей в целях обеспечения социальных выплат и налоговых платежей.
7	Рентабельность	%	3%	3%	0,00	
8	Необходимая валовая выручка для сторонних потребителей	тыс. руб.	1 799,19	1 718,50	-80,69	Предприятием допущена ошибка в расчетах: по заявленным затратам и прибыли НВВ для сторонних потребителей по расчету предприятия составило бы 2 237,66 тыс. руб.
9	Вагонооборот, в том числе:	вагон	41 290,00	41 290,00	0,00	
9.1	сторонних потребителей	вагон	2 640,00	2 640,00	0,00	
10	Тариф за 1 вагон	руб.	847,62	650,95	-196,67	Рост к 2021 году 0,3%

Таким образом, предлагается установить предельный тариф на услуги за пропуск вагонов по подъездным железнодорожным путям необщего пользования, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Промышленная группа «Фосфорит» на территории Ленинградской области, на 2022 год в размере 650 рублей 95 копеек за 1 вагон (без учета налога на добавленную стоимость).

Синюкова И.В. предложила:

Установить предельный тариф на услуги за пропуск вагонов по подъездным железнодорожным путям необщего пользования, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Промышленная группа «Фосфорит» на территории Ленинградской области, на 2022 год в размере 650 рублей 95 копеек за 1 вагон (без учета налога на добавленную стоимость).

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Синюкова И.В. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления предельного тарифа на услуги за пропуск вагонов по подъездным железнодорожным путям необщего пользования, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Промышленная группа «Фосфорит» на территории Ленинградской области, на 2022 год, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов). Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ООО «ПГ «Фосфорит» письмом от 27.10.2021 №21-5592/04.1 (вх. ЛенРТК от 27.10.2021 №КТ-1-6733/2021) сообщило о согласии с предложенным уровнем предельного тарифа на услуги за пропуск вагонов по подъездным железнодорожным путям необщего пользования, оказываемые обществом.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 34 повестки дня об установлении предельных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования обществом с ограниченной ответственностью «Пикалевский глиноземный завод» на территории Ленинградской области на 2022 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Синюкова Ирина Васильевна – начальник отдела регулирования социально значимых товаров департамента регулирования социально значимых товаров ЛенРТК;

ООО «Пикалевский глиноземный завод» (далее – ООО «ПГЛЗ») письмом от 12.11.2021 №2709/32 (вх. ЛенРТК от 12.11.2021 №КТ-1-7204/2021) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Синюкову И.В., которая сообщила, что ООО «ПГЛЗ» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 27.04.2021 № 2709/20 (вх. ЛенРТК от 29.04.2021 №КТ-1-2578/2021) об установлении предельных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования обществом на территории Ленинградской области на 2022 год.

Экспертиза расчетных материалов по определению предельного уровня тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных ООО «ПГЛЗ» для сторонних потребителей на 2022 год проведена экспертами ЛенРТК в соответствии с:

- Федеральным законом от 10 января 2003 года N 18-ФЗ “Устав железнодорожного транспорта Российской Федерации;

- постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)»;

- постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274 «Об утверждении Положения о комитете по тарифам и ценовой политике Ленинградской области и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Ленинградской области»;

- приказом ЛенРТК от 22.10.2010 № 167-п «Об утверждении Методических рекомендаций по формированию тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях организациями промышленного железнодорожного транспорта и другими хозяйствующими субъектами независимо от организационно-правовой формы, за исключением организаций федерального железнодорожного транспорта, на территории Ленинградской области» (в редакции приказа ЛенРТК № 111-п от 14.06.2019) (далее – приказ №167-п, Методические рекомендации).

ЛенРТК уведомило ООО «ПГЛЗ» письмом от 17.05.2021 №КТ-3-1758/2021 об открытии дела по установлению тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях на 2022 год.

В соответствии с приказом ЛенРТК от 23.12.2020 № 657-п предприятию на период с 01.01.2021 по 31.12.2021 были установлены предельные тарифы:

- тариф на услуги по перевозке грузов (подача и уборка вагонов) в размере 17,15 рублей за 1 тонно - км (без НДС);

- тариф за маневровую работу локомотива, не совмещенную во времени с подачей и уборкой вагонов, в размере 5 323,63 руб. за 1 лок-час (без НДС).

ООО «ПГЛЗ» представлены на утверждение:

- тариф на услуги по перевозке грузов (подача и уборка вагонов) с учетом плановой рентабельности 6,5%, в размере 25,76 руб. за 1 тонно-км (без НДС) с ростом на 50% к действующему тарифу;

- тариф за маневровую работу локомотива, не совмещенную во времени с подачей и уборкой вагонов, с учетом плановой рентабельности 6,5%, в размере 5 517,94 руб. за 1 лок-час (без НДС) с ростом на 3,7% к действующему тарифу.

Основные технические показатели ООО «ПГЛЗ» представлены в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт 2020 год	Текущий 2021 год	План 2022 год
1	2	3	4	5	6
1.	Развернутая длина путей, в т. ч. по типам рельсов	км	50,0411	50,0411	50,0411
	Р-65		30,3077	30,3077	30,3077
	Р-50		15,4761	15,4761	15,4761
	Р-43		4,2573	4,2573	4,2573
2.	Эксплуатируемая протяженность путей	км	50,0411	50,0411	50,0411
3.	Количество стрелочных переводов, из них	шт.	111	111	111
	централизованных, в т. ч. по типам рельсов		68	68	68
	Р-65		52	52	52
	Р-50		16	16	16
	Р-43		0	0	0
	нецентрализованных, в т. ч. по типам рельсов		43	43	43
	Р-65		15	15	15
	Р-50		28	28	28
	Р-43		0	0	0
4.	Количество переездов, в т.ч.	шт.	3	3	3
	автоматических		1	1	1
	ручных		2	2	2
5.	Количество локомотивов собственных (по сериям)	шт.	6	6	6
	серия ТЭМ-2: №6681 (инв. №1301045), 8107 (инв. №1301186), 8788 (инв. №1301249), 1016 (инв. №1301573)		4	4	4
	серия ТЭМ-18: № 058 (инв. №1325020), 116 (инв. №1327102)		2	2	2
6.	Количество локомотиво-часов тепловозов в год, в т. ч.	лок-час	29 165	29 165	29 165
6.1.	перевозка грузов (подача и уборка вагонов)		24 790	24 790	24 790
6.2.	маневровая работа, не совмещенная во времени с подачей и уборкой вагонов		4 375	4 375	4 375

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт 2020 год	Текущий 2021 год	План 2022 год
1	2	3	4	5	6
7.	Рабочий парк путевых машин (мотовоз МПТ-4 № 981, мотовоз АГД-1А №1371, снегоуборочная машина СМ-2Б №1314513, краны: ЕДК-300/2 №454, КЖ-461 №132, №184, КЖ-562 №40), Локомотив	штг.	7	7	7
8.	Количество локомотиво-часов на работу путевых машин и специальной железнодорожной техники, в год	лок-час	3 887	3 887	3 887

В соответствии с требованиями Методических рекомендаций проведен анализ затрат, учитываемых при установлении тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях ООО «ПГЛЗ».

Затраты на период регулирования 2022 год сформированы исходя из фактических затрат 2020 года, подтвержденных обосновывающими документами, с применением индексов изменения цен на 2021 год (оценка) и 2022 год (прогнозные показатели, определенные в базовом варианте) прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов года, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 21.09.2021.

По результатам экспертизы определены следующие технико-экономические показатели на 2022 год:

- по услуге по перевозке грузов (подача и уборка вагонов) необходимая валовая выручка составляет 11 822,52 тыс. руб. с учетом объема грузооборота 653,31 тыс. т*км, рентабельность 2,5%, размер тарифа 18,1 руб. за 1 тонно-км (**таблица 2**). Рост тарифа к 2021 году составляет 5,5%.

- по маневровой работе локомотива, не совмещенной во времени с подачей и уборкой вагонов, необходимая валовая выручка составляет 6 246,84 тыс. руб. с учетом объема локомотивной работы 1,135 тыс. лок-час, рентабельность 1,74%. Размер тарифа составит 5 503,82 руб. за 1 лок-час (**таблица 3**). Рост тарифа к 2021 году 3,4%.

Таблица 2

№ п/п	Статьи затрат	Ед. изм.	Период регулирования 2022 г.		Разница между данными предприятия и ЛенРГК	Причины отклонения плановых затрат 2022 года
			по данным предприятия	по данным ЛенРГК		
1	2	3	4	5	6	7
1	Прямые расходы, в том числе	тыс. руб.	86846,42	74450,85	-12395,57	
1.1.	Материалы, в т. ч.	тыс. руб.	6006,34	5572,37	-433,98	
	материалы на содержание локомотивов	тыс. руб.	1640,69	1341,11	-299,58	Корректировка произведена исходя из факта 2020 года с учетом ИЦП промышленной продукции на 2021-2022 гг.
	материалы на текущее содержание пути	тыс. руб.	2768,43	2768,43	0,00	Приняты на уровне заявленных предприятием.
	материалы на содержание стрелочных переводов	тыс. руб.	1597,23	1462,86	-134,37	Корректировка произведена исходя из факта 2020 года с учетом ИЦП промышленной продукции на 2021-2022 гг.
1.2.	Дизтопливо и смазочные материалы, в т. ч.	тыс. руб.	13181,89	12986,39	-195,50	
	дизельное топливо	тыс. руб.	12924,42	12736,38	-188,04	Затраты приняты на уровне факта 2020 г. с учетом индекса цен производителей нефтепродуктов на 2021-2022 гг.
	горюче-смазочные материалы	тыс. руб.	257,47	250,02	-7,45	Затраты приняты на уровне факта 2020 г. с учетом индекса цен производителей нефтепродуктов на 2021-2022 гг.
1.3.	Оплата труда	тыс. руб.	44868,72	38213,41	-6655,31	В связи с отсутствием обоснований увеличения численности производственного персонала при неизменном объеме производства корректировка произведена исходя из факта 2020 года с учетом ИЦП промышленной продукции на 2021-2022 гг.

№ п/п	Статьи затрат	Ед. изм.	Период регулирования 2022 г.		Разница между данными предприятия и ЛенРТК	Причины отклонения плановых затрат 2022 года
			по данным предприятия	по данным ЛенРТК		
1	2	3	4	5	6	7
1.4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	13954,17	11884,37	-2069,80	Приняты в размере 31,1 % от расходов на оплату труда, в т.ч. 30% страховые выплаты на социальные нужды и 1,1% страховой тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев.
1.5.	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	137,01	137,01	0,00	Приняты на уровне заявленных предприятием.
1.6.	Ремонты , в т. ч.	тыс. руб.	8698,29	5657,30	-3040,99	
	ремонт локомотивов	тыс. руб.	6339,60	4446,26	-1893,35	Затраты приняты за вычетом неиспользованных средств за 2020 г.
	ремонт стрелочных переводов и верхнего строения пути	тыс. руб.	2358,69	1211,05	-1147,64	Корректировка произведена исходя из представленных обосновывающих документов с учётом применения ИЦП промышленной продукции на 2021 - 2022 гг.
2	Накладные расходы, в том числе:	тыс. руб.	40476,73	29227,57	-11249,16	
2.1.	Общепроизводственные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	38415,37	27461,95	-10953,42	Корректировка произведена по статьям: «оплата труда» - исходя из факта 2020 г. с учетом ИПЦ на 2021-2022 гг.; «амортизационные отчисления» (исключены основные фонды, не относящиеся к рег. услуге); «топливо» и «ГСМ» - исходя из факта 2020 года, прогноза Минэкономразвития на 2021 - 2022 гг.; «электроэнергия» - 3,5% (индекс роста тарифов на электроэнергию на 2022 год); «услуги сторонних организаций» - исключены затраты не относящиеся к рег. услугам. Выделена доля затрат на регулируемые ж/д услуги (89%) и распределена по рег. услугам пропорционально доле выручки, заявленной предприятием на плановый период (73%), (заявленное предприятием распределение по ФОТ не принято из-за отсутствия данных по ФОТ, занятых в оказании договорных ж/д услуг).
2.2.	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	610,96	473,51	-137,44	Корректировка произведена исходя из факта 2020 года с учетом ИЦП промышленной продукции на 2021-2022 гг. и распределения затрат пропорционально доле, заявленной предприятием на плановый период (73%).
2.3.	Земельный налог	тыс. руб.	1450,40	1292,10	-158,29	Выделена доля, относящаяся на регулируемые услуги, пропорционально выручке.
3	Итого затраты цеха на перевозки (п.1 + п.2)	тыс. руб.	127323,15	103678,42	-23644,74	
4	Объем грузооборота общий		5264,96	5872,49	607,53	Корректировка общего грузооборота произведена из заявленного объема груза в тн. и протяженности, учтенной в тарифе 2021 года (3,2 км).
5	Цеховая себестоимость 1 т*км		24,18	17,65	-6,53	
6	Цеховая себестоимость услуг по перевозке на сторону	тыс. руб.	15799,07	11534,15	-4264,92	
7	Прибыль	тыс. руб.	1030,19	288,37	-741,82	Учтена прибыль на соц. развитие, налог на прибыль в доле, относящейся на рег. услуги пропорционально заявке предприятия на плановый период.
8	Рентабельность	%	6,52	2,50	-4,02	
9	Доход от услуги (п.6 + п.7),	тыс. руб.	16829,26	11822,52	-5006,74	
10	Объем грузооборота на сторону	тыс. руб.	653,31	653,31	0,00	
11	Предельный тариф на 1 т х км (п6/п7)	тыс. руб.	25,76	18,10	-7,66	Рост 5,5% к уровню 2021 года.

Таблица 3

№ п/п	Статьи затрат	Ед. изм.	Период регулирования 2022 г.		Разница между данными предприятия и ЛенРТК	Причины отклонения плановых затрат 2022 года
			по данным предприятия	по данным ЛенРТК		
1	2	3	4	5	6	7
1	Прямые расходы, в том числе	тыс. руб.	15403,58	13106,42	-2297,15	
1.1.	Материалы , в т. ч.	тыс. руб.	1059,94	983,42	-76,52	

№ п/п	Статьи затрат	Ед. изм.	Период регулирования 2022 г.		Разница между данными предприятия и ЛенРТК	Причины отклонения плановых затрат 2022 года
			по данным предприятия	по данным ЛенРТК		
1	2	3	4	5	6	7
	материалы на содержание локомотивов	тыс. руб.	289,53	236,68	-52,85	Корректировка произведена исходя из факта 2020 года с учетом ИЦП промышленной продукции на 2021-2022 гг.
	материалы на текущее содержание пути	тыс. руб.	488,55	488,55	0,00	Приняты на уровне заявленных предприятием.
	материалы на содержание стрелочных переводов	тыс. руб.	281,86	258,17	-23,70	Корректировка произведена исходя из факта 2020 года с учетом ИЦП промышленной продукции на 2021-2022 гг.
1.2.	Дизтопливо и смазочные материалы, в т. ч.	тыс. руб.	2403,95	2259,02	-144,93	
	дизельное топливо	тыс. руб.	2357,00	2214,90	-142,10	Затраты приняты на уровне факта 2020 г. с учетом индекса цен производителей нефтепродуктов на 2021-2022 гг.
	горюче-смазочные материалы	тыс. руб.	46,95	44,12	-2,83	Затраты приняты на уровне факта 2020 г. с учетом индекса цен производителей нефтепродуктов на 2021-2022 гг.
1.3.	Оплата труда	тыс. руб.	7918,01	6744,00	-1174,01	В связи с отсутствием обоснований увеличения численности производственного персонала при неизменном объеме производства корректировка произведена исходя из факта 2020 года с учетом ИЦП промышленной продукции на 2021-2022 гг.
1.4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2462,50	2097,38	-365,12	Приняты в размере 31,1 % от расходов на оплату труда, в т.ч. 30% страховые выплаты на социальные нужды и 1,1% страховой тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев.
1.5.	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	24,18	24,18	0,00	Приняты на уровне заявленных предприятием.
1.6.	Ремонты, в т. ч.	тыс. руб.	1534,99	998,41	-536,58	
	ремонт локомотивов	тыс. руб.	1118,75	784,69	-334,07	Затраты приняты за вычетом неиспользованных средств за 2020 г.
	ремонт стрелочных переводов и верхнего строения пути	тыс. руб.	416,24	213,73	-202,51	Корректировка произведена исходя из представленных обосновывающих документов с учетом применения ИЦП промышленной продукции на 2021-2022 гг.
2	Накладные расходы, в том числе:	тыс. руб.	7262,50	10560,33	3297,83	
2.1.	Общепроизводственные расходы, в т. ч.	тыс. руб.	6779,18	10157,16	3377,98	Корректировка произведена по статьям: «оплата труда» - исходя из факта 2020 г. с учетом ИПЦ на 2021-2022 гг.; «амортизационные отчисления» (исключены основные фонды, не относящиеся к рег. услуге); «топливо» и «ГСМ» - исходя из факта 2020 года, прогноза Минэкономразвития на 2021 - 2022 гг.; «электроэнергия» - 3,5% (индекс роста тарифов на электроэнергию на 2022 год); «услуги сторонних организаций» - исключены затраты не относящиеся к рег. услугам. Выделена доля затрат на регулируемые ж/д услуги (89%) и распределена по рег. услугам пропорционально доле выручки, заявленной предприятием на плановый период (27%), (заявленное предприятием распределение по ФОТ не принято из-за отсутствия данных по ФОТ, занятых в оказании договорных ж/д услуг).
2.2.	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	227,36	175,13	-52,23	Корректировка произведена исходя из факта 2020 года с учетом ИЦП промышленной продукции на 2021-2022 гг. и распределения затрат пропорционально доле, заявленной предприятием на плановый период (27%).
2.3.	Земельный налог	тыс. руб.	255,95	228,03	-27,92	Выделена доля, относящаяся на регулируемые услуги, пропорционально выручке.
3	Итого затраты цеха на перевозки (п.1 + п.2)	тыс. руб.	22666,07	23666,75	1000,68	
4	Общий объем локомотиво-часов		4,37	4,37	0,00	
5	Цеховая себестоимость 1 лок-час		5181,11	5409,85	228,74	

№ п/п	Статьи затрат	Ед. изм.	Период регулирования 2022 г.		Разница между данными предприятия и ЛенРТК	Причины отклонения плановых затрат 2022 года
			по данным предприятия	по данным ЛенРТК		
1	2	3	4	5	6	7
6	Цеховая себестоимость маневренной работы на сторону	тыс. руб.	5880,56	6140,18	259,62	
7	Прибыль	тыс. руб.	382,30	106,66	-275,64	Корректировка произведена на основании п.5.4.10 Методики в целях необходимости соблюдения параметров роста тарифов в соответствии с Прогнозом.
8	Рентабельность	%	6,50	1,74	-4,76	
9	Доход от услуги (п.6 + п.7),	тыс. руб.	6262,86	6246,84	-16,02	
10	Объем локомотиво-часов на сторону	тыс. руб.	1,135	1,135	0,00	
11	Предельный тариф на 1 лок-час	тыс. руб.	5517,94	5503,82	-14,12	Рост 3,4% к уровню 2021 года.

На основании вышеизложенного предлагается установить предельные тарифы на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования ООО «Пикалевский глиноземный завод» для сторонних потребителей на 2022 год в размере:

- предельный тариф на услуги по перевозке грузов (подача и уборка вагонов) **в размере 18,1 рублей за 1 тонно-км (без НДС)**, рост к 2021 году 5,5%;

- предельный тариф за маневровую работу локомотива, не совмещенную во времени с подачей и уборкой вагонов **в размере 5503,82 рублей за 1 лок-час (без НДС)**, рост к 2021 году 3,4%.

Синюкова И.В. предложила:

Установить предельные тарифы на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования обществом с ограниченной ответственностью «Пикалевский глиноземный завод» на территории Ленинградской области на 2022 год:

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Предельный тариф*
1	Перевозка грузов (подача и уборка вагонов)	руб./тонно-км	18,1
2	Маневровая работа локомотива, не совмещенная во времени с подачей и уборкой вагонов	руб./локомотиво-час	5 503,82

* 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 Синюкова И.В. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления предельных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования обществом с ограниченной ответственностью «Пикалевский глиноземный завод» на территории Ленинградской области на 2022 год, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов). Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ООО «ПГЛЗ» письмом от 12.11.2021 №2709/32 (вх. ЛенРТК от 12.11.2021 №КТ-1-7204/2021) сообщило о согласии с предложенным уровнем предельных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования обществом.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 35 повестки дня об установлении предельных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования акционерным обществом «Приозерское предприятие железнодорожного транспорта» на территории Ленинградской области на 2022 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Синюкова Ирина Васильевна – начальник отдела регулирования социально значимых товаров департамента регулирования социально значимых товаров ЛенРТК;

АО «Приозерское предприятие железнодорожного транспорта» (далее – АО «ППЖТ») письмом от 28.11.2021 №28 (вх. ЛенРТК от 12.11.2021 №КТ-1-7205/2021) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Синюкову И.В., которая сообщила, что АО «ППЖТ» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 29.04.2021 № 5 (вх. ЛенРТК от 29.04.2021 №КТ-1-2610/2021) об установлении предельных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования обществом на территории Ленинградской области на 2022 год.

Экспертиза расчётных материалов по определению уровня предельных тарифов на транспортные услуги (тарифа на услуги по перевозке грузов (подача и уборка вагонов), тарифа за маневровую работу локомотива, не совмещенную во времени с подачей и уборкой вагонов), оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования АО «ППЖТ» для сторонних потребителей на 2022 год проведена экспертами ЛенРТК в соответствии с:

- Федеральным законом от 10 января 2003 года N 18-ФЗ «Устав железнодорожного транспорта Российской Федерации»;

- постановлением Правительства РФ от 07.03 1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)»;

- постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274 «Об утверждении Положения о комитете по тарифам и ценовой политике Ленинградской области и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Ленинградской области»;

- приказом ЛенРТК от 22.10.2010 года № 167-п «Об утверждении методических рекомендаций по формированию тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях организациями промышленного железнодорожного транспорта и другими хозяйствующими субъектами независимо от организационно-правовой формы, за исключением организаций федерального железнодорожного транспорта, на территории Ленинградской области» (далее – Методические рекомендации).

ЛенРТК открыто дело по установлению тарифов АО «ППЖТ» на 2022 год (письмо ЛенРТК от 25.05.2021 № КТ-3-2126/2021).

АО «ППЖТ» представлены на утверждение:

- тариф на услуги по перевозке грузов (подача и уборка вагонов) в размере 14 723,93 руб./ваг. (без НДС) с ростом на 84,16% к действующему тарифу;

- тариф за маневровую работу локомотива, не совмещенную во времени с подачей и уборкой вагонов, в размере 6 000 руб. руб./лок.-час (без НДС) с ростом на 48,84% к действующему тарифу.

В соответствии с приказом ЛенРТК от 18.12.2020 года № 399-п «Об установлении предельных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования акционерным обществом «Приозерское предприятие железнодорожного транспорта» на территории Ленинградской области, на 2021 год», предприятию с 01.01.2021 года были установлены:

- предельный тариф на услуги по перевозке грузов (подача и уборка вагонов) в размере 7 995,0 руб./ваг. (без НДС);

- предельный тариф за маневровую работу локомотива, не совмещенную во времени с подачей и уборкой вагонов, в размере 4 031,10 руб./локомотиво-час (без НДС).

Основные технические показатели АО «ППЖТ» представлены в таблице 1.

Таблица 1

Показатели	Единица измерения	2020 г. факт	2021 г. ожид.	2022 г. план
1	2	3	4	5
Развернутая длина путей	км	3,505	3,505	3,505
Эксплуатируемая протяженность путей	км	3,505	3,505	3,505
Количество стрелочных переводов, в т.ч.	шт.	9	9	9
централизованных	шт.	-	-	-
нецентрализованных	шт.	9	9	9
Количество переездов, в т.ч.	шт.	1	1	1
автоматических	шт.	-	-	-
ручных	шт.	-	-	-
Количество локомотивов собственных (по сериям)	шт.	2	2	2
собственные (серия ТГМ 4А)	шт.	2	2	2
арендованных	шт.	-	-	-
Количество локомотиво-часов	лок-час	511 лок-ч	588 лок-ч	558 лок-ч
Количество локомотиво-часов в год (подача и уборка вагонов)	лок-час	402 лок-ч	348 лок-ч	348 лок-ч
Количество локомотиво-часов в год (маневровые работы)	лок-час	109 лок-ч	240 лок-ч	210 лок-ч
Рабочий парк путевых машин	шт.	-	1	1

Анализ затрат на услуги по перевозке грузов (подаче и уборке вагонов) произведен в соответствии с требованиями Методических рекомендаций методом экономически обоснованных затрат.

Затраты на период регулирования 2022 год сформированы исходя из фактических затрат 2020 года, подтвержденных обосновывающими документами, с применением индексов изменения цен на 2021 год (оценка) и 2022 год (прогнозные показатели, определенные в базовом варианте) прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, размещенного на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации 30.09.2021 года (далее - Прогноз).

По результатам экспертизы расходы на услуги по подаче и уборке вагонов по подъездным железнодорожным путям необщего пользования АО «ППЖТ» для сторонних потребителей на территории Ленинградской области на 2022 год уменьшились по сравнению с представленными на 646,13 тыс. руб. и составили 7 386,8 тыс. руб.

Расчет тарифа произведен исходя из необходимой валовой выручки в размере 7 621,7 тыс. руб. и планового годового вагонооборота в размере 914 вагонов, определённого на уровне среднего показателя за три предшествующих года (2018-2020 гг.).

Предельный тариф на услугу по перевозке грузов (подача и уборка вагонов) рассчитан экспертами ЛенРТК в размере 8 338,84 руб./ваг. (без НДС). Рост к тарифу 2021 года составляет 4,3%, что не превышает Прогноз.

Тариф на услугу по перевозке грузов (подача и уборка вагонов) снижен по сравнению с заявленным АО «ППЖТ» на 6 385,09 руб./ваг. (43,37%).

№ п/п	Статьи затрат	Ед. изм.	Период регулирования 2022 г.		Разница между данными предприятия и ЛенРТК	Причины отклонения плановых затрат 2022 года
			по данным предприятия	по данным ЛенРТК		
1	2	3	4	5	6	7
1	Прямые расходы, в том числе:	тыс. руб.	5315,87	4747,86	-568,02	
1.1.	Материалы	тыс. руб.	459,66	265,37	-194,29	Корректировка произведена исходя из факта 2020 года с учетом ИЦП промышленной продукции в размере 1,212 на 2021 год (оценка) и 1,036 на 2022 год согласно прогнозу Минэкономразвития.
1.2.	Дизтопливо и смазочные	тыс. руб.	376,86	376,86	0,00	Приняты на заявленном уровне.

№ п/п	Статьи затрат	Ед. изм.	Период регулирования 2022 г.		Разница между данными предприятия и ЛенРТК	Причины отклонения плановых затрат 2022 года
			по данным предприятия	по данным ЛенРТК		
1	2	3	4	5	6	7
	материалы					
1.3.	Оплата труда	тыс. руб.	2215,15	2215,15	0,00	Приняты на заявленном уровне.
1.4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	733,24	673,41	-59,83	Приняты в размере 30,4% от расходов на оплату труда.
1.5.	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	238,29	238,29	0,00	Приняты на заявленном уровне.
1.6.	Ремонт	тыс. руб.	1292,66	978,77	-313,89	Корректировка произведена в результате исключения затрат на ремонт путей в связи с отсутствием подтверждающей документации.
2.	Накладные расходы, в том числе:	тыс. руб.	2717,05	2638,94	-78,11	
2.1.	Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	1241,29	1222,17	-19,11	Корректировка произведена исходя из факта 2020 года с учетом ИЦП промышленной продукции в размере 1,212 на 2021 год (оценка) и 1,036 на 2022 год.
2.2.	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	1475,77	1416,77	-59,00	Корректировка произведена исходя из факта 2020 года с учетом ИЦП промышленной продукции в размере 1,212 на 2021 год (оценка) и 1,036 на 2022 год.
3.	Итого затраты	тыс. руб.	8032,92	7386,80	-646,13	
4.	Прибыль	тыс. руб.	3967,08	234,90	-3732,18	Размер прибыли на период регулирования принят на основании п.5.4.10 Методики в целях необходимости соблюдения параметров роста тарифов, в соответствии с Прогнозом.
5.	Рентабельность	%	49,39	3,18	-46,21	
6.	Доход от услуги	тыс. руб.	12000,00	7621,70	-4378,30	
7.	Объем вагонооборота	вагон	815,00	914,00	99,00	Объем скорректирован за 3 фактических года 2018 -2020 гг.
8.	Тариф на 1 вагон	руб./ ваг.	14723,93	8338,84	-6385,09	Рост тарифа 4,3%

Затраты по услуге по маневровой работе локомотива, не совмещенной во времени с подачей - уборкой вагонов, составляют 2 701,44 тыс. руб., годовой полезный объем работы локомотивов на 2022 год – 1 970 лок-часов.

№ п/п	Статьи затрат	Ед. изм.	Период регулирования 2022 г.		Разница между данными предприятия и ЛенРТК	Причины отклонения плановых затрат 2022 года
			по данным предприятия	по данным ЛенРТК		
1	2	3	4	5	6	7
1	Прямые расходы, в том числе:	тыс. руб.	3211,08	4732,66	1521,58	
1.1.	Материалы	тыс. руб.				
1.1.	Материалы	тыс. руб.	277,66	170,43	-107,23	
1.2.	Дизтопливо и смазочные материалы	тыс. руб.	227,65	1741,42	1513,78	Затраты определены методом индексации к утвержденным затратам 2021 года, определенным нормативным путем.
1.3.	Оплата труда	тыс. руб.	1338,08	1527,02	188,94	
1.4.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	442,92	464,21	21,30	
1.5.	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	143,94	77,90	-66,04	Приняты на уровне, утвержденном в 2021 году.
1.6.	Ремонт	тыс. руб.	780,84	751,67	-29,16	
2.	Накладные расходы, в том числе:	тыс. руб.	1641,25	2821,11	1179,86	Затраты определены методом индексации к утвержденным затратам 2021 года, определенным нормативным путем.
2.1.	Общепроизводственные расходы	тыс. руб.	749,81	1476,64	726,84	
2.2.	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	891,44	1344,47	453,02	
3.	Итого затраты	тыс. руб.	4852,33	7553,77	2701,44	
4.	Прибыль	тыс. руб.				Размер прибыли на период регулирования принят на основании п.5.4.10 Методики в целях необходимости соблюдения параметров роста тарифов, в соответствии с Прогнозом.
			-3592,33	725,16	4317,50	

№ п/п	Статьи затрат	Ед. изм.	Период регулирования 2022 г.		Разница между данными предприятия и ЛенРТК	Причины отклонения плановых затрат 2022 года
			по данным предприятия	по данным ЛенРТК		
1	2	3	4	5	6	7
5.	Рентабельность	%	-74,03	9,60	83,63	
6.	Доход от услуги	тыс. руб.	1260,00	8278,94	7018,94	
7.	Объем вагонооборота	вагон	210,00	1970,00	1760,00	Принят годовой нормативный объем локомотиво-часов.
8.	Тариф на 1 вагон	руб./ваг.	6000,00	4202,51	-1797,49	Рост тарифа 4,3%

Предельный тариф за маневровую работу локомотива, не совмещенную во времени с подачей и уборкой вагонов, рассчитан в размере 4 202,51 руб. за лок-час (без НДС). Рост к тарифу 2021 года составит 4,3%.

Тариф за маневровую работу локомотива, не совмещенную во времени с подачей и уборкой вагонов снижен по сравнению с заявленным АО «ППЖТ» на 1 797,49 руб. за лок-час (29,96%).

На основании вышеизложенного предлагается установить предельные тарифы на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования АО «ППЖТ» для сторонних потребителей на территории Ленинградской области, на 2022 год:

на услуги по перевозке грузов (подача и уборка вагонов) в размере 8 338,84 руб./ваг. (без налога на добавленную стоимость) с ростом на 4,3% от действующего предельного тарифа;

за маневровую работу локомотива, не совмещенную во времени с подачей и уборкой вагонов, в размере 4 202,51 руб. за лок-час с ростом на 4,3% от действующего предельного тарифа (без налога на добавленную стоимость).

Синюкова И.В. предложила:

Установить предельные тарифы на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования акционерным обществом «Приозерское предприятие железнодорожного транспорта» на территории Ленинградской области, на 2022 год:

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Предельный тариф*
1	Перевозка грузов (подача и уборка вагонов)	руб./ваг.	8 338,84
2	Маневровая работа локомотива, не совмещенная во времени с подачей и уборкой вагонов	руб./локомотиво-час	4 002,51

* 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 Синюкова И.В. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установлению предельных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования акционерным обществом «Приозерское предприятие железнодорожного транспорта» на территории Ленинградской области на 2022 год, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов). Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

АО «ППЖТ» письмом от 28.11.2021 №28 (вх. ЛенРТК от 12.11.2021 №КТ-1-7205/2021) сообщило о согласии с предложенным уровнем предельных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях необщего пользования обществом.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 36 повестки дня об установлении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый Федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации населению для бытовых нужд из групповых резервуарных установок на территории Ленинградской области, на 2022 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Кузнецов Алексей Владимирович – заместитель начальника отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (далее - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) письмом от 16.11.2021 №370/У/2/8/4637/1 (вх. ЛенРТК от 17.11.2021 №КТ-1-7331/2021) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Кузнецова А.В., который сообщил, что ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России обратилось в ЛенРТК с заявлением от 25.08.2021 № 370/У/2/3334 (вх. ЛенРТК от 25.08.2021 № КТ-1-5306/2021) об установлении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый учреждением населению для бытовых нужд из групповых резервуарных установок на территории Ленинградской области, на 2022 год.

Экспертиза экономически обоснованных затрат, учитываемых при установлении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на территории Ленинградской области, на 2022 год, проведена экспертами ЛенРТК в соответствии с:

– Федеральным законом Российской Федерации от 31.03.1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

– постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации»;

– приказом ФАС России от 7 августа 2019 года № 1072/19 «Об утверждении Методических указаний по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд» (далее – Методические указания);

– положением о ЛенРТК, утвержденным постановлением Правительства Ленинградской области от 28 августа 2013 года № 274.

До 01.03.2020 года поставка сжиженного газа потребителям осуществлялась управляющей организацией ООО «ГУЖФ». При упразднении ООО «ГУЖФ» и определении ФГБУ «ЦЖКУ» как поставщика сжиженного газа, финансовые лицевого счета потребителям (населению) учреждением за поставленный ресурс не выставлялись по причине отсутствия утверждённой розничной цены на сжиженный газ.

Основная цель деятельности учреждения – содержание (эксплуатация) объектов военной и социальной инфраструктуры и предоставление коммунальных услуг в интересах Вооружённых сил Российской Федерации.

В соответствии с приказом директора Департамента имущественных отношений Министерства обороны Российской Федерации в оперативное управление ФГБУ «ЦЖКУ» переданы 6 резервуаров сжиженного газа

По информации ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России, до 01.03.2020 реализация газа населению осуществлялась по розничным ценам ООО «ЛЮГазинвест», утверждённым ЛенРТК.

В 2020 году для ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России ЛенРТК были впервые установлены регулируемые розничные цены на сжиженный газ.

Приказом № 393-п от 18.12.2020 были установлены розничные цены на сжиженный газ на 2021 год в следующих размерах:

Вид реализации	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
Розничные цены на газ сжиженный емкостной	36,11 руб./кг с НДС	37,19 руб./кг с НДС
Экономически обоснованная цена на газ сжиженный емкостной	62,52 руб./кг с НДС	

При утверждении розничных цен на 2022 год экспертами ЛенРТК проведен анализ представленных организацией расчетных и обосновывающих документов.

Ожидаемый объем газа ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России в 2022 году составляет по данным организации 68,60 тонн. Плановый объем рассчитан исходя из данных о фактическом количестве потребителей СУГ на территории Выборгского, Ломоносовского и Кингисеппского районов Ленинградской области с учетом нормативов потребления газа в соответствии с приказом комитета по энергетическому комплексу и жилищно-коммунальному хозяйству Ленинградской области № 3 от 16.05.2012.

Расчет розничных цен произведен в соответствии с Методическими указаниями по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд.

Согласно Методическим указаниям, сумма прямых расходов по категории «Реализация сжиженного газа из групповых газовых резервуарных установок» может включать в себя расходы на приобретение сжиженного газа для населения у оптовых поставщиков, расходы на транспортировку сжиженного газа для населения от оптовых поставщиков до ГНС, расходы на работу и содержание ГНС, транспортные расходы на доставку сжиженного газа в автоцистернах до потребителей, расходы на содержание АДС, расходы на содержание объектов инфраструктуры, используемых для осуществления деятельности по снабжению населения сжиженным газом из групповых газовых резервуарных установок и находящихся в собственности субъекта регулирования или в пользовании на иных законных основаниях, а также прочие обоснованные расходы.

Расчет среднегодовых экономически обоснованных цен представлен в таблице 1.

Таблица 1

Расчет среднегодовых экономически обоснованных цен

№ п/п	Наименование показателя	Расчет ЛенРТК 2020	Заявка ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России 2021	Расчет ЛенРТК 2021	Заявка ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России 2022	Расчет ЛенРТК 2022	Отклон. от предл. ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	Отклон. от предл. ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России, %	Отклон. ЛенРТК 2022/2021	Отклон. ЛенРТК 2022/2021, %
1.	Стоимость приобретения газа	960,17	2 487,77	1 103,43	2 601,25	1 757,31	-843,94	-32,44%	653,88	59,26%
2.	Стоимость транспортировки газа	479,82	0,00	474,80	0,00	483,66	483,66	100,00%	8,86	1,87%
3.	Эксплуатационные расходы	1 932,08	2 009,37	1 995,84	2 364,83	1 897,42	-467,41	-19,77%	-98,42	-4,93%
4.	Прогнозная на расчетный период сумма расходов, относимых на себестоимость, тыс. руб.	3 372,08	4 497,14	3 574,07	4 966,08	4 138,39	-827,69	-16,67%	564,32	15,79%
5.	Прогнозная на расчетный период сумма чистой прибыли, необходимой для покрытия всех согласованных с регулирующим органом расходов из чистой прибыли, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00%
6.	Прогнозная на расчетный период сумма налога на прибыль в части прибыли, получаемой от деятельности, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00%
7.	Прогнозное на расчетный период сальдо прочих доходов и расходов, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00%

№ п/п	Наименование показателя	Расчет ЛенРТК 2020	Заявка ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России 2021	Расчет ЛенРТК 2021	Заявка ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России 2022	Расчет ЛенРТК 2022	Отклон. от предл. ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	Отклон. от предл. ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России, %	Отклон. ЛенРТК 2022/2021	Отклон. ЛенРТК 2022/2021, %
8.	Справочно: НВВ организации (сумма расходов, относимых на себестоимость, чистой прибыли, налога на прибыль, за вычетом сальдо прочих доходов и расходов, тыс. руб.)	3 372,08	4 497,14	3 574,07	4 966,08	4 138,39	-827,69	-16,67%	564,32	15,79%
9.	Прогнозный на расчетный период суммарный объем сжиженного газа, т	68,60	68,60	68,60	68,60	68,60	0,00	-0,00%	0,00	0,00%
10.	Экономически обоснованная розничная цена на сжиженный газ емкостной (без НДС), руб./кг (среднегодовая цена)	49,15	54,63	52,10	60,33	60,33	0,00	0,00%	8,23	15,79%
11.	Экономически обоснованная розничная цена на сжиженный газ емкостной (с НДС), руб./кг (среднегодовая цена)	58,98	65,55	62,52	72,39	72,39	0,00	0,00%	9,87	15,79%

В целях непревышения предельных индексов платы граждан за коммунальные услуги экспертами ЛенРТК были рассчитаны розничные цены для населения и экономически обоснованные розничные цены на сжиженный газ.

В соответствии с постановлением Правительства Ленинградской области от 18 июня 2015 года № 213 «Об утверждении порядка предоставления субсидии из областного бюджета Ленинградской области на возмещение части затрат газоснабжающим организациям в связи с реализацией сжиженных углеводородных газов населению» газоснабжающей организации предоставляется субсидия в целях возмещения части затрат в связи с реализацией СУГ населению, проживающему на территории Ленинградской области, для бытовых нужд по розничным ценам ниже уровня экономически обоснованных розничных цен, установленных ЛенРТК.

Размер субсидии определяется исходя из количества реализованного СУГ и разницы между экономически обоснованными розничными ценами на СУГ населению для бытовых нужд и льготными розничными ценами, установленными приказом ЛенРТК.

При расчете субсидии налог на добавленную стоимость не учитывается.

Расчёт межтарифной разницы

Показатели	Расчёт ЛенРТК 2022 1 полугодие	Расчёт ЛенРТК 2022 2 полугодие
Розничная цена для населения (с НДС), руб./кг	37,19	38,31
Рост/снижение цены к предыдущему полугодию, %	0,0%	3,0%
Экономически обоснованные розничные цены (с НДС), руб./кг	72,39	
Рост/снижение цены к предыдущему полугодию, %	15,8%	0,0%
Межтарифная разница на 1 кг, руб.	29,33	28,40

Кузнецов А.В. предложил:

1. Установить розничные цены на сжиженный газ, реализуемый Федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации населению для бытовых нужд из групповых резервуарных установок на территории Ленинградской области, на 2022 год:

Вид реализации	с 01 января по 30 июня 2022 года	с 01 июля по 31 декабря 2022 года
Газ сжиженный емкостной из групповых газовых резервуарных установок	37,19 руб./кг (77,17 руб./куб.м)	38,31 руб./кг (79,49 руб./куб.м)

Примечание: розничные цены на сжиженный газ указаны с учетом налога на добавленную стоимость.

2. Установить экономически обоснованные розничные цены на сжиженный газ, реализуемый Федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации населению для бытовых нужд из групповых резервуарных установок на территории Ленинградской области, на 2022 год:

Вид реализации	Экономически обоснованные розничные цены**
Газ сжиженный емкостной из групповых газовых резервуарных установок	72,39 руб./кг (150,21 руб./куб.м)

* Экономически обоснованные цены применяются для расчета субсидий, предоставляемых в целях возмещения части затрат газоснабжающим организациям в связи с реализацией СУГ населению, проживающему на территории Ленинградской области, для бытовых нужд по розничным ценам ниже уровня экономически обоснованных розничных цен, в соответствии с постановлением Правительства Ленинградской области от 18 июня 2015 года №213

** Экономически обоснованные розничные цены на сжиженный газ указаны с учетом налога на добавленную стоимость.

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Кузнецов А.В. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления розничных цен на сжиженный газ, реализуемый Федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации населению для бытовых нужд из групповых резервуарных установок на территории Ленинградской области, на 2022 год, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере газоснабжения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) письмом от 16.11.2021 №370/У/2/8/4637/1 (вх. ЛенРТК от 17.11.2021 №КТ-1-7331/2021) сообщило о согласии с предложенным уровнем розничных цен на сжиженный газ, реализуемый учреждением населению для бытовых нужд из групповых резервуарных установок на территории Ленинградской области, на 2022 год.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

18.11.2021 (заседание продолжено после перерыва)

Председательствующий: Свиридова Татьяна Львовна

Секретарь правления: Павлович Татьяна Петровна

Присутствуют члены правления: Степанова Светлана Николаевна, Ермолаев Сергей Николаевич, Чашихина Светлана Георгиевна, Кремнева Наталья Николаевна

Члены правления (по согласованию): Абейдуллин Руслан Анверович, Костылев Сергей Витальевич – приглашены, не явились.

На заседании правления присутствуют 5 членов правления. Кворум имеется, заседание правления считается правомочным.

В целях реализации мер по противодействию распространению коронавирусной инфекции (COVID-19) представители организаций принимают участие в заседании правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК) в режиме видеоконференцсвязи.

Рассматриваются вопросы №№7, 13, 18 повестки дня от 17.11.2021.

По вопросу № 7 повестки дня о внесении изменений в приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2019 года № 594-пп «Об

утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Новая Водная Ассоциация» на 2020-2024 годы»; от 20 декабря 2019 года № 594-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Новая Водная Ассоциация» на 2020-2024 годы»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

ООО «Новая Водная ассоциация» (далее – ООО «НВА») письмом от 12.11.2021 №2021/5-213 (вх. ЛенРТК от 12.11.2021 №КТ-1-7197/2021) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ООО «НВА» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 30.04.2021 № 2021/763-09 (вх. ЛенРТК от 30.04.2021 № КТ-1-2911/2021) о корректировке НВВ и тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения на 2022 год, письмом от 12.10.2021 № 2021/120-10 (вх. ЛенРТК от 19.10.2021 № КТ-1-6495/2021) в ЛенРТК представлены изменения и дополнения.

В соответствии с положениями, предусмотренными действующим законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты российской федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности» (вместе с «Правилами установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности») (далее – Правила Постановления № 340);

- Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение», «Правилами разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение») (далее – Постановление № 641);

- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее по тексту – Основы ценообразования), «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Правила), «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения») (далее – Постановление № 406);

- Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Методические указания);

- Приказом Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации»;

- Приказом Минстроя России от 25.01.2014 № 22/пр «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системы классификации таких затрат»;

- Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов (далее – Прогноз);

- и иными действующими нормативными актами.

экспертами ЛенРТК при формировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов.

ООО «НВА» наделено статусом гарантирующей организации на территории муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области (далее - МО «Муринское ГП» Всеволожского МР ЛО) постановлением администрации МО «Муринское ГП» Всеволожского МР ЛО от 12.02.2015 № 23.

Утвержденные инвестиционные программы у ООО «НВА» отсутствуют.

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное основание для владения, пользования и распоряжения в отношении объектов недвижимости, используемых для осуществления регулируемой деятельности, ООО «НВА» представило:

- договор аренды имущества коммунального назначения от 19.07.2016 б/н с администрацией муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области;

- свидетельство о государственной регистрации права от 16.04.2012 № 47-АБ 372472;

- договор купли-продажи недвижимости от 09.12.2019 № б/н с ООО «Коммунальные Ресурсы» (с актом приема-передачи);

- соглашение о временном использовании, содержании и эксплуатации недвижимого имущества от 11.12.2019 № б/н с ООО «Коммунальные Ресурсы» (с прил. 1 и 2);

- договор аренды недвижимого имущества от 06.05.2020 № б/н с ООО «Коммунальные Ресурсы».

Рассмотрение предложений ООО «НВА» о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на услуги, оказываемых организацией в 2022 году, произведено экспертами ЛенРТК в рамках ранее открытых дел об установлении тарифов на услуги: № 24-В , № 25-В, № 23-К, № 24-К.

Приказом ЛенРТК от 20.12.2019 № 594-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Новая Водная Ассоциация» на 2020-2024 годы» установлены долгосрочные тарифы и долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения (с учетом изменений, внесенных приказом ЛенРТК от 09.12.2020 № 309-п):

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2020 по 30.06.2020	96,96
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	100,84
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	100,84
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	104,27
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	105,55
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	108,12
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	108,12
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	112,98

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	112,98
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	115,93
Для потребителей муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области (за исключением потребителей пос. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики)			
2.	Водоотведение	с 01.01.2020 по 30.06.2020	63,27
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	65,80
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	65,80
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	68,04
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	68,28
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	70,03
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	70,03
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	72,65
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	72,65
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	74,55
Для потребителей пос. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
3.	Водоотведение	с 01.01.2020 по 30.06.2020	12,52
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	13,02
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	13,02
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	13,46
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	13,54
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	14,08
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	14,08
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	14,65
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	14,65
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	15,23
Для потребителей пос. Мурино: ул. Шоссе в Лаврики (д. 33, 34 корп. 1, 2, 3, д. 36, 38, 39, 42, 57 лит. А, Б, В, Д, Е), ул. Английская (д. 13), ул. Центральная (д. 1, 1б, 1в, 3, 3а, 6а, 7, 7а), ул. Парковая (д. 6, 7, 8, 10, 21, 29), ул. Гражданская (д. 6), ул. Лесная (д. 3) муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
4.	Питьевая вода	с 01.01.2020 по 30.06.2020	120,81
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	125,64
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	125,64
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	129,91
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	130,39
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	135,39
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	135,39
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	139,76
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	139,76
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	145,17

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

Долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					Уровень потери воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВтч/м ³
Для потребителей муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области						
1.	Питьевая вода	2020	10835,81	1,00	20,00	0,37
		2021	-	1,00	20,00	0,37
		2022	-	1,00	20,00	0,37
		2023	-	1,00	20,00	0,37
		2024	-	1,00	20,00	0,37
Для потребителей муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области (за исключением потребителей пос. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики)						
2.	Водоотведение	2020	13667,86	1,00	-	0,42
		2021	-	1,00	-	0,42
		2022	-	1,00	-	0,42
		2023	-	1,00	-	0,42
		2024	-	1,00	-	0,42
Для потребителей пос. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области						
3.	Водоотведение	2020	1860,87	1,00	-	0,57
		2021	-	1,00	-	0,57
		2022	-	1,00	-	0,57

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					Уровень потери воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВтч/м ³
					2023	2024
			-	1,00	-	0,57
			-	1,00	-	0,57
Для потребителей пос. Мурино: ул. Шоссе в Лаврики (д. 33, 34, 34 корп. 1, 2, 3, д. 36, 38, 39, 42, 57 лит. А, Б, В, Д, Е), ул. Английская (д. 13), ул. Центральная (д. 1, 1б, 1в, 3, 3а, 6а, 7, 7а), ул. Парковая (д. 6, 7, 8, 10, 21, 29), ул. Гражданская (д. 6), ул. Лесная (д. 3) муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области						
4.	Питьевая вода	2020	3064,97	1,00	14,90	-
		2021	-	1,00	14,90	-
		2022	-	1,00	14,90	-
		2023	-	1,00	14,90	-
		2024	-	1,00	14,90	-

В соответствии с пунктами 4, 5 и 8 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, произведен расчет объема воды, отпускаемой абонентам, и объема принятых от абонентов сточных вод, планируемых на 2022 год.

Указанный расчет произведен исходя из фактических объемов отпуска воды и объема принятых сточных вод за последний отчетный год и динамики отпуска воды и приема сточных вод за последние 3 года, а также информации об объеме воды, отпущенной новым абонентам и объеме сточных вод, принимаемых от новых абонентов, объекты которых подключены (планируется подключить) к централизованным системам водоснабжения и водоотведения и информации об объеме воды, отпущенной абонентам, и объеме сточных вод, принимавшемся от абонентов, водоотведение которых прекращено (планируется прекратить).

Результаты расчета, произведенного в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э, предоставлены в шаблоне CALC.TARIFF.WATER (таблицы «Структура отпуска воды» и «Структура сточных вод»).

Показатели	Ед. изм.	Факт				План
		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2022 год
Питьевая вода (МО «Муринское ГП» Всеволожского МР ЛО)						
Объем воды, отпущенный абонентам, по данным Организации	тыс.м ³	289,08	331,41	379,90	403,54	388,53
Объем воды, отпускаемый новым абонентам, за вычетом абонентов, водоснабжение которых прекращено	тыс.м ³	-	-	-	-	-
Изменение объема воды, связанное с пересмотром нормативов	тыс.м ³	-	-	-	-	-
Объем воды, отпущенный абонентам, по расчетам ЛенРТК в соответствии с п.5 Методических указаний	тыс.м ³	-	-	-	-	364,21
Объем воды, отпущенный абонентам, принято ЛенРТК	тыс.м ³	-	-	-	-	388,53
Водоотведение (МО «Муринское ГП» Всеволожского МР ЛО (за исключением потребителей г. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики))						
Объем воды, отпущенный абонентам, по данным Организации	тыс.м ³	292,01	287,61	372,17	390,09	367,92
Объем воды, отпускаемый новым абонентам, за вычетом абонентов, водоснабжение которых прекращено	тыс.м ³	-	-	-	-	-
Изменение объема воды, связанное с пересмотром нормативов	тыс.м ³	-	-	-	-	-
Объем воды, отпущенный абонентам, по расчетам ЛенРТК в соответствии с п.5 Методических указаний	тыс.м ³	-	-	-	-	352,05
Объем воды, отпущенный абонентам, принято ЛенРТК	тыс.м ³	-	-	-	-	367,92
Водоотведение г. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики МО «Муринское ГП» Всеволожского МР ЛО)						
Объем принятых сточных вод от абонентов, по данным Организации	тыс.м ³	53,56	51,51	47,31	45,96	57,48
Объем принятых сточных вод от новых абонентов, за вычетом абонентов, водоотведение которых прекращено	тыс.м ³	-	-	-	-	-
Изменение объема принятых стоков, связанное с	тыс.м ³	-	-	-	-	-

Показатели	Ед. изм.	Факт				План
		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2022 год
пересмотром нормативов						
Объем принятых сточных вод от абонентов, по расчетам ЛенРТК в соответствии с п.5 Методических указаний	тыс.м ³	-	-	-	-	41,48
Объем принятых сточных вод от абонентов, принято ЛенРТК	тыс.м ³	-	-	-	-	57,48
Питьевая вода (г. Мурино: ул. Шоссе в Лаврики (д. 26, д. 29б, д. 33, 34 корп. 1, 2, 3, д. 36, 38, 39, 42, 57 лит. А, Б, В, Д, Е), ул. Английская (д. 13), ул. Центральная (д. 1, 1б, 1в, 3, 3а, 6а, 7, 7а), ул. Парковая, ул. Гражданская (д. 6), ул. Лесная (д. 3, д. 9а), Институтский проезд, Центральный проезд (участок 10) МО «Муринское ГП» Всеволожского МР ЛО)						
Объем принятых сточных вод от абонентов, по данным Организации	тыс.м ³	25,87	45,83	52,30	62,44	80,49
Объем принятых сточных вод от новых абонентов, за вычетом абонентов, водоотведение которых прекращено	тыс.м ³	-	-	-	-	-
Изменение объема принятых стоков, связанное с пересмотром нормативов	тыс.м ³	-	-	-	-	-
Объем принятых сточных вод от абонентов, по расчетам ЛенРТК в соответствии с п.5 Методических указаний	тыс.м ³	-	-	-	-	44,83
Объем принятых сточных вод от абонентов, принято ЛенРТК	тыс.м ³	-	-	-	-	80,49

По итогу анализа объемов воды, отпускаемой абонентам, и объемов принятых от абонентов сточных вод, планируемых на 2022 год, установлено, что основные натуральные показатели, рассчитанные в соответствии с п.5 Методических указаний, ниже показателей планируемых ООО «НВА» на 2022 год.

Таким образом, внесены изменения в показатели производственных программ в сфере водоснабжения и водоотведения.

Питьевая вода (МО «Муринское ГП» Всеволожского МР ЛО)

№ п/п	Показатели	Единица измер.	Утверждено ЛенРТК на 2022	План ООО «НВА» на 2022	Корректировка ЛенРТК на 2022	Откл. (гр.6 -гр.4)	Причины отклонения
1.	Получено воды со стороны	тыс.м ³	448,17	497,87	497,87	+49,70	Скорректировано с учетом объемов воды на собственные нужды и поданной воды в сеть
2.	Собственные нужды	тыс.м ³	12,21	12,21	12,21	-	Объем принят на уровне плана организации
3.	Подано воды в сеть	тыс.м ³	435,96	485,66	485,66	+49,70	Показатель скорректирован с учетом отпущенной воды из водопроводной сети и потерь воды
4.	Потери воды в сетях	тыс.м ³	87,19	97,13	97,13	+9,94	Величина потерь рассчитана с учетом % потерь воды
4.1	Потери воды в сетях	%	20,0	20,0	20,0	-	-
5.	Отпущено воды из водопроводной сети, всего, в том числе:	тыс.м ³	348,77	388,53	388,53	+39,76	Показатель скорректирован с учетом объемов товарной воды
5.1.	товарной воды	тыс.м ³	348,77	388,53	388,53	+39,76	Объем товарной воды скорректирован в соответствии с планом ООО «НВА» на 2022 год
6.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	242,95	443,03	443,03	+200,0	Расход электроэнергии увеличен за счет корректировки расхода электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды
6.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	165,82	184,21	184,21	+18,39	Показатель определен с учетом удельного расхода электроэнергии, утвержденного на 2022 год в качестве долгосрочного параметра регулирования (0,37 кВтч/м ³), и объема полученной воды со стороны, принятого ЛенРТК на рассматриваемый период регулирования
6.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,37	0,37	0,37	-	-
6.2.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	77,13	258,82	258,82	+181,69	Представлен расчет потребности в электрической энергии на

№ п/п	Показатели	Единица измер.	Утверж дено ЛенРТК на 2022	План ООО «НВА» на 2022	Коррект ировка ЛенРТК на 2022	Откл. (зр.6 -зр.4)	Причины отклонения
							общепроизводственные нужды

Водоотведение (МО «Муринское ГП» Всеволожского МР ЛО (за исключением потребителей г. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики))

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверж дено ЛенРТК на 2022	План ООО «НВА» на 2022	Корректи ровка ЛенРТК на 2022	Откл. (зр.6 -зр.4)	Причины отклонения
1.	Пропущено сточных вод, всего, в том числе:	тыс.м ³	351,19	398,95	398,95	+47,76	Показатель принят с учетом корректировки стоков от производственно-хозяйственных нужд и товарных стоков
1.1.	от производственно-хозяйственных нужд	тыс.м ³	0,00	31,03	31,03	+31,03	Объем принят на уровне плана организации
1.2.	товарные стоки	тыс.м ³	351,19	367,92	367,92	+16,73	Объем товарных стоков скорректирован в соответствии с планом ООО «НВА» на 2022 год
2.	Передано сточных вод на очистку другим канализациям	тыс.м ³	351,19	398,95	398,95	+47,76	Величина определена с учетом принятых от потребителей объемов сточных вод
3.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	190,41	210,58	209,62	+19,21	Расход электроэнергии увеличен за счет корректировки расхода электроэнергии на технологические нужды
3.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	148,35	168,52	167,56	+19,21	Показатель определен с учетом удельного расхода электроэнергии, утвержденного на 2022 год в качестве долгосрочного параметра регулирования (0,42 кВтч/м ³), и объема пропущенных сточных вод, принятого ЛенРТК на рассматриваемый период регулирования
3.1.1	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,42	0,42	0,42	-	-
3.2	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	42,06	42,06	42,06	-	Принято с учетом утвержденного на 2022 год в качестве долгосрочного параметра регулирования

Водоотведение г. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики МО «Муринское ГП» Всеволожского МР ЛО)

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверж дено ЛенРТК на 2022	План ООО «НВА» на 2022	Коррект ировка ЛенРТК на 2022	Откл. (зр.6 -зр.4)	Причины отклонения
1.	Пропущено сточных вод, всего, в том числе:	тыс.м ³	68,51	57,48	57,48	-11,03	Показатель принят с учетом корректировки стоков от собственных подразделений (цехов) и товарных стоков
1.1.	от собственных подразделений (цехов)	тыс.м ³	0,20	0,00	0,00	-0,20	Объем принят на уровне плана организации
1.2.	товарные стоки	тыс.м ³	68,31	57,48	57,48	-10,83	Объем принят на уровне плана организации
2.	Сброшено стоков без очистки	тыс.м ³	68,51	57,48	57,48	-10,83	Величина определена с учетом принятых от потребителей объемов сточных вод

Питьевая вода (г. Мурино: ул. Шоссе в Лаврики (д. 26, д. 29б, д. 33, 34 корп. 1, 2, 3, д. 36, 38, 39, 42, 57 лит. А, Б, В, Д, Е), ул. Английская (д. 13), ул. Центральная (д. 1, 1б, 1в, 3, 3а, 6а, 7, 7а), ул. Парковая, ул. Гражданская (д. 6), ул. Лесная (д. 3, д. 9а), Институтский проезд, Центральный проезд (участок 10) МО «Муринское ГП» Всеволожского МР ЛО)

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утверждено ЛенРТК на 2022	План ООО «НВА» на 2022	Корректировка ЛенРТК на 2022	Откл. (зр.6 -зр.4)	Причины отклонения
1.	Получено воды со стороны	тыс.м ³	96,08	94,59	94,59	-1,49	Скорректировано с учетом объемов воды на собственные нужды и поданной воды в сеть
2.	Подано воды в сеть	тыс.м ³	96,08	94,59	94,59	-1,49	Показатель скорректирован с учетом отпущенной воды из водопроводной сети и потерь воды
3.	Потери воды в сетях	тыс.м ³	14,32	14,10	14,10	-0,22	Величина потерь рассчитана с учетом % потерь воды
31	Потери воды в сетях	%	14,90	14,90	14,90	-	-
4.	Отпущено воды из водопроводной сети, всего, в том числе	тыс.м ³	81,76	80,49	80,49	-1,27	Показатель скорректирован с учетом объемов воды на производственно-хозяйственные нужды
4.1.	на производственно-хозяйственные нужды	тыс.м ³	24,29	23,02	23,02	-1,27	Объем принят на уровне плана организации
4.2.	товарной воды	тыс.м ³	57,47	57,47	57,47	-	Объем принят на уровне плана организации

В соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период до 2023 и 2024 годов при расчете величины расходов и прибыли, формирующих тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ООО «НВА» на территории МО «Муринское ГП» Всеволожского МР ЛО, использовались следующие индексы роста:

№ п/п	Наименование	На 2022 год
1.	Индекс потребительских цен	104,3
2.	Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию (с 1 июля)	103,8

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, необходимая валовая выручка регулируемых организаций и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом утвержденные долгосрочные параметры регулирования корректировке не подлежат.

1. Операционные расходы (тыс.руб.).

Товары, услуги	Принято ЛенРТК на 2022 год	Корректировка ЛенРТК на 2022 год
Питьевая вода (для потребителей МО «Муринское ГП» Всеволожского МР ЛО)	11453,65	11741,46
Водоотведение (для потребителей МО «Муринское ГП» Всеволожского МР ЛО, за исключением потребителей г. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики)	14447,18	14825,11
Водоотведение (для потребителей г. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики МО «Муринское ГП» Всеволожского МР ЛО)	1966,98	2016,40
Питьевая вода (для потребителей г. Мурино: ул. Шоссе в Лаврики (д. 26, д. 29б, д. 33, 34 корп. 1, 2, 3, д. 36, 38, 39, 42, 57 лит. А, Б, В, Д, Е), ул. Английская (д. 13), ул. Центральная (д. 1, 1б, 1в, 3, 3а, 6а, 7, 7а), ул. Парковая, ул. Гражданская (д. 6), ул. Лесная (д. 3, д. 9а), Институтский проезд, Центральный проезд (участок 10) МО «Муринское ГП» Всеволожского МР ЛО)	3239,73	3317,21

2. Корректировка расходов на энергетические ресурсы.

В соответствии с пунктами 76 и 80 Основ ценообразования, а также с учетом значений параметров Прогноза расходы на электрическую энергию корректируются и составят (тыс.руб.):

Товары, услуги/ Показатели	Принято ЛенРТК на 2022 год	Корректировка ЛенРТК на 2022 год	Откл.
Питьевая вода (для потребителей МО «Муринское ГП» Всеволожского МР ЛО)	5417,44	3832,24	-1585,20
Водоотведение (для потребителей МО «Муринское ГП» Всеволожского МР ЛО, за исключением потребителей г. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики)	2137,57	1811,51	-326,06

Товары, услуги/ Показатели	Принято ЛенРТК на 2022 год	Корректировка ЛенРТК на 2022 год	Откл.
Водоотведение (для потребителей г. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики МО «Муринское ГП» Всеволожского МР ЛО)	430,02	348,47	-81,55
Питьевая вода (для потребителей г. Мурино: ул. Шоссе в Лаврики (д. 26, д. 29б, д. 33, 34 корп. 1, 2, 3, д. 36, 38, 39, 42, 57 лит. А, Б, В, Д, Е), ул. Английская (д. 13), ул. Центральная (д. 1, 1б, 1в, 3, 3а, 6а, 7, 7а), ул. Парковая, ул. Гражданская (д. 6), ул. Лесная (д. 3, д. 9а), Институтский проезд, Центральный проезд (участок 10) МО «Муринское ГП» Всеволожского МР ЛО)	-	-	

В соответствии с пунктом 20 Методических указаний затраты определены исходя из объемов электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды, утвержденных в производственных программах и тарифа, определенного в результате анализа представленных организацией счетов-фактур за июль-сентябрь 2021 года индексируемого согласно Прогноза.

Представлен договор энергоснабжения от 01.07.2015 № 41605 (с доп. соглашениями), заключенный между ОАО «Петербургская сбытовая компания» и ООО «НВА».

3. Корректировка неподконтрольных расходов.

В соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования, корректировка НВВ производится с учетом фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов.

тыс.руб.

№ п/п	Товары, услуги/ Показатели	План ООО «НВА» на 2022	Корректировка ЛенРТК на 2022 год	Откл.
1.	Питьевая вода (для потребителей МО «Муринское ГП» Всеволожского МР ЛО)			
1.1.	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	163,24	-	-163,24
Расходы на арендную плату, лизинговые платежи определены исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации и налогов на имущество (п. 29 ст. IV Методических указаний).				
1.2.	Оплата воды, полученной со стороны	20433,43	20375,15	-58,28
Затраты определены с учетом объемов покупной воды от:				
1. ГУП «Водоканал СПб» по сетям АО «НПО «Поиск» и тарифа на питьевую воду рассчитанного путем индексации тарифа установленного с 01.07.2021 г. для данного поставщика (приказ ЛенРТК от 18.12.2020 № 631-п) с учетом планируемого роста с 01.07.2022 г. на 3,4%. Договор № 64-16/8 на оказание услуг водоснабжения и транспортировке холодной воды от 06.07.2016 с АО «НПО «Поиск».				
2. ГУП «Водоканал СПб» и тарифа на питьевую воду установленного для данного поставщика распоряжением комитета по тарифам СПб от 18.12.2020 № 271-р. - Договор холодного водоснабжения № 36-027707-ПП-ВС-В от 24.06.2016 с ГУП «Водоканал СПб» (с доп. согл. № 1 от 21.07.2016); - Договор на отпуск питьевой воды № 02-61342/10-М от 04.07.2007 с ГУП «Водоканал СПб» (с доп. согл. № 3 без даты).				
1.3.	Оплата услуг по транспортировке воды	2707,01	2829,68	+122,67
Затраты определены с учетом объемов транспортируемой воды по сетям АО «НПО «Поиск» и тарифа рассчитанного путем индексации тарифа установленного с 01.07.2021 г. для данного поставщика (приказ ЛенРТК от 09.12.2020 № 310-п) с учетом планируемого роста с 01.07.2022 г. на 12,2%. Договор № 64-16/8 на оказание услуг водоснабжения и транспортировке холодной воды от 06.07.2016 с АО «НПО «Поиск»				
1.4.	Административные расходы	510,45	489,83	-20,62
Определена общая сумма административных расходов и распределена по видам деятельности. Расходы состоят из арендной платы за офисное помещение и расходов на энергетические ресурсы по офису. Представлены обосновывающие документы: - договор субаренды части нежилого здания от 01.05.2020 № 42-НВА-ПОСТ (с доп. согл.) с ООО «Прогресс»; - положение о закупках товаров, работ, услуг; - протокол заседания комиссии по осуществлению закупок товаров, работ, услуг для нужд ООО «НВА» с ООО «Прогресс»; - расчет расходов на энергетические ресурсы здания (офис). - договор водоотведения от 01.06.2019 № 1-101-Э с ООО «ЭкоПром»; - договор энергоснабжения от 01.06.2020 (с доп. согл.) с ОАО «Петербургская сбытовая компания»; - договор холодного водоснабжения от 01.06.2019 № 1-101-П с ООО «Прогресс»; Ранее услуги по поставке тепловой энергии и горячей воды для ООО «НВА» оказывала ресурсоснабжающая организация ООО «Аква Норд-Вест», в настоящее время тепловую энергию и горячую воду поставляет ООО «ГТМ-теплосервис». ООО «НВА» расходы на тепловую энергию и горячую воду рассчитаны исходя из тарифов ООО «Аква Норд-Вест». В соответствии с п. 15 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, ЛенРТК учитывает экономически обоснованные расходы, не учтенные ЛенРТК в полном объеме не позднее чем на 3-й годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы (неполученные доходы) были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью.				
1.5.	Прочие прямые расходы (аренда техники)	451,57	451,57	-
Представлены обосновывающие документы: - договор № 30/01/2018 аренды от 30.01.2018 на оказание услуг по предоставлению в эксплуатацию строительных машин и автотранспортной техники от 30.01.2018 с ООО «СК ГРАНД»; - расчет распределения арендной платы на 2022 г. по видам регулируемых услуг; - положение о закупках товаров, работ, услуг; - протокол заседания комиссии по закупке у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) с ООО «СК ГРАНД»				

№ п/п	Товары, услуги/ Показатели	План ООО «НВА» на 2022	Корректировка ЛенРТК на 2022 год	Откл.
1.6.	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	1234,46	-	-1234,46
<p>Не включены расходы по сомнительным долгам в виду отсутствия подтверждающих документов в обоснование затрат на 2020 г.:</p> <ul style="list-style-type: none"> - реестры лицевых счетов с дебиторской задолженностью, списанной на баланс на основании актов о невозможности взыскания; - решения суда о невозможности взыскания задолженности; - акты инвентаризации дебиторской задолженности; - приказ о списании безнадежной задолженности, невозможной к взысканию; - приказ о создании резерва по сомнительным долгам; - определение об открытии конкурсного производства; - определение о внесении в реестр требований кредиторов; - свидетельство о ликвидации юридического лица (выписка из ЕГРЮЛ). 				
1.7.	Единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощённую систему налогообложения	1208,58	575,00	-633,58
<p>ЛенРТК принята общая сумма уплаченного в 2020 налога в связи с применением ООО «НВА» упрощенной системы налогообложения и распределена по видам деятельности.</p> <p>Представлены обосновывающие документы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - налоговая декларация по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения; - расчет распределения по видам деятельности; - платежные поручения по оплате налога за 2020г 				
1.8.	Расходы на компенсацию неучтенных экономически обоснованных расходов и (или) недополученных доходов	1200,00	-	-1200,00
<p>Расходы исключены на основании п. 30 Правил, так как не подтверждена экономическая обоснованность включения в рассматриваемый период регулирования. Не представлен расчет налога на имущество и налоговая декларация</p>				
2.	Водоотведение (для потребителей МО «Муринское ГП» Всеволожского МР ЛО, за исключением потребителей г. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики)			
2.1.	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	17,76	-	-17,76
<p>Расходы на арендную плату, лизинговые платежи определены исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации и налогов на имущество (п. 29 ст. IV Методических указаний).</p>				
2.2.	Оплата объемов сточных вод, переданных на очистку другим организациям	8395,69	8732,10	-336,41
<p>Затраты определены с учетом объемов сточных вод переданных на очистку АО «НПО «Поиск» и тарифа рассчитанного путем индексации тарифа установленного с 01.07.2021 г. для данного поставщика (приказ ЛенРТК от 09.12.2020 № 310-п) с учетом планируемого роста с 01.07.2022 г. на 12,8%.</p> <p>Договор на оказание услуг водоотведения № 5-16/38 от 15.01.2016 с АО «НПО «Поиск»</p>				
2.3.	Административные расходы	391,40	441,64	+50,24
<p>Определена общая сумма административных расходов и распределена по видам деятельности.</p> <p>Расходы состоят из арендной платы за офисное помещение и расходов на энергетические ресурсы по офису.</p> <p>Представлены обосновывающие документы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - договор субаренды части нежилого здания от 01.05.2020 № 42-НВА-ПОСТ (с доп. согл.) с ООО «Прогресс»; - положение о закупках товаров, работ, услуг; - протокол заседания комиссии по осуществлению закупок товаров, работ, услуг для нужд ООО «НВА» с ООО «Прогресс»; - расчет расходов на энергетические ресурсы здания (офис). - договор водоотведения от 01.06.2019 № 1-101-Э с ООО «ЭкоПром»; - договор энергоснабжения от 01.06.2020 (с доп. согл.) с ОАО «Петербургская сбытовая компания»; - договор холодного водоснабжения от 01.06.2019 № 1-101-П с ООО «Прогресс»; <p>Ранее услуги по поставке тепловой энергии и горячей воды для ООО «НВА» оказывала ресурсоснабжающая организация ООО «Аква Норд-Вест», в настоящее время тепловую энергию и горячую воду поставляет ООО «ГТМ-теплосервис». ООО «НВА» расходы на тепловую энергию и горячую воду рассчитаны исходя из тарифов ООО «Аква Норд-Вест». В соответствии с п. 15 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, ЛенРТК учит экономически обоснованные расходы, не учтенные ЛенРТК в полном объеме не позднее чем на 3-й годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы (недополученные доходы) были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью.</p>				
2.4.	Прочие прямые расходы (аренда техники)	1602,92	430,12	-1172,80
-	аренда техники	430,12	430,12	-
<p>Представлены обосновывающие документы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - договор № 30/01/2018 аренды от 30.01.2018 на оказание услуг по предоставлению в эксплуатацию строительных машин и автотранспортной техники от 30.01.2018 с ООО «СК ГРАНД»; - расчет распределения арендной платы на 2022 г. по видам регулируемых услуг; - положение о закупках товаров, работ, услуг; - протокол заседания комиссии по закупке у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) с ООО «СК ГРАНД» 				
-	аварийные работы	1172,80	-	-1172,80
<p>Расходы исключены на основании п. 30 Правил, так как не подтверждена экономическая обоснованность включения в рассматриваемый период регулирования. Не представлен расчет налога на имущество и налоговая декларация</p>				
2.5.	Расходы на компенсацию неучтенных экономически обоснованных расходов и (или) недополученных доходов	350,00	-	-350,00
<p>Расходы исключены на основании п. 30 Правил, так как не подтверждена экономическая обоснованность включения в рассматриваемый период регулирования. Не представлен расчет налога на имущество и налоговая декларация</p>				
2.6.	Единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощённую систему налогообложения	90,00	484,21	+394,21
<p>ЛенРТК принята общая сумма уплаченного в 2020 налога в связи с применением ООО «НВА» упрощенной системы налогообложения и распределена по видам деятельности.</p> <p>Представлены обосновывающие документы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - налоговая декларация по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения; 				

№ п/п	Товары, услуги/ Показатели	План ООО «НВА» на 2022	Корректировка ЛенРТК на 2022 год	Откл.
	- расчет распределения по видам деятельности; - платежные поручения по оплате налога за 2020г			
3.	Водоотведение (для потребителей пос. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики МО «Муринское ГП» Всеволожского МР ЛО)			
3.1.	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	14,30	-	-14,30
	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи определены исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации и налогов на имущество (п. 29 ст. IV Методических указаний).			
3.2.	Административные расходы	109,87	132,59	-22,72
	Определена общая сумма административных расходов и распределена по видам деятельности. Расходы состоят из арендной платы за офисное помещение и расходов на энергетические ресурсы по офису. Представлены обосновывающие документы: - договор субаренды части нежилого здания от 01.05.2020 № 42-НВА-ПОСТ (с доп. согл.) с ООО «Прогресс»; - положение о закупках товаров, работ, услуг; - протокол заседания комиссии по осуществлению закупок товаров, работ, услуг для нужд ООО «НВА» с ООО «Прогресс»; - расчет расходов на энергетические ресурсы здания (офис). - договор водоотведения от 01.06.2019 № 1-101-Э с ООО «ЭкоПром»; - договор энергоснабжения от 01.06.2020 (с доп. согл.) с ОАО «Петербургская сбытовая компания»; - договор холодного водоснабжения от 01.06.2019 № 1-101-П с ООО «Прогресс»; Ранее услуги по поставке тепловой энергии и горячей воды для ООО «НВА» оказывала ресурсоснабжающая организация ООО «Аква Норд-Вест», в настоящее время тепловую энергию и горячую воду поставляет ООО «ГТМ-теплосервис». ООО «НВА» расходы на тепловую энергию и горячую воду рассчитаны исходя из тарифов ООО «Аква Норд-Вест». В соответствии с п. 15 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, ЛенРТК учит экономически обоснованные расходы, не учтенные ЛенРТК в полном объеме не позднее чем на 3-й годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы (неполученные доходы) были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью.			
3.3.	Прочие прямые расходы (аренда техники)	9,22	9,22	-
	Представлены обосновывающие документы: - договор № 30/01/2018 аренды от 30.01.2018 на оказание услуг по предоставлению в эксплуатацию строительных машин и автотранспортной техники от 30.01.2018 с ООО «СК ГРАНД»; - расчет распределения арендной платы на 2022 г. по видам регулируемых услуг; - положение о закупках товаров, работ, услуг; - протокол заседания комиссии по закупке у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) с ООО «СК ГРАНД»			
3.4.	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	15,52	-	-15,52
	Не включены расходы по сомнительным долгам в виду отсутствия подтверждающих документов в обоснование затрат на 2020 г.: - реестры лицевого счетов с дебиторской задолженностью, списанной на баланс на основании актов о невозможности взыскания; - решения суда о невозможности взыскания задолженности; - акты инвентаризации дебиторской задолженности; - приказ о списании безнадежной задолженности, невозможной к взысканию; - приказ о создании резерва по сомнительным долгам; - определение об открытии конкурсного производства; - определение о внесении в реестр требований кредиторов; - свидетельство о ликвидации юридического лица (выписка из ЕГРЮЛ).			
3.5.	Расходы на компенсацию неучтенных экономически обоснованных расходов и (или) недополученных доходов	500,00	-	-500
	Расходы исключены на основании п. 30 Правил, так как не подтверждена экономическая обоснованность включения в рассматриваемый период регулирования. Не представлен расчет налога на имущество и налоговая декларация			
3.6.	Единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощённую систему налогообложения	75,00	-	-75,00
	Затраты не приняты в целях достижения критерия доступности оплаты услуги потребителем (статья 3 Федерального закона № 416-ФЗ)			
4.	Питьевая вода (для потребителей г. Мурино: ул. Шоссе в Лаврики (д. 26, д. 29б, д. 33, 34 корп. 1, 2, 3, д. 36, 38, 39, 42, 57 лит. А, Б, В, Д, Е), ул. Английская (д. 13), ул. Центральная (д. 1, 1б, 3, 3а, 6а, 7, 7а), ул. Парковая, ул. Гражданская (д. 6), ул. Лесная (д. 3, д. 9а), Институтский проезд, Центральный проезд (участок 10) МО «Муринское ГП» Всеволожского МР ЛО)			
4.1.	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	10,08	-	-10,08
	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи определены исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации и налогов на имущество (п. 29 ст. IV Методических указаний).			
4.2.	Оплата воды, полученной со стороны	3358,65	3246,19	-112,46
	Затраты определены с учетом объемов покупной воды от ГУП «Водоканал СПб» по сетям АО «НПО «Поиск» и тарифа на питьевую воду рассчитанного путем индексации тарифа установленного с 01.07.2021 г. для данного поставщика (приказ ЛенРТК от 18.12.2020 № 631-п) с учетом планируемого роста с 01.07.2022 г. на 3,4%; Договор № 64-16/8 на оказание услуг водоснабжения и транспортировке холодной воды от 06.07.2016 с АО «НПО «Поиск».			
4.3.	Оплата услуг по транспортировке питьевой воды	952,25	1030,31	+78,06
	Затраты определены с учетом объемов транспортируемой воды по сетям АО «НПО «Поиск» и тарифа рассчитанного путем индексации тарифа установленного с 01.07.2021 г. для данного поставщика (приказ ЛенРТК от 09.12.2020 № 310-п) с учетом планируемого роста с 01.07.2022 г. на 12,2%.. Договор № 64-16/8 на оказание услуг водоснабжения и транспортировке холодной воды от 06.07.2016 с АО «НПО «Поиск».			
4.4.	Административные расходы	109,87	160,55	+50,68
	Определена общая сумма административных расходов и распределена по видам деятельности. Расходы состоят из арендной платы за офисное помещение и расходов на энергетические ресурсы по офису. Представлены обосновывающие документы: - договор субаренды части нежилого здания от 01.05.2020 № 42-НВА-ПОСТ (с доп. согл.) с ООО «Прогресс»; - положение о закупках товаров, работ, услуг; - протокол заседания комиссии по осуществлению закупок товаров, работ, услуг для нужд ООО «НВА» с ООО «Прогресс»;			

№ п/п	Товары, услуги/ Показатели	План ООО «НВА» на 2022	Корректировка ЛенРТК на 2022 год	Откл.
	- расчет расходов на энергетические ресурсы здания (офис); - договор водоотведения от 01.06.2019 № 1-101-Э с ООО «ЭкоПром»; - договор энергоснабжения от 01.06.2020 (с доп. согл.) с ОАО «Петербургская сбытовая компания»; - договор холодного водоснабжения от 01.06.2019 № 1-101-П с ООО «Прогресс»; Ранее услуги по поставке тепловой энергии и горячей воды для ООО «НВА» оказывала ресурсоснабжающая организация ООО «Аква Норд-Вест», в настоящее время тепловую энергию и горячую воду поставляет ООО «ГТМ-теплосервис». ООО «НВА» расходы на тепловую энергию и горячую воду рассчитаны исходя из тарифов ООО «Аква Норд-Вест». В соответствии с п. 15 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, ЛенРТК учит экономически обоснованные расходы, не учтенные ЛенРТК в полном объеме не позднее чем на 3-й годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы (неполученные доходы) были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью.			
4.5.	Прочие прямые расходы (аренда техники)	5,67	5,67	-
	Представлены обосновывающие документы: - договор № 30/01/2018 аренды от 30.01.2018 на оказание услуг по предоставлению в эксплуатацию строительных машин и автотранспортной техники от 30.01.2018 с ООО «СК ГРАНД»; - расчет распределения арендной платы на 2022 г. по видам регулируемых услуг; - положение о закупках товаров, работ, услуг; - протокол заседания комиссии по закупке у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) с ООО «СК ГРАНД»			
4.6.	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	585,40	-	-585,40
	Не включены расходы по сомнительным долгам в виду отсутствия подтверждающих документов в обоснование затрат на 2020 г.: - реестры лицевых счетов с дебиторской задолженностью, списанной на баланс на основании актов о невозможности взыскания; - решения суда о невозможности взыскания задолженности; - акты инвентаризации дебиторской задолженности; - приказ о списании безнадежной задолженности, невозможной к взысканию; - приказ о создании резерва по сомнительным долгам; - определение об открытии конкурсного производства; - определение о внесении в реестр требований кредиторов; - свидетельства о ликвидации юридического лица (выписка из ЕГРЮЛ).			
4.7.	Единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения	0,00	393,42	+393,42
	ЛенРТК принята общая сумма уплаченного в 2020 налога в связи с применением ООО «НВА» упрощенной системы налогообложения и распределена по видам деятельности. Представлены обосновывающие документы: - налоговая декларация по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения; - расчет распределения по видам деятельности; - платежные поручения по оплате налога за 2020г			

4. Корректировка расходов на амортизацию основных средств и НМА.

В соответствии с п. 77 Основ ценообразования, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов составят (тыс.руб.):

№ п/п	Товары, услуги/ Показатели	План ООО «НВА» на 2022 год	Корректировка ЛенРТК на 2022 год	Откл.
1.	Питьевая вода (для потребителей МО «Муринское ГП» Всеволожского МР ЛЮ)			
-	Производственные расходы	1005,55	1005,55	-
-	Общепроизводственные расходы	45,32	37,40	-7,92
2.	Водоотведение (для потребителей МО «Муринское ГП» Всеволожского МР ЛЮ, за исключением потребителей г. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики)			
-	Производственные расходы	356,35	328,00	-28,35
-	Общепроизводственные расходы	34,75	33,72	-1,030
3.	Водоотведение (для потребителей г. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики МО «Муринское ГП» Всеволожского МР ЛЮ)			
-	Производственные расходы	-	-	-
-	Общепроизводственные расходы	9,75	10,12	+0,37
4.	Питьевая вода (для потребителей г. Мурино: ул. Шоссе в Лаврики (д. 26, д. 29б, д. 33, 34 корп. 1, 2, 3, д. 36, 38, 39, 42, 57 лит. А, Б, В, Д, Е), ул. Английская (д. 13), ул. Центральная (д. 1, 1б, 1в, 3, 3а, 6а, 7, 7а), ул. Парковая, ул. Гражданская (д. 6), ул. Лесная (д. 3, д. 9а), Институтский проезд, Центральный проезд (участок 10) МО «Муринское ГП» Всеволожского МР ЛЮ)			
-	Производственные расходы	42,37	-	-42,37 (водопроводная сеть списана с бухгалтерского учета 01.01.2020)
-	Общепроизводственные расходы	10,63	12,26	+1,63

Амортизация на плановый период регулирования определялась в соответствии с максимальным сроком полезного использования на основании представленных обосновывающих документов:

- ведомость амортизации ОС за 2020 г.;

- инвентарные карточки учета объектов основных средств (по форме ОС-6).

В соответствии с подпунктом «д» пункта 26 Правил, произведен анализ основных показателей, сложившихся по данным ООО «НВА» в 2020 году от оказания потребителям услуг в сфере водоснабжения и водоотведения:

1. Питьевая вода (для потребителей МО «Муринское ГП» Всеволожского МР ЛО) - экономически необоснованные доходы в размере - 6407,55 тыс. руб.

2. Водоотведение (для потребителей МО «Муринское ГП» Всеволожского МР ЛО, за исключением потребителей г. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики) - экономически необоснованные доходы в размере - 1516,96 тыс. руб.

3. Водоотведение (для потребителей г. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики МО «Муринское ГП» Всеволожского МР ЛО) - экономически обоснованные расходы в размере - 1637,79 тыс. руб.

4. Питьевая вода (для потребителей г. Мурино: ул. Шоссе в Лаврики (д. 26, д. 29б, д. 33, 34 корп. 1, 2, 3, д. 36, 38, 39, 42, 57 лит. А, Б, В, Д, Е), ул. Английская (д. 13), ул. Центральная (д. 1, 1б, 1в, 3, 3а, 6а, 7, 7а), ул. Парковая, ул. Гражданская (д. 6), ул. Лесная (д. 3, д. 9а), Институтский проезд, Центральный проезд (участок 10) МО «Муринское ГП» Всеволожского МР ЛО) - экономически обоснованные расходы в размере - 10,19 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы и экономически необоснованные доходы за 2020 год будут учтены в последующие периоды регулирования.

В расчете НВВ на 2022 учтен финансовый результат за 2018 год (результаты экспертизы фактической себестоимости услуг в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказанных в 2018 г., отражены в экспертном заключении по рассмотрению материалов по расчету уровней тарифов на 2020-2024 г.г.):

1. Питьевая вода (для потребителей МО «Муринское ГП» Всеволожского МР ЛО) - экономически необоснованные доходы в размере - 4268,00 тыс. руб.

2. Водоотведение (для потребителей МО «Муринское ГП» Всеволожского МР ЛО, за исключением потребителей г. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики) - экономически обоснованные расходы в размере - 1698,47 тыс. руб.

3. Водоотведение (для потребителей г. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики МО «Муринское ГП» Всеволожского МР ЛО) - экономически обоснованные расходы в размере - 240,47 тыс. руб.

4. Питьевая вода (для потребителей г. Мурино: ул. Шоссе в Лаврики (д. 26, д. 29б, д. 33, 34 корп. 1, 2, 3, д. 36, 38, 39, 42, 57 лит. А, Б, В, Д, Е), ул. Английская (д. 13), ул. Центральная (д. 1, 1б, 1в, 3, 3а, 6а, 7, 7а), ул. Парковая, ул. Гражданская (д. 6), ул. Лесная (д. 3, д. 9а), Институтский проезд, Центральный проезд (участок 10) МО «Муринское ГП» Всеволожского МР ЛО) - экономически обоснованные расходы в размере - 58,24 тыс. руб.

Учтена величина изменения НВВ на 2022 год, проводимого в целях сглаживания при расчете тарифов на 2020-2024 г.г., которая рассчитывалась согласно пункта 85 Методических указаний (отражено в экспертном заключении по рассмотрению материалов по расчету уровней тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ООО «НВА» потребителям МО «Муринское ГП» Всеволожского МР ЛО в 2020-2024 г.г.):

Товары, услуги	Ед. изм.	2022 год
Питьевая вода (для потребителей г. Мурино: ул. Шоссе в Лаврики (д. 26, д. 29б, д. 33, 34 корп. 1, 2, 3, д. 36, 38, 39, 42, 57 лит. А, Б, В, Д, Е), ул. Английская (д. 13), ул. Центральная (д. 1, 1б, 1в, 3, 3а, 6а, 7, 7а), ул. Парковая, ул. Гражданская (д. 6), ул. Лесная (д. 3, д. 9а), Институтский проезд, Центральный проезд (участок 10) МО «Муринское ГП» Всеволожского МР ЛО)	тыс. руб.	310,00

В соответствии с требованиями Правил регулирования тарифов проведен анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации и установлено следующее.

Как следует из Основ ценообразования, Методических указаний по расчету тарифов, за счет установленных тарифов регулируемым организациям обеспечивается получение экономически обоснованного объема финансовых средств, необходимых регулируемой организации для осуществления регулируемого вида деятельности в течение расчетного периода регулирования. По результатам проведенной экспертизы предложения об установлении тарифов в части обоснованности расходов, учтенных при расчете тарифов, корректности определения параметров расчета тарифов, определено, что экономически обоснованным объемом финансовых средств, необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности, является необходимая валовая выручка в размере 75364,83 тыс. руб., на основании которой определены тарифы.

Таким образом, скорректированная величина НВВ на 2022 год составит (тыс.руб.):

Товары, услуги	Утверждено на 2022 год	Корректировка на 2022 г.
Питьевая вода (для потребителей МО «Муринское ГП» Всеволожского МР ЛО)	37272,16	41318,22
Водоотведение (для потребителей МО «Муринское ГП» Всеволожского МР ЛО, за исключением потребителей г. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики)	24287,06	25666,89
Водоотведение (для потребителей г. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики МО «Муринское ГП» Всеволожского МР ЛО)	943,46	786,93
Питьевая вода (для потребителей г. Мурино: ул. Шоссе в Лаврики (д. 26, д. 29б, д. 33, 34 корп. 1, 2, 3, д. 36, 38, 39, 42, 57 лит. А, Б, В, Д, Е), ул. Английская (д. 13), ул. Центральная (д. 1, 1б, 1в, 3, 3а, 6а, 7, 7а), ул. Парковая, ул. Гражданская (д. 6), ул. Лесная (д. 3, д. 9а), Институтский проезд, Центральный проезд (участок 10) МО «Муринское ГП» Всеволожского МР ЛО)	7676,27	7592,79
ВСЕГО НВВ	70178,95	75364,83

Княжеская Л.Н. предложила:

1. Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2019 года № 594-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Новая Водная Ассоциация» на 2020-2024 годы» следующие изменения:

1.1. Приложение 1 к приказу изложить в редакции:

Основные показатели производственной программы в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) общества с ограниченной ответственностью «Новая Водная Ассоциация» на 2020-2024 годы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя 2020 г.	Величина показателя 2021 г.	Величина показателя 2022 г.	Величина показателя 2023 г.	Величина показателя 2024 г.
Для потребителей муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области							
	Питьевая вода						
1.	Получено воды со стороны	тыс.м ³	448,17	465,45	497,87	448,17	448,17
2.	Собственные нужды	тыс.м ³	12,21	12,22	12,21	12,21	12,21
3.	Подано воды в сеть	тыс.м ³	435,96	453,23	485,66	435,96	435,96
4.	Потери воды в сетях	тыс.м ³	87,19	90,64	97,13	87,19	87,19
5.	Отпущено воды из водопроводной сети, всего, в том числе:	тыс.м ³	348,77	362,59	388,53	348,77	348,77
5.1.	товарной воды	тыс.м ³	348,77	362,59	388,53	348,77	348,77
6.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	242,95	257,70	443,03	242,95	242,95
6.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	165,82	167,70	184,21	165,82	165,82
6.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
6.2.	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	77,13	90,00	258,82	77,13	77,13

1.2. Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

Основные показатели производственной программы в сфере водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Новая Водная Ассоциация» на 2020-2024 годы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя 2020 г.	Величина показателя 2021 г.	Величина показателя 2022 г.	Величина показателя 2023 г.	Величина показателя 2024 г.
Для потребителей муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области (за исключением потребителей г. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики)							
	Водоотведение						
1.	Пропущено сточных вод, всего, в том числе:	тыс.м ³	351,19	391,19	398,95	351,19	351,19
1.1.	от производственно-хозяйственных нужд	тыс.м ³	0,00	21,90	31,03	0,00	0,00
1.2.	товарные стоки	тыс.м ³	351,19	369,29	367,92	351,19	351,19
2.	Передано сточных вод на очистку другим канализациям	тыс.м ³	351,19	391,19	398,95	351,19	351,19
3.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	190,41	207,31	209,62	190,41	190,41
3.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	148,35	165,25	167,56	148,35	148,35
3.1.1	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
3.2	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	42,06	42,06	42,06	42,06	42,06

1.3. Приложение 3 к приказу изложить в редакции:

Основные показатели производственной программы в сфере водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Новая Водная Ассоциация» на 2020-2024 годы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя 2020 г.	Величина показателя 2021 г.	Величина показателя 2022 г.	Величина показателя 2023 г.	Величина показателя 2024 г.
Для потребителей г. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области							
	Водоотведение						
1.	Пропущено сточных вод, всего, в том числе:	тыс.м ³	68,51	65,33	57,48	68,51	68,51
1.1.	от собственных подразделений (цехов)	тыс.м ³	0,20	0,20	0,00	0,20	0,20
1.2.	товарные стоки	тыс.м ³	68,31	65,13	57,48	68,31	68,31
2.	Сброшено стоков без очистки	тыс.м ³	68,51	65,33	57,48	68,51	68,51
3.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	42,23	40,42	40,27	42,23	42,23
3.1.	на технологические нужды	тыс.кВт.ч	39,05	37,24	32,77	39,05	39,05
3.1.1	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
3.2	на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	3,18	3,18	7,50	3,18	3,18

1.4. Приложение 4 к приказу изложить в редакции:

Основные показатели производственной программы в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) общества с ограниченной ответственностью «Новая Водная Ассоциация» на 2020-2024 годы

п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя 2020 г.	Величина показателя 2021 г.	Величина показателя 2022 г.	Величина показателя 2023 г.	Величина показателя 2024 г.
Для потребителей г. Мурино: ул. Шоссе в Лаврики (д. 26, д. 296, д. 33, 34 корп. 1, 2, 3, д. 36, 38, 39, 42, 57 лит. А, Б, В, Д, Е), ул. Английская (д. 13), ул. Центральная (д. 1, 1б, 1в, 3, 3а, 6а, 7, 7а), ул. Парковая, ул. Гражданская (д. 6), ул. Лесная (д. 3, д. 9а), Институтский проезд, Центральный проезд (участок 10) муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области							
	Питьевая вода						
1.	Получено воды со стороны	тыс.м ³	96,08	96,08	94,59	96,08	96,08
2.	Подано воды в сеть	тыс.м ³	96,08	96,08	94,59	96,08	96,08
3.	Потери воды в сетях	тыс.м ³	14,32	14,32	14,10	14,32	14,32
4.	Отпущено воды из водопроводной сети, всего, в том числе:	тыс.м ³	81,76	81,76	80,49	81,76	81,76
4.1.	на производственно-хозяйственные нужды	тыс.м ³	24,29	24,29	23,02	24,29	24,29
4.2.	товарной воды	тыс.м ³	57,47	57,47	57,47	57,47	57,47

2. Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2019 года № 594-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Новая Водная Ассоциация» на 2020-2024 годы», изложив приложение 2 к приказу в редакции:

**Тарифы на питьевую воду и водоотведение
общества с ограниченной ответственностью «Новая Водная Ассоциация» на 2020-2024 годы**

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2020 по 30.06.2020	96,96
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	100,84
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	100,84
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	104,27
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	104,27
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	108,50
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	108,12
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	112,98
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	112,98
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	115,93
Для потребителей муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области (за исключением потребителей г. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики)			
2.	Водоотведение	с 01.01.2020 по 30.06.2020	63,27
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	65,80
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	65,80
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	68,04
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	68,04
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	71,91
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	70,03
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	72,65
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	72,65
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	74,55
Для потребителей г. Мурино, ул. Оборонная, д. 36, 51, 53, 55, д. Лаврики муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
3.	Водоотведение	с 01.01.2020 по 30.06.2020	12,52
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	13,02
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	13,02
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	13,46
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	13,46
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	13,92
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	14,08
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	14,65
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	14,65
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	15,23
Для потребителей г. Мурино: ул. Шоссе в Лаврики (д. 26, д. 29б, д. 33, 34 корп. 1, 2, 3, д. 36, 38, 39, 42, 57 лит. А, Б, В, Д, Е), ул. Английская (д. 13), ул. Центральная (д. 1, 1б, 1в, 3, 3а, 6а, 7, 7а), ул. Парковая, ул. Гражданская (д. 6), ул. Лесная (д. 3, д. 9а), Институтский проезд, Центральный проезд (участок 10) муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
4.	Питьевая вода	с 01.01.2020 по 30.06.2020	120,81
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	125,64
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	125,64
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	129,91
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	129,91
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	134,32
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	135,39
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	139,76
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	139,76
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	145,17

* 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 вопросу внесения

изменений в приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2019 года № 594-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Новая Водная Ассоциация» на 2020-2024 годы»; от 20 декабря 2019 года № 594-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Новая Водная Ассоциация» на 2020-2024 годы», соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ООО «НВА» письмом от 12.11.2021 №2021/5-213 (вх. ЛенРТК от 12.11.2021 №КТ-1-7197/2021) сообщило о согласии с предложенным уровнем тарифов на водоснабжение и водоотведение.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 13 повестки дня об утверждении производственных программ, установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Ресурсоснабжающая организация 47» для потребителей муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2022 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

Представители ООО «Ресурсоснабжающая организация 47» (далее – ООО «РСО 47») – приглашены, не явились.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ООО «РСО 47» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 26.04.2021 № 137 (вх. ЛенРТК от 26.04.2021 № КТ-1-2434/2021) об установлении тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2022 год, с учетом изменений и дополнений, внесенных письмами от 19.10.2021 № 287 (вх. ЛенРТК от 19.10.2021 № КТ-1-6503/2021), от 11.11.2021 № 308 (вх. ЛенРТК от 11.11.2021 № КТ-1-7146/2021).

В соответствии с положениями, предусмотренными действующим законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения:

- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Правилами разработки, согласования, утверждения и корректировки инвестиционных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение», «Правилами разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение»);

- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основными ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»);

- Приказом ФСТ России от 29.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее по тексту - Методические указания);

- Приказом Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации»;

- Приказом Минстроя России от 25.01.2014 г. № 22/пр «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системы классификации таких затрат»;

- Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года (далее – Прогноз);

- иными действующими нормативными актами экспертами ЛенРТК при формировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов.

ООО «PCO 47» наделено статусом гарантирующей организации на территории муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области (далее - МО «Муринское ГП» Всеволожского МР ЛО) постановлением администрации от 31.01.2019 № 12.

Утвержденные инвестиционные программы у организации отсутствуют.

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное основание владения, пользования и распоряжения в отношении объектов недвижимости, используемых для осуществления регулируемой деятельности ООО «PCO 47» представило:

- договор аренды объектов недвижимости от 06.11.2018 № 1-АОН/2018 с ООО «ЛенОблВод»;

- договор аренды объектов недвижимости от 06.11.2018 № 2-АОН/2018 с ООО «ЛенОблВод»;

- договор аренды объектов недвижимости от 15.10.2021 № 3-АОН/2020 с ООО «ЛенОблВод».

В соответствии с п. 15 Правил регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» тарифы на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения на 2021 год ООО «PCO 47» устанавливаются без открытия дел.

При регулировании тарифов на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения применен метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Основные характеристики технологического оборудования, используемого для осуществления регулируемой деятельности, отражены в производственных программах в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, представленных ООО «PCO 47» в формате шаблона CALC.TARIFF.WATER.

Согласно пунктам 4, 5 и 8 Методических указаний расчетный объем отпущенной питьевой воды и принятых сточных вод, определяется исходя из фактического объема

отпущенной питьевой воды и принимаемых сточных вод за последний отчетный год и динамики объема отпущенной питьевой воды и принимаемых сточных вод за последние 3 года.

Учитывая, что ООО «PCO 47» оказывает услуги в сфере водоснабжения и водоотведения на территории МО «Муринское ГП» Всеволожского МР ЛО с 01.01.2019 (до 01.01.2019 на территориях: МО «Муринское СП» и МО «Новодевятикинское СП» Всеволожского МР ЛО) определить объем отпущенной питьевой воды и принятых сточных вод согласно пунктам 4, 5 и 8 Методических указаний не предоставляется возможным.

Проведен анализ производственных программ в сфере водоснабжения и водоотведения, представленных ООО «PCO 47», определены на 2022 год следующие основные натуральные показатели:

Водоснабжение

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План предприятия на 2022 год	Утверждено ЛенРТК на 2022 год	Откл.
1.	Получено воды со стороны	тыс.м ³	1038,66	1038,66	-
2.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс.м ³	1038,66	1038,66	-
3.	Потери воды в сетях	тыс.м ³	6,40	6,40	-
4.	Отпущено воды из водопроводной сети, всего, в том числе:	тыс.м ³	1032,26	1032,26	-
4.1.	товарной воды	тыс.м ³	1032,26	1032,26	-
5.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВтч	1034,77	1034,77	-
5.1.	на технологические нужды	тыс.кВтч	1034,77	1034,77	-
5.1.1.	удельный расход	кВт.ч/ м ³	1,00	1,00	-

Водоотведение

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План предприятия на 2022 год	Утверждено ЛенРТК на 2022 год	Откл.	Причина отклонения
1.	Пропущено сточных вод, всего, в том числе:	тыс.м ³	1032,26	1032,26	-	-
1.1.	товарные стоки	тыс.м ³	1032,26	1032,26	-	-
2.	Передано сточных вод на очистку другим организациям	тыс.м ³	1032,26	1032,26	-	-
3.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВтч	302,79	189,19	- 113,61	Расход электроэнергии сокращен за счет корректировки расхода электроэнергии общепроизводственные нужды
3.1	на технологические нужды	тыс.кВтч	189,18	189,18	-	Показатель определен с учетом удельного расхода электроэнергии запланированного ООО «PCO 47» на 2022г., и объема пропущенных сточных вод, принятого ЛенРТК на рассматриваемый период регулирования
3.1.1.	удельный расход	кВт.ч/ м ³	0,18	0,18	-	-
3.2	на общепроизводственные нужды	тыс.кВтч	113,61	0,00	- 113,61	Отсутствует факт расхода электрической энергии за 2020г., а также расчет необходимости электрической энергии на общепроизводственные нужды на 2022г.

В соответствии с пунктом 9 Основ ценообразования, расчет тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ООО «PCO 47», произведен со следующей поэтапной разбивкой:

- с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.;
- с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.

В соответствии с Прогнозом при расчете величины расходов и прибыли, формирующих тариф на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ООО «PCO 47», экспертами использовались следующие индексы-дефляторы:

№ п/п	Наименование	На 2022 год
1.	Индекс потребительских цен	104,3
2.	Рост тарифов (цен) на покупную электрическую энергию (с 1 июля)	103,8

Проведена экономическая экспертиза плановой себестоимости услуг холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, представленных ООО «PCO 47», её результаты отражены в таблицах:

Водоснабжение

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План ООО «РСО 47» на 2022 год	Принято ЛенРТК на 2022 год	Откл.	Причины отклонения
1.	Расход на энергетические ресурсы	тыс. руб.	66242,37	47376,21	-18866,16	См. п.п. 1.1-1.2
1.1	- электрическая энергия	тыс. руб.	9779,45	11821,08	+2041,63	Расходы определены исходя из объемов электрической энергии на технологические и общепроизводственные нужды, утвержденных в производственной программе и тарифа на электрическую энергию, определенного в результате анализа представленных ООО «РСО 47» счетов-фактур и актов приема-передачи электроэнергии за июль-сентябрь 2021 года индексированного согласно Прогноза Представлен договор энергоснабжения от 01.01.2018 г. № 47200000307862 (с доп. соглашением) с ОАО «Петербургская сбытовая компания».
1.2	- холодная вода	тыс. руб.	56462,92	35555,13	-20907,79	Затраты определены с учетом объема воды, полученной от ГУП «Водоканал СПб», и тарифа на питьевую воду установленного для данного поставщика распоряжением комитета по тарифам СПб от 18.12.2020 № 271-р. Договор холодного водоснабжения № 81-022361-ПП-ВС-В от 11.02.2016 с ГУП «Водоканал СПб» (с доп. согл. От 11.01.2019)
2.	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем	тыс. руб.	8141,45	7312,69	-828,76	Расходы приняты ЛенРТК перенесены из статьи затрат «Прочие прямые расходы» и скорректированы в соответствии с представленными обосновывающими документами См. п.п. 2.1-2.3
2.1	- аварийно-диспетчерское обеспечение	тыс. руб.	420,00	420,00	-	- договор оказания услуг по аварийно-диспетчерскому обеспечению от 01.01.2020 № 31-РСК-ПОК с ООО «Региональная Строительная Компания». - положение о закупках товаров, работ, услуг; - протокол заседания комиссии по закупке у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) ООО «Региональная Строительная Компания» от 07.10.2021 № 24
2.2	- аварийно-техническое обслуживание	тыс. руб.	6292,36	5463,60	-828,76	- договор аварийно-технического обслуживания сетей водоснабжения № 32/АТО-ВНС от 01.01.2021 с ООО «СВП-Экотехнологии» (с доп. согл.) - положение о закупках товаров, работ, услуг; - протокол заседания комиссии по закупке у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) ООО «СВП-Экотехнологии» от 07.10.2021 № 21
2.3	- агентские услуги	тыс. руб.	1429,09	1429,09	-	- агентский договор № б/н от 12.10.2021 с ООО «Импульс»; - положение о закупках товаров, работ, услуг; - протокол заседания комиссии по закупке у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) ООО «Импульс» от 07.10.2021 № 23; - расчет агентского договора.
3.	Прочие расходы	тыс. руб.	2185,67	306,24	-1879,43	См. п.п. 3.1-3.2
3.1	- анализы проб питьевой воды	тыс. руб.	363,30	306,24	-57,06	Скорректированы расходы на проведение анализов проб питьевой воды по договору с ООО «Лик» от 22.09.2021 № 393; - положение о закупках товаров, работ, услуг;

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План ООО «PCO 47» на 2022 год	Принято ЛенРТК на 2022 год	Откл.	Причины отклонения
						- протокол заседания комиссии по закупке у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) ООО «Лик» от 07.10.2021 № 25;
3.2	- прочие расходы	тыс. руб.	1822,37	-	-1822,37	расходы, заявленные ООО «PCO 47» исключены на основании п. 30 Правил, так как не подтверждена экономическая обоснованность включения в рассматриваемый период регулирования
3.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала с отчислениями на социальное страхование	тыс. руб.	2523,40	-	-2523,40	Расходы не приняты, так как централизованные системы водоснабжения обслуживают сторонние организации - ООО «Региональная Строительная Компания», ООО «СВП-Экотехнологии» см. п.п. 2.1-2.2
4.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи	тыс. руб.	15501,18	15896,73	+395,55	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи определены исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации и налогов на имущество (п. 29 ст. IV Методических указаний).
5.	Ремонтные расходы	тыс. руб.	6594,59	6594,59	-	В обоснование затрат по ремонту сетей водоснабжения ООО «PCO 47» предоставило: - положение о закупках товаров, работ, услуг; - протокол заседания комиссии по закупке у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) ООО «Ковер» от 07.10.2021 № 27; - проекты договоров подряда с ООО «Ковер» №№ 1/PCO-P-B-2021 до 15/PCO-P-B-2021 (с дополнительными соглашениями).
6.	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	10923,03	3321,14	-7601,89	Определена общая сумма затрат по общехозяйственным расходам и распределена по видам деятельности: 1. Откорректирована заработная плата АУП исходя из средней заработной платы по виду деятельности (водоснабжение, водоотведение) начисленной за август 2021 г. в Ленинградской области (данные Петростата от 21.10.2021 № СЧ-250/1350) с учетом Прогноза и принятой ЛенРТК среднесписочной численности данной категории персонала (8 чел.); 2. Остальные расходы, заявленные ООО «PCO 47» исключены на основании п. 30 Правил, так как не подтверждена экономическая обоснованность включения в рассматриваемый период регулирования

Водоотведение

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План ООО «PCO 47» на 2022 год	Принято ЛенРТК на 2022 год	Откл.	Причины отклонения
1.	Расход на энергетические ресурсы	тыс. руб.	2861,65	2161,18	-700,47	Расходы определены исходя из объемов электрической энергии на технологические и общепроизводственные нужды, утвержденных в производственной программе и тарифа на электрическую энергию, определенного в результате анализа представленных ООО «PCO 47» счетов-фактур и актов приема-передачи электроэнергии за июль-сентябрь 2021 года индексированного согласно Прогноза Представлен договор энергоснабжения от 01.01.2018 г. № 47200000307862 (с доп. соглашением) с ОАО «Петербургская сбытовая компания».
2.	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем	тыс. руб.	62821,13	42377,35	-20443,78	Расходы принятые ЛенРТК перенесены из статьи затрат «Прочие прямые расходы» и скорректированы в соответствии с представленными обосновывающими документами См. п.п. 2.1-2.4
2.1	- аварийно-диспетчерское обеспечение	тыс.	420,00	420,00	-	- договор оказания услуг по аварийно-

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План ООО «РСО 47» на 2022 год	Принято ЛенРТК на 2022 год	Откл.	Причины отклонения
		руб.				диспетчерскому обеспечению от 01.01.2020 № 31-РСК-ПОК с ООО «Региональная Строительная Компания». - положение о закупках товаров, работ, услуг; - протокол заседания комиссии по закупке у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) ООО «Региональная Строительная Компания» от 07.10.2021 № 24
2.2	- аварийно-техническое обслуживание	тыс. руб.	6481,13	5261,40	-1219,73	- договор аварийно-технического обслуживания сетей канализации № 33/АТО-ВНС от 01.01.2021 с ООО «СВП-Экотехнологии» (с доп. согл.); - положение о закупках товаров, работ, услуг; - протокол заседания комиссии по закупке у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) ООО «СВП-Экотехнологии» от 07.10.2021 № 22
2.3	- агентские услуги	тыс. руб.	1119,38	1119,38	-	- агентский договор № б/н от 12.10.2021 с ООО «Импульс»; - положение о закупках товаров, работ, услуг; - протокол заседания комиссии по закупке у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) ООО «Импульс» от 07.10.2021 № 23; - расчет агентского договора.
2.4	- услуги по водоотведению	тыс. руб.	54800,62	35576,57	-19224,05	Затраты определены с учетом объема стоков, переданных на очистку ГУП «Водоканал СПб», и тарифа на водоотведение установленного для данного поставщика распоряжением комитета по тарифам СПб от 18.12.2020 № 271-р). Договор водоотведения № 81-022387-ПП-ВО-В от 11.02.2016 с ГУП «Водоканал СПб» (с доп. согл. от 11.01.2019)
3.	Прочие расходы	тыс. руб.	2207,76	201,60	-2006,16	См. п.п. 3.1-3.2
3.1	- анализы проб сточных вод	тыс. руб.	374,20	201,60	-172,60	Скорректированы расходы на проведение анализов проб питьевой воды по договору с ООО «ЛиК» от 22.09.2021 № 394; - положение о закупках товаров, работ, услуг; - протокол заседания комиссии по закупке у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) ООО «ЛиК» от 07.10.2021 № 26;
3.2	- прочие расходы	тыс. руб.	1833,56	-	-1833,56	Расходы, заявленные ООО «РСО 47» исключены на основании п. 30 Правил, так как не подтверждена экономическая обоснованность включения в рассматриваемый период регулирования
4.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи	тыс. руб.	14311,61	12192,62	-2118,99	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи определены исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации и налогов на имущество (п. 29 ст. IV Методических указаний).
5.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала с отчислениями на социальное страхование	тыс. руб.	2523,40	-	-2523,40	Расходы не приняты, так как централизованные системы водоотведения обслуживают сторонние организации - ООО «Региональная Строительная Компания», ООО «СВП-Экотехнологии» см. п.п. 2.1-2.2
6.	Ремонтные расходы	тыс. руб.	5172,00	5172,00	-	В обоснование затрат по ремонту сетей водоотведения ООО «РСО 47» предоставило: - положение о закупках товаров, работ, услуг; - протокол заседания комиссии по закупке у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) ООО «Ковер» от 07.10.2021 № 28; - проекты договоров подряда с ООО «Ковер» №№ 1/РСО-Р-К-2021 до 12/РСО-Р-К-2021 (с дополнительными соглашениями).
7.	Общепроизводственные (цеховые) расходы	тыс. руб.	2280,53	-	-2280,53	Расходы, заявленные ООО «РСО 47» исключены на основании п. 30 Правил, так как

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План ООО «РСО 47» на 2022 год	Принято ЛенРТК на 2022 год	Откл.	Причины отклонения
						не подтверждена экономическая обоснованность включения в рассматриваемый период регулирования
8.	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	7282,02	2214,10	-5067,92	Определена общая сумма затрат по общехозяйственным расходам и распределена по видам деятельности: 1. Откорректирована заработная плата АУП исходя из средней заработной платы по виду деятельности (водоснабжение, водоотведение) начисленной за август 2021 г. в Ленинградской области (данные Петростата от 21.10.2021 № СЧ-250/1350) с учетом Прогноза и принятой ЛенРТК среднесписочной численности данной категории персонала (8 чел.); 2. Остальные расходы, заявленные ООО «РСО 47» исключены на основании п. 30 Правил, так как не подтверждена экономическая обоснованность включения в рассматриваемый период регулирования

В соответствии с вышеперечисленными условиями формирования затрат определена величина производственной себестоимости товарной продукции и НВВ на 2022 год на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения:

Показатели	Единица измерения	План предприятия на 2022 год	Принято ЛенРТК на 2022 год	Отклонение
<i>Питьевая вода</i>				
Производственная себестоимость товарной воды	тыс. руб.	112111,69	80807,60	-31304,09
НВВ	тыс. руб.	112111,69	80807,60	-31304,09
<i>Водоотведение</i>				
Производственная себестоимость товарных стоков	тыс. руб.	99460,11	64318,85	-35141,26
НВВ	тыс. руб.	99460,11	64318,85	-35141,26

Княжеская Л.Н. предложила:

1. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) общества с ограниченной ответственностью «Ресурсоснабжающая организация 47» для потребителей муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2022 год с основными показателями:

Производственная программа общества с ограниченной ответственностью «Ресурсоснабжающая организация 47» для потребителей муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) на 2022 год

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	Общество с ограниченной ответственностью «Ресурсоснабжающая организация 47»
Местонахождение	188663, Ленинградская область, Всеволожский район, г.п. Кузьмоловский,, д. б/н, к. 351, помещ. 34
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
Период реализации производственной программы	01.01.2022 - 31.12.2022

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
			2022
1.	Водоснабжение		
1.1.	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту	тыс.руб.	6594,59
	Итого:	тыс.руб.	6594,59

Раздел 3. Планируемый объем подачи воды

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя
			2022 год
	Питьевая вода		
1.	Получено воды со стороны	тыс.м ³	1038,66
2.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс.м ³	1038,66
3.	Потери воды в сетях	тыс.м ³	6,40
4.	Отпущено воды из водопроводной сети, всего, в том числе:	тыс.м ³	1032,26
4.1.	товарной воды	тыс.м ³	1032,26
5.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВтч	1034,77
5.1.	на технологические нужды	тыс.кВтч	1034,77
5.1.1.	удельный расход	кВт.ч/ м ³	1,00

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

№ п/п	Статьи расходов	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования,
			тыс.руб.
			2022 год
1.	Итого финансовые потребности	тыс.руб.	80807,60

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоснабжение	01.01.2022	31.12.2022

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования
			2022 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
1.1.1	Кнп - количество проб питьевой воды, отобранных по результатам производственного контроля, не соответствующих установленным требованиям	ед.	0,00
1.1.2	Кп - общее количество отобранных проб	ед.	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
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
1.2.2	Кп - общее количество отобранных проб	ед.	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
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
2.3	L сети – протяженность водопроводной сети	км.	19,00
3	Показатели энергетической эффективности		

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования
			2022 год
3.1	Дпв - Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	0,62
3.1.1	Упот - объем потерь воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке	куб. м.	6 400,00
3.1.2	Вобщ - общий объем воды, поданной в водопроводную сеть	куб. м.	1 038 660,00
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
3.2.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	0,00
3.2.2	Вобщ - общий объем питьевой воды, в отношении которой осуществляется водоподготовка	куб. м.	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	1,00
3.3.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	1 034 770,00
3.3.2	Вобщ - общий объем транспортируемой питьевой воды	куб. м.	1 038 660,00

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

№	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя планируемого периода
			2022
1	Показатели качества питьевой воды		
1.1	Дпс	%	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
1.2	Дпрс	%	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
2.1	Пн	ед./км	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
3	Показатели энергетической эффективности		
3.1	Дпв	%	0,62
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
3.2	Урп (водоподготовка)	кВт*ч/куб.м	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
3.3	Урп (транспортировка)	кВт*ч/куб.м	1,00
	Сопоставление динамики изменения	%	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 2021 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2021 год
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	-	-

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	01.01.2022 - 31.12.2022

2. Утвердить производственную программу в сфере водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Ресурсоснабжающая организация 47» для потребителей муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2022 год с основными показателями:

Производственная программа общества с ограниченной ответственностью
«Ресурсоснабжающая организация 47» для потребителей муниципального образования

«Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в сфере водоотведения на 2022 год

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	Общество с ограниченной ответственностью «Ресурсоснабжающая организация 47»
Местонахождение	188663, Ленинградская область, Всеволожский район, г.п. Кузьмолковский, д. б/н, к. 351, помещ. 34
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
Период реализации производственной программы	01.01.2022 - 31.12.2022

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
			2022
1.	Водоотведение		
1.1.	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту	тыс.руб.	5172,00
	Итого:	тыс.руб.	5172,00

Раздел 3. Планируемый объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя
			2022 год
	Водоотведение		
1.	Пропущено сточных вод, всего, в том числе:	тыс.м ³	1032,26
1.1.	товарные стоки	тыс.м ³	1032,26
2.	Передано сточных вод на очистку другим организациям	тыс.м ³	1032,26
3.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВтч	189,19
3.1	на технологические нужды	тыс.кВтч	189,18
3.1.1.	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,18
3.2	на общепроизводственные нужды	тыс.кВтч	0,00

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

№ п/п	Статьи расходов	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования,
			тыс.руб.
			2022 год
1.	Итого финансовые потребности	тыс.руб	64318,85

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоотведение	01.01.2022	31.12.2022

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования
			2022 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
1.1.2	Внос - объем сточных вод, не подвергшихся очистке	куб. м.	0,00
1.2.2	Вобщ - общий объем сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	куб. м.	0,00

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования
			2022 год
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
1.2.1	Кпндс - количество проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы	ед.	0,00
1.2.2	Кп - общее количество проб	ед.	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
2.1.1	Ка/п - количество аварий и засоров на канализационных сетях	ед.	0,00
2.1.2	L сети - протяженность канализационных сетей	км	12,00
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/куб.м	0,00
3.1.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	0,00
3.1.2	Вобщ - общий объем сточных вод, подвергающихся очистке	куб.м	1 032 260,00
3.2	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/куб.м	0,18
3.2.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	189 181,44
3.2.2	Вобщ тр осв - общий объем транспортируемых сточных вод	куб.м	1 032 260,00

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

№	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя планируемого периода
			2022
1	Показатели качества очистки сточных вод		
1.1	Д свно	%	100,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
1.2	Днн (для централизованной общесплавной системы водоотведения)	%	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения		
2.1	Пн	ед./км	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
3	Показатели энергетической эффективности		
3.1	Урост	кВт*ч/куб.м	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
3.2	Урп	кВт*ч/куб.м	0,09
	Сопоставление динамики изменения	%	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 2021 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2021 год
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	-	-

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	01.01.2022 - 31.12.2022

3. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Ресурсоснабжающая организация 47» для потребителей муниципального

образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2022 год:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2022 по 30.06.2022	78,28
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	78,28
2.	Водоотведение	с 01.01.2022 по 30.06.2022	62,31
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	62,31

* 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 вопросу утверждения производственных программ, установления тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Ресурсоснабжающая организация 47» для потребителей муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2022 год, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ООО «РСО 47» письмом от 11.11.2021 №308 (вх. ЛенРТК от 11.11.2021 №КТ-1-7146/2021) сообщило о согласии с предложенным уровнем тарифов на водоснабжение и водоотведение.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 18 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года № 458-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемые населению, организациям, приобретающим тепловую энергию и горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории Тихвинского муниципального района Ленинградской области в 2021 году»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Курылко Светлана Анатольевна – начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что приказом ЛенРТК от 18 декабря 2020 года № 458-п установлены тарифы на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемые населению, организациям, приобретающим тепловую энергию и горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории Тихвинского муниципального района Ленинградской области в 2021 году.

На основании поступившего в ЛенРТК заявления ООО «ЖЭУ-27» от 27.07.2021 №171 (вх. ЛенРТК от 28.07.2021 № КТ-1-4688/2021) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения

потребителям (кроме населения) на территории муниципального образования «Тихвинское городское поселение» Тихвинского муниципального района Ленинградской области на 2021 год, в соответствии с положениями областного закона от 20.07.2015 № 75-оз «О льготных тарифах в сферах теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения на территории Ленинградской области», требуется установить тарифы для оказания услуг населению на вышеуказанной территории, для чего внести изменения в приказ ЛенРТК от 18.12.2020 № 458-п.

Ранее в зоне теплоснабжения ООО «ЖЭУ-27» услуги теплоснабжения оказывало ООО «Тихвин Дом». Для категории потребителей «население» были установлены льготные тарифы на тепловую энергию и горячую воду.

Курылко С.А. доложила результаты оценки уровня льготных тарифов на тепловую энергию и горячее водоснабжение, установленных для указанных потребителей, проведенной совместно с отделом контроля за ценами и тарифами ЛенРТК. Определенный уровень льготных тарифов соответствует величине действующих тарифов для указанных потребителей на данной территории.

Курылко С.А. предложила:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года №458-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемые населению, организациям, приобретающим тепловую энергию и горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории Тихвинского муниципального района Ленинградской области в 2021 году» следующие изменения:

1. В пункте 2 приложения 1 к приказу слова «общества с ограниченной ответственностью «Тихвин Дом»» заменить словами «общества с ограниченной ответственностью «ЖЭУ-27»».

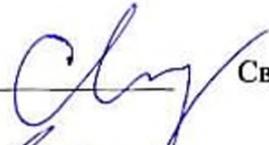
На вопрос председательствующего о соответствии расчета действующему законодательству Российской Федерации Курылко С.А. пояснила, что определенный уровень льготных тарифов соответствует величине действующих тарифов для потребителей на территории муниципального образования «Тихвинское городское поселение» Тихвинского муниципального района Ленинградской области в 2021 году и предельным индексам роста платы граждан.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

Председательствующий:

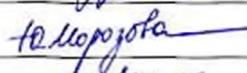

Свиридова Т.Л.

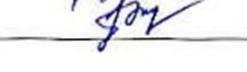
Члены правления:


Степанова С.Н.


Ермолаев С.Н.


Чашихина С.Г.


Кремнева Н.Н.


Морозова Ю.А.

Секретарь правления:


Павлович Т.П.