ПРОТОКОЛ
заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области

28.12.2023 № 56

г. Санкт-Петербург

Председательствующий: Степанова Светлана Николаевна

Секретарь правления: Широкова Рената Артуровна

Присутствуют члены правления: Прудникова Елена Борисовна, Ермолаев Сергей Николаевич, Кремнева Наталья Николаевна, Княжеская Людмила Николаевна, Пономаренко Георгий Васильевич

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

Письмом от 28.12.2023 № б/н (вх. в ЛенРТК от 28.12.2023 № КТ-1-9471/2023) членом Ассоциации «НП Совет рынка» Эрзин Д.Г. представлена позиция по вопросу № 21 повестки дня.

В соответствии с распоряжением комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 25 мая 2022 года № 90-р член правления Прудникова Елена Борисовна не принимает участие в заседании и не голосует при рассмотрении вопросов № 1-7 повестки дня.

На заседании правления по вопросам повестки дня № 8-33 присутствует 6 членов правления, по вопросам повестки дня № 1-7 присутствует 5 членов правления. Кворум имеется, заседание правления считается правомочным.

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

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» потребителям Ленинградской области, предназначенных для финансирования программы газификации Ленинградской области, на 2024 год
2. Об установлении специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», предназначенных для финансирования программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Ленинградской области на 2024 год
3. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2024 год
4. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя, на территории Ленинградской области на 2024 год
5. Об утверждении планового размера экономически обоснованных расходов акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации на 2024 год
6. Об утверждении планового размера экономически обоснованных расходов общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации на 2024 год
7. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям объекта капитального строительства по заявке ООО «Газпром газомоторное топливо» (объект присоединения – автомобильная газонаполнительная компрессорная станция) по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район (кад. №47:26:0220001:918, №47:26:0220001:915)»

8. Об утверждении норматива финансирования расходов за один километр пробега в рамках специального транспортного обслуживания отдельных категорий граждан в Ленинградской области и о признании утратившим силу распоряжения комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2022 года № 286-р «Об утверждении норматива финансирования расходов за один километр пробега в рамках специального транспортного обслуживания отдельных категорий граждан в Ленинградской области»

9. Об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по межмуниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок на территории Ленинградской области

10. Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на транспортировку воды методом сравнения аналогов общества с ограниченной ответственностью «СиБиЭс Волосово» на 2024 год

11. Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «СиБиЭс Волосово» на 2024 год

12. Об утверждении производственных программ и установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей муниципального образования «Светогорское городское поселение» Выборгского района Ленинградской области на 2024 год

13. Об утверждении производственных программ и установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области на 2024 год

14. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13.12.2023 № 293-п «Об утверждении производственной программы и установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) на 2024-2028 годы акционерного общества «Гатчинский комбикормовый завод»

15. Об утверждении производственных программ и установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Энергия» на 2024 год

16. Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «ФЛОК» на 2024 год

17. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» (ИНН 4703144282) объектов капитального строительства: Многоквартирные многоэтажные жилые дома со встроенными помещениями, расположенные по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, земли САОЗТ «Ручьи», земельные участки с кадастровыми номерами: 47:07:0722001:13190, 47:07:0722001:4126, 47:07:0722001:4117, 47:07:0722001:4125, 47:07:0722001:4118, заявителем по которым выступает общество с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «ЛАВР» и общество с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «ЕВРОИНВЕСТ Лаврики» в индивидуальном порядке

18. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ГТМ-теплосервис» потребителям (кроме населения) на территории муниципального образования «Колтушское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на 2024 год

19. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2023 года № 489-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 Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2024 год»

20. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28 ноября 2022 года № 520-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 Кингисеппского муниципального района Ленинградской области в 2023 году»

21. Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей Ленинградской области, на 2024 год

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

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

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

25. Об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования «Пикалевское городское поселение Бокситогорского муниципального района» Ленинградской области

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

27. Об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах Тихвинского 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 Тосненский район Ленинградской области

29. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» (ИНН 4716028445) объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Кингисеппское городское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области, на 2024 год

30. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Щегловское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2024 год

31. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Лемэк» объектов капитального строительства, расположенных по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский район, Аннинское городское поселение, г.п. Новоселье (кадастровый номер земельного участка: 47:14:0504001:3539), заявителем по которым является общество с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «Аврора» в индивидуальном порядке

32. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Теплосеть Санкт-Петербурга» объекта капитального строительства «Комплекс жилых домов со встроенными помещениями и подземными автостоянками», расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, д. Новое Девяткино, завод «Турбоатомгаз» (кадастровый номер земельного участка: 47:07:0711004:35), заявителем по которому является общество с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «Воронцовский» в индивидуальном порядке

33. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 03 апреля 2017 года № 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»

По вопросу №1 повестки дня об установлении специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» потребителям Ленинградской области, предназначенных для финансирования программы газификации Ленинградской области, на 2024 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Синюкова Ирина Васильевна – начальник отдела регулирования социально значимых товаров и лекарственных препаратов департамента регулирования тарифов социально значимых товаров, правового обеспечения и контроля ЛенРТК;

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 27.12.2023 № СП-31/21510 (вх. в ЛенРТК от 27.12.2023 № КТ-1-9457/2023) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей регулируемой организации

СЛУШАЛИ:

Синюкову И.В., которая доложила основные тезисы экспертного заключения по расчету специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» потребителям Ленинградской области, предназначенных для финансирования программы газификации Ленинградской области, на 2024 год (Приложение № 1 к протоколу).

Синюкова И.В. предложила:

1. Установить специальные надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» потребителям Ленинградской области, предназначенные для финансирования программы газификации Ленинградской области, с 1 января 2024 года:

Группа потребителей	Размер специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по группам потребителей, (руб. на тыс. куб. м)	
	с 01 января 2024 года по 30 июня 2024 года	с 01 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года
1А группа (свыше 1 млрд. м^3 газа в год)	126,98	131,43
1-я группа (от 500 млн. м^3 до 1 млрд. м^3 газа в год включительно)	122,83	131,43
2-я группа (от 100 млн. м^3 до 500 млн. м^3 газа в год включительно)	132,61	141,92
3-я группа (от 10 млн. м^3 до 100 млн. м^3 газа в год включительно)	172,81	184,92
4-я группа (от 1 млн. м^3 до 10 млн. м^3 газа в год включительно)	225,38	241,18
5-я группа (от 100 тыс. м^3 до 1 млн. м^3 газа в год включительно)	245,21	262,39
6-я группа (от 10 тыс. м^3 до 100 тыс.м^3 газа в год включительно)	271,13	290,14
7-я группа (до 10 тыс. м^3 газа в год включительно)	281,04	300,71

Примечания:
1. Специальные надбавки учитывают дополнительные налоговые платежи, возникающие от введения специальных надбавок.
2. Специальные надбавки указаны без учета налога на добавленную стоимость.

2. Признать приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 25 ноября 2022 года №443-п «Об установлении розничных специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» потребителям Ленинградской области, предназначенных для финансирования программы газификации Ленинградской области» утратившим силу с 1 января 2024 года.

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 рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере газоснабжения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 27.12.2023 № СП-31/21510 (вх. в ЛенРТК от 27.12.2023 № КТ-1-9457/2023) выразило согласие с предложенным размером специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:
Решение принято.

По вопросу №2 повестки дня об установлении специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», предназначенных для финансирования программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Ленинградской области на 2024 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:
Синюкова Ирина Васильевна – начальник отдела регулирования социально значимых товаров и лекарственных препаратов департамента регулирования тарифов социально значимых товаров, правового обеспечения и контроля ЛенРТК;

ООО «ПетербургГаз» письмом от 28.12.2023 № КВ-13393/23 (вх. в ЛенРТК от 28.12.2023 № КТ-1-9521/2023) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей регулируемой организации

СЛУШАЛИ:
Синюкову И.В., которая доложила основные тезисы экспертного заключения по расчету специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям ООО «ПетербургГаз», предназначенных для финансирования программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Ленинградской области, на 2024 год (Приложение № 2 к протоколу).

Синюкова И.В. предложила:

1. Установить специальные надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», предназначенные для финансирования программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства на территории Ленинградской области, с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года в размере 222,21 руб./1 000 куб. м. (без учета налога на добавленную стоимость), с 1 июля 2024 года по 31.12.2024 года в размере 235,76 руб./1 000 куб. м. (без учета налога на добавленную стоимость).
2. Признать приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 25 ноября 2022 года №446-п «Об установлении специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», предназначенных для финансирования программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Ленинградской области» утратившим силу с 1 января 2024 года.

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 рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования

тарифов в сфере газоснабжения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ООО «ПетербургГаз» письмом от 28.12.2023 № КВ-13393/23 (вх. в ЛенРТК от 28.12.2023 № КТ-1-9521/2023) сообщило об ознакомлении с предложенным размером специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:
Решение принято.

По вопросу №3 повестки дня об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2024 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:
Людыно Ольга Сергеевна – заместитель начальника отдела регулирования социально значимых товаров и лекарственных препаратов департамента регулирования тарифов социально значимых товаров, правового обеспечения и контроля ЛенРТК;

Представители АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»: Полоз С.А. (доверенность от 30.12.2021 № 409-12), Васильченко М.П. (доверенность от 16.02.2023 № 27-02), Лукашов Д.И. (доверенность от 07.04.2021 № 69-04)

ООО «ПетербургГаз» письмом от 28.12.2023 № КВ-13393/23 (вх. в ЛенРТК от 28.12.2023 № КТ-1-9521/2023) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей регулируемой организации

СЛУШАЛИ:
Людыно О.С., которая доложила основные тезисы экспертного заключения по экономическому обоснованию размера стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций на территории Ленинградской области на 2024 год (Приложение № 3 к протоколу).

Людыно О.С. предложила:
1. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций Ленинградской области, кроме случаев присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), и максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

Перечень стандартизированных ставок		Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка на 2024 год (без НДС)
Со - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему		руб.	3 063,81
С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с проектированием газораспределительной сети, в том числе:		В ценах периода регулирования	
- строящихся газопроводов надземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	38 066,72
- строящихся газопроводов подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм при протяженности строящейся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	42 895,31
	101-500 м	руб.	81 315,05
	501-1000 м	руб.	320 758,07
- строящихся газопроводов подземного типа прокладки, в диапазоне наружных диаметров 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	47 426,95
	101-500 м	руб.	109 136,63
	501-1000 м	руб.	515 882,99
С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством стальных газопроводов, в том числе:		В ценах периода регулирования	
- надземного (наземного) типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	50 мм и менее	руб./км	2 944 460,81
	51-100 мм	руб./км	3 715 997,31
	101-158 мм	руб./км	6 463 328,70
	159 - 218 мм	руб./км	9 799 047,10
	219 - 272 мм	руб./км	12 891 988,96
	273 - 324 мм	руб./км	16 716 584,52
- подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	50 мм и менее	руб./км	3 198 552,93
	51-100 мм	руб./км	3 885 869,19
	101-158 мм	руб./км	5 304 159,21
	159 - 218 мм	руб./км	7 064 900,73
	219 - 272 мм	руб./км	9 268 085,45
	273 - 324 мм	руб./км	10 945 819,11
	325 - 425 мм	руб./км	16 535 468,78
С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов		В ценах периода регулирования	
в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	109 мм и менее	руб./км	2 623 404,35
	110 - 159 мм	руб./км	3 165 695,71
	160 - 224 мм	руб./км	3 695 739,80
	225 - 314 мм	руб./км	6 313 485,10
	315 - 399 мм	руб./км	9 872 275,33
	400 мм и выше	руб./км	13 141 840,24
С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов бестраншейным способом		В ценах периода регулирования	
в грунтах I и II группы, в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	109 мм и менее	руб./км	3 074 118,21
	110 - 159 мм	руб./км	7 755 576,52
	160 - 219 мм	руб./км	9 010 017,18
С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа		В ценах периода регулирования	
пропускной способностью:	до 40 м.куб./час	руб./м^3	8 303,46
	100-399 м.куб./час	руб./м^3	3 889,88

Перечень стандартизированных ставок		Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка на 2024 год (без НДС)
С7.1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в том числе		В ценах периода регулирования	
при врезке в стальные газопроводы *диапазонов наружных диаметров* надземного (наземного) типа прокладки с давлением до 0,005 Мпа (включительно)	до 100 мм	руб.	7 709,24
	101-158 мм	руб.	9 017,54
при врезке в стальные газопроводы *диапазонов наружных диаметров* надземного (наземного) типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно)	до 100 мм	руб.	8 525,92
	101-158 мм	руб.	16 406,99
	159 - 218 мм	руб.	12 998,29
	273 - 324 мм	руб.	15 051,13
	530 мм и выше	руб.	6 105,30
при врезке в стальные газопроводы диапазонов наружных диаметров подземного типа прокладки с давлением до 0,005 Мпа (включительно)	до 100 мм	руб.	6 881,82
	101-158 мм	руб.	6 717,36
	159 - 218 мм	руб.	9 375,93
	219 - 272 мм	руб.	8 639,49
	273 - 324 мм	руб.	10 952,10
	530 мм и выше	руб.	6 721,99
при врезке в стальные газопроводы диапазонов наружных диаметров подземного типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно)	до 100 мм	руб.	7 239,50
	101-158 мм	руб.	7 067,55
	159 - 218 мм	руб.	12 903,80
	219 - 272 мм	руб.	13 744,57
	273 - 324 мм	руб.	14 322,07
	325 - 425 мм	руб.	13 678,63
	426 - 529 мм	руб.	6 313,68
	530 мм и выше	руб.	14 893,01
при врезке в полиэтиленовые газопроводы *диапазонов наружных диаметров* с давлением до 0,6 Мпа (включительно)	109 мм и менее	руб.	9 027,91
	110 -159 мм	руб.	9 174,99
	160 – 224 мм	руб.	9 156,77
	225 – 314 мм	руб.	9 418,59
	315 – 399 мм	руб.	16 108,46
	400 мм и выше	руб.	15 357,50
С7.2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, в том числе		В ценах периода регулирования	
- при врезке в стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки с давлением до 0,005 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода сети газораспределения исполнителя (в который осуществляется врезка):	до 100 мм	руб.	4 891,36
	101 - 158 мм	руб.	6 531,00
- при врезке в стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода сети газораспределения исполнителя (в который осуществляется врезка):	до 100 мм	руб.	8 525,05
	101 - 158 мм	руб.	11 791,55
	159 - 218 мм	руб.	15 089,13
	219 - 272 мм	руб.	3 536,67
	273 - 324 мм	руб.	10 130,60
	530 мм и выше	руб.	16 143,90
- при врезке в стальные газопроводы подземного типа прокладки с давлением до 0,005 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода сети газораспределения исполнителя (в который осуществляется	до 100 мм	руб.	6 081,52
	101 - 158 мм	руб.	8 123,62
	159 - 218 мм	руб.	9 283,90

Перечень стандартизированных ставок		Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка на 2024 год (без НДС)
врезка):	219 - 272 мм	руб.	22 432,58
	273 - 324 мм	руб.	8 375,81
	530 мм и выше	руб.	28 733,53
- при врезке в стальные газопроводы подземного типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода сети газораспределения исполнителя (в который осуществляется врезка):	до 100 мм	руб.	8 084,62
	101 - 158 мм	руб.	10 085,40
	159 - 218 мм	руб.	21 428,12
	219 - 272 мм	руб.	21 551,83
	273 - 324 мм	руб.	20 834,53
	325 - 425 мм	руб.	24 463,93
	426 - 529 мм	руб.	31 288,86
	530 мм и выше	руб.	25 194,85
- при врезке в полиэтиленовые газопроводы с давлением до 0,6 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода сети газораспределения исполнителя (в который осуществляется врезка):	109 мм и менее	руб.	15 953,42
	110-159 мм	руб.	15 921,06
	160-224 мм	руб.	16 355,59
	225-314 мм	руб.	18 063,91
	315-399 мм	руб.	25 171,49
	400 мм и выше	руб.	26 998,74

Примечание:

1. В состав расходов, формирующих размер стандартизированных тарифных ставок, включены расходы на уплату налога на прибыль.
2. Газораспределительная организация самостоятельно рассчитывает размер платы за технологическое присоединение на основе утвержденных стандартизированных тарифных ставок в порядке, определенном главой V Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. N 1151/18.

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

ООО «ПетербургГаз» письмом от 28.12.2023 № КВ-13393/23 (вх. в ЛенРТК от 28.12.2023 № КТ-1-9521/2023) сообщило об ознакомлении с предложенным размером стандартизированных ставок.

Представитель АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» выразил особое мнение по рассматриваемому вопросу, направленное в ЛенРТК письмом от 27.12.2023 № СП-31/21509 (вх. в ЛенРТК от 27.12.2023 № КТ-1-9466/2023).

Людыно О.С. дала пояснения по вопросу установления стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2024 год с учетом особого мнения регулируемой организации

ГОЛОСОВАЛИ: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Решение принято.

По вопросу №4 повестки дня об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя, на территории Ленинградской области на 2024 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Синюкова Ирина Васильевна – начальник отдела регулирования социально значимых товаров и лекарственных препаратов департамента регулирования тарифов социально значимых товаров, правового обеспечения и контроля ЛенРТК

Представители АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»: Полоз С.А. (доверенность от 30.12.2021 № 409-12), Васильченко М.П. (доверенность от 16.02.2023 № 27-02), Лукашов Д.И. (доверенность от 07.04.2021 № 69-04)

ООО «ПетербургГаз» письмом от 28.12.2023 № КВ-13393/23 (вх. в ЛенРТК от 28.12.2023 № КТ-1-9521/2023) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей регулируемой организации

СЛУШАЛИ:

Синюкову И.В., которая доложила основные тезисы экспертного заключения по экономическому обоснованию размера стандартизированных тарифных ставок, используемых газораспределительными организациями Ленинградской области для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, на территории Ленинградской области на 2024 год (Приложение № 4 к протоколу).

Синюкова И.В. предложила:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые газораспределительными организациями Ленинградской областидля определения размера платы за технологическое присоединение к сети газораспределения внутри границ земельного участка Заявителя, на территории Ленинградской области на 2024 год в целях использования газа для коммунально-бытовых нужд заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м3/час:

Перечень стандартизированных ставок		Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка на 2024 год (без НДС)
$С^{пр}$ - стандартизированная тарифная ставка на проектирование коммунально-бытовой сети газопотребления в границах участка Заявителя, в том числе:		В ценах периода регулирования	
$С^{пр}_{ги}$ - стандартизированная тарифная ставка на выполнение инженерно-геодезических изысканий площадью съемки не более 0,35 Га (топографическая съемка М 1:500):		руб./объект	8500,00
$С^{пр}_{п}$ - стандартизированная тарифная ставка на разработку проектной документации сети газопотребления:		руб./объект	20000,00
$С^{Г}$ - стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии коммунально-бытовой сети газопотребления в границах участка Заявителя, в том числе:		В ценах периода регулирования	
- стального газопровода наземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	25 мм и менее	руб./м	1655,15
	26-38 мм	руб./м	1655,15
	46-57 мм	руб./м	2002,73
- стального газопровода подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов	46-57 мм	руб/м	2530,57
- полиэтиленового газопровода подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	32 и менее	руб./м	3216,33
	33-66 мм	руб./м	3415,16
$С^{прг}$ - стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа коммунально-бытовой сети газопотребления в границах участка Заявителя		В ценах периода регулирования	
- производительностью до 10 $м^3$ в час		руб./ед.	29000,00
- производительностью до 11-20 $м^3$ в час		руб./ед.	29000,00
$С^{оу}$ - стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств на коммунально-бытовой сети газопотребления в границах участка Заявителя, в том числе:		В ценах периода регулирования	
		руб./ед.	

- установка отключающего устройства (кран шаровый КШ) (с учетом стоимости устройства)		руб./ед.	6701,21
- установка отключающего устройства (кран шаровый КШИ) (с учетом стоимости устройства)		руб./ед.	9574,06
- установка отключающего устройства (клапан термозапорный) (с учетом стоимости устройства)		руб./ед.	2804,97
- установка отключающего устройства (клапан электромагнитный) (с учетом стоимости устройства)		руб./ед.	10000,00
$С^{г}_{окс}$ - стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода коммунально-бытовой сети газопотребления на объекте капитального строительства Заявителя, в том числе:		В ценах периода регулирования	
- внутреннего газопровода из стальных труб в диапазоне наружных диаметров:	11-15 мм	руб./м	1245,74
	16-20 мм	руб./м	1297,60
	21-25 мм	руб./м	1433,42
$С^{пу}$ - стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа на коммунально-бытовой сети газопотребления Заявителя (без учета стоимости оборудования)		руб./ед.	1799,26
$С^{гио}$ - стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования, в том числе:		руб./ед.	
- стандартизированная тарифная ставка на установку газовой плиты (без учета стоимости оборудования)		руб./ед.	1553,02
- стандартизированная тарифная ставка на установку газовой колонки (без учета стоимости оборудования)		руб./ед.	2484,77
- стандартизированная тарифная ставка на установку газового котла (настенный) (без учета стоимости оборудования)		руб./ед.	2484,77
- стандартизированная тарифная ставка на установку газового котла (напольный) (без учета стоимости оборудования)		руб./ед.	3652,30

Примечание: в соответствии с пунктом 40 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18, размер платы за технологическое присоединение, определяемый на основании размеров стандартизированных тарифных ставок, не включает в себя расходы на проведение пусконаладочных работ газоиспользующего оборудования, систем дымоудаления и вентиляции, на установку и проведение пусконаладочных работ систем автоматического контроля загазованности.

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 рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере газоснабжения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

Представитель АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» выразил особое мнение по рассматриваемому вопросу, направленное в ЛенРТК письмом от 27.12.2023 № СП-31/21509 (вх. в ЛенРТК от 27.12.2023 № КТ-1-9466/2023).

Синюкова И.В. дала пояснения по вопросу установления стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2024 год с учетом особого мнения регулируемой организации

ГОЛОСОВАЛИ: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:
Решение принято.

По вопросу №5 повестки дня об утверждении планового размера экономически обоснованных расходов акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации на 2024 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Синюкова Ирина Васильевна – начальник отдела регулирования социально значимых товаров и лекарственных препаратов департамента регулирования тарифов социально значимых товаров, правового обеспечения и контроля ЛенРТК;

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 22.12.2023 № -31/21291 (вх. в ЛенРТК от 22.12.2023 № КТ-1-9363/2023) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей регулируемой организации

СЛУШАЛИ:

Синюкову И.В., которая доложила основные тезисы экспертного заключения об оценке планового размера экономически обоснованных расходов АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации на 2024 год (Приложение № 5 к протоколу).

Синюкова И.В. предложила:

1. Утвердить плановый размер экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования, предусмотренного подпунктами «г»-«е» Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16 августа 2018 года № 1151/18, к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» на 2024 год в размере 5 354 786,57 тыс. руб. (без НДС) с поквартальной разбивкой, в том числе:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год				
			Итого	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
1.	Плановый размер экономически обоснованных расходов акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации	тыс. руб. (без НДС)	5 354 786,57	822 175,57	1 570 984,61	2 072 227,94	889 398,45

покрытые финансовыми средствами, получаемыми АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в результате введения специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа, в размере 265 539,78 тыс.руб. (без НДС);

не покрытые финансовыми средствами, получаемыми АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в результате введения специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа, в размере 5 089 246,79 тыс. руб. (без НДС)

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 рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере газоснабжения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 22.12.2023 № - 31/21291 (вх. в ЛенРТК от 22.12.2023 № КТ-1-9363/2023) выразило согласие с предложенным плановым размером экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации на 2024 год.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:
Решение принято.

По вопросу №6 повестки дня об утверждении планового размера экономически обоснованных расходов общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации на 2024 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:
Синюкова Ирина Васильевна – начальник отдела регулирования социально значимых товаров и лекарственных препаратов департамента регулирования тарифов социально значимых товаров, правового обеспечения и контроля ЛенРТК;

ООО «ПетербургГаз» письмом от 25.12.2023 № КВ-13044/23 (вх. в ЛенРТК от 28.12.2023 № КТ-1-9520/2023) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей регулируемой организации

СЛУШАЛИ:
Синюкову И.В., которая доложила основные тезисы экспертного заключения об оценке планового размера экономически обоснованных расходов ООО «ПетербургГаз» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации на 2024 год (Приложение № 6 к протоколу).

Синюкова И.В. предложила:
1. Утвердить плановый размер экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляемых без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение физического лица, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение, к газораспределительным сетям ООО «ПетербургГаз» на 2024 год в размере 14 654,70 тыс. руб. (без НДС) с поквартальной разбивкой, в том числе:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год				
			Итого	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
1.	Плановый размер экономически обоснованных расходов ООО «ПетербургГаз» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации	тыс. руб. (без НДС)	14 654,70	1 886,84	3 673,68	3 673,68	5 420,51

покрытые финансовыми средствами, получаемыми ООО «ПетербургГаз» в результате введения специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа, в размере 14 654,70 тыс.руб. (без НДС);

не покрытые финансовыми средствами, получаемыми ООО «ПетербургГаз» в результате введения специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа, в размере 0,00 тыс. руб. (без НДС).

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 рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере газоснабжения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ООО «ПетербургГаз» письмом от 25.12.2023 № КВ-13044/23 (вх. в ЛенРТК от 28.12.2023 № КТ-1-9520/2023) выразило согласие с предложенным плановым размером экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации на 2024 год.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:
Решение принято.

По вопросу №7 повестки дня об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям объекта капитального строительства по заявке ООО «Газпром газомоторное топливо» (объект присоединения – автомобильная газонаполнительная компрессорная станция) по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район (кад. №47:26:0220001:918, №47:26:0220001:915)»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:
Синюкова Ирина Васильевна – начальник отдела регулирования социально значимых товаров и лекарственных препаратов департамента регулирования тарифов социально значимых товаров, правового обеспечения и контроля ЛенРТК;

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 26.12.2023 № СП-31/21442 (вх. в ЛенРТК от 26.12.2023 № КТ-1-9422/2023) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей регулируемой организации

СЛУШАЛИ:
Синюкову И.В., которая доложила основные тезисы экспертного заключения по расчету платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Газпром газомоторное топливо» (объект присоединения – автомобильная газонаполнительная компрессорная станция) по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район (кад. №47:26:0220001:918, №47:26:0220001:915)» (Приложение № 7 к протоколу).

Синюкова И.В. предложила:
1. Установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Газпром газомоторное топливо» (объект присоединения – автомобильная газонаполнительная компрессорная станция) по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район (кад. №47:26:0220001:918, №47:26:0220001:915)», с максимальным

расходом газа 2 000,0 м3/час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 1,1 МПа, в размере 29 107 529,68 руб. без учета НДС:

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб.
	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя	**29 107 529,68**
1.	Расходы на разработку проектной документации	1 264 611,27
2.	Расходы на выполнение технических условий, в том числе	21 995 306,32
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	0,00
2.2.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	21 995 306,32
2.3.	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	0,00
2.4.	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	0,00
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,00
3.	Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	9 118,24
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	16 987,90
5.	Эффективная ставка налога на прибыль *	20
6.	Налог на прибыль	5 821 505,94

* Эффективная ставка налога на прибыль указывается в %

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 рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере газоснабжения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 26.12.2023 № СП-31/21442 (вх. в ЛенРТК от 26.12.2023 № КТ-1-9422/2023) направило особое мнение по рассматриваемому вопросу.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 5 человек, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:
Решение принято.

По вопросу №8 повестки дня об утверждении норматива финансирования расходов за один километр пробега в рамках специального транспортного обслуживания отдельных категорий граждан в Ленинградской области и о признании утратившим силу распоряжения комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2022 года № 286-р «Об утверждении норматива финансирования расходов за один километр пробега в рамках специального транспортного обслуживания отдельных категорий граждан в Ленинградской области»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:
Синюкова Ирина Васильевна – начальник отдела регулирования социально значимых товаров и лекарственных препаратов департамента регулирования тарифов социально значимых товаров, правового обеспечения и контроля ЛенРТК;

СЛУШАЛИ:
Синюкову И.В., которая доложила основные тезисы экспертного заключения по обоснованию уровня норматива финансирования расходов за 1 километр пробега в рамках специального транспортного обслуживания отдельных категорий граждан в Ленинградской области (Приложение № 8 к протоколу).

Синюкова И.В. предложила:
1. Утвердить норматив финансирования расходов за один километр пробега в рамках специального транспортного обслуживания отдельных категорий граждан в Ленинградской области:

№ п/п	Вид транспортного средства	Единица измерения	Норматив финансирования расходов
1.	Легковой автомобильный транспорт (для индивидуальных поездок)	в рублях за 1 километр пробега	40,40
2.	Легковой автомобильный транспорт (для составных групп, получателей гемодиализа)	в рублях за 1 километр пробега	40,40
3.	Специально оборудованный транспорт для перевозки лиц с ограниченной возможностью	в рублях за 1 километр пробега	85,66
4.	Специально оборудованный транспорт для перевозки лежачих больных с сопровождающими лицами для оказания помощи в межэтажном подъеме/спуске	в рублях за 1 километр пробега	130,22

2. Признать утратившим силу распоряжение комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2022 года № 286-р «Об утверждении норматива финансирования расходов за один километр пробега в рамках специального транспортного обслуживания отдельных категорий граждан в 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 рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере регулирования тарифов социально значимых товаров. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

Комитетом экономического развития и инвестиционной деятельности Ленинградской области и комитетом финансов Ленинградской области позиция представлена письмами от 26.12.2023 № ИСХ-02.1-11054/2023 (вх.№КТ-1-9402/2023 от 26.12.2023) и от 20.12.2023 № КФ-и-05-2346/2023 (вх.№ КТ-1-9305/2023 от 20.12.2023) соответственно.

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

РЕШИЛИ:
Решение принято.

По вопросу №9 повестки дня об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по межмуниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок на территории Ленинградской области

ПРИГЛАШЕННЫЕ:
Синюкова Ирина Васильевна – начальник отдела регулирования социально значимых товаров и лекарственных препаратов департамента регулирования тарифов социально значимых товаров, правового обеспечения и контроля ЛенРТК

СЛУШАЛИ:
Синюкову И.В., которая сообщила, что в ЛенРТК поступило предложение организатора перевозок – комитета Ленинградской области по транспорту, представленного в ЛенРТК письмом от 27.12.2023 № Исх-5755/2023 (вх. в ЛенРТК от 27.12.2023 № КТ-1-9428/2023) об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по межмуниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок на территории Ленинградской области.

В соответствии с требованиями действующего законодательства, в том числе приказа ЛенРТК от 03.04.2017 № 46-п, определены регулируемые тарифы на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по межмуниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок на территории Ленинградской области.

Синюкова И.В. предложила:

1. Установить предельные максимальные тарифы на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок, начальные остановочные пункты по которым расположены в границах Ленинградской области:

N п/п	Наименование услуги		Предельный максимальный тариф
1.	Перевозка пассажиров по маршрутам (за исключением участков, расположенных в пределах границ города Санкт-Петербурга, одного городского поселения, городского округа Ленинградской области):		
1.1.	205	(д. Лехтуси - г. Санкт-Петербург, станция метро «Проспект Просвещения»)	3,50 руб. за один километр
	401	(г. Сосновый Бор, пр. Героев - г. Санкт-Петербург, ул. Червонного Казачества (через д. Шепелево))	
	402	(г. Сосновый Бор, пр. Героев - г. Санкт-Петербург, станция метро «Парнас»)	
	431	(г. Гатчина, Варшавский вокзал - г. Санкт-Петербург, Демонстрационный проезд)	
	440	(г. Шлиссельбург, Красная пл. - г. Санкт-Петербург, станция метро «Рыбацкое»)	
	478	(п. Лукаши - г. Санкт-Петербург, г. Павловск, вокзал)	
	486	(д. Кипень - г. Санкт-Петербург, станция метро «Проспект Ветеранов»)	
	511	(г.п. имени Морозова - г. Санкт-Петербург, станция метро «Улица Дыбенко»)	
	521	(д.Поги - г. Санкт-Петербург, ст. метро «Купчино»)	
	529	(г. Гатчина - г. Санкт-Петербург, г. Павловск)	
	531	(г. Всеволожск - г. Санкт-Петербург, станция метро «Ладожская»)	
	546	(пгт. Тайцы - г. Санкт-Петербург, станция метро «Кировский завод» (через п. Хвойный))	
	579	(г.п. Приладожский - г. Санкт-Петербург, станция метро «Улица Дыбенко»)	
	600	(п. Первомайское - г. Санкт-Петербург, станция метро «Беговая»)	
	611Б	(г. Тосно - г. Санкт-Петербург, г. Колпино, ж/д. ст. Колпино)	
	618	(г. Тосно - г. Санкт-Петербург, г. Пушкин)	
	632А	(д. Каськово - г. Санкт-Петербург, станция метро «Проспект Ветеранов»)	
	636	(д. Ретселя - г. Санкт-Петербург, г. Ломоносов, ул. Александровская, 19 (через г. Красное Село))	
	639А	(д. Гостилицы - г. Санкт-Петербург, станция метро «Ленинский Проспект»)	
	653	(д. Лаголово - г. Санкт-Петербург, г. Ломоносов, ж/д. ст. Ораниенбаум)	
	653А	(п. Аннино - г. Санкт-Петербург, г. Ломоносов, ж/д. ст. Ораниенбаум)	
	671А	(д. Таменгонт - г. Санкт-Петербург, г. Ломоносов, ж/д. ст. Ораниенбаум)	
	672	(Краснофлотск - г. Санкт-Петербург, г. Ломоносов, ж/ д. ст. Ораниенбаум)	
	673	(Краснофлотская развилка - г. Сосновый Бор - г. Ломоносов, ж/д. ст. Ораниенбаум)	
	679	(г. Мурино, станция метро «Девяткино» - п. Каменка)	
	680	(г.п. Рощино - г. Санкт-Петербург, станция метро «Проспект Просвещения»)	
	681	(с. Копорье - г. Санкт-Петербург, г. Ломоносов, ж/-д. ст. Ораниенбаум)	
	682	(г. Никольское - г. Санкт-Петербург, станция метро «Рыбацкое»)	
	685	(с. Копорье - г. Санкт-Петербург, г. Ломоносов, ж/д. ст. Ораниенбаум (через д. Муховицы))	
	688	(5 км бетонной дороги - г. Санкт-Петербург, г. Ломоносов, ж/д. ст. Ораниенбаум)	

N п/п	Наименование услуги		Предельный максимальный тариф
	689	(д. Малое Забородье - г. Санкт-Петербург, ж/д. ст. Старый Петергоф)	
	690	(п. Лесное - г. Санкт-Петербург, станция метро «Проспект Просвещения»)	
	692А	(д. Оранжерейка - г. Санкт-Петербург, станция метро «Улица Дыбенко»)	
1.2.	181	(г.п. Новоселье - г. Санкт-Петербург, ст. метро «Проспект Ветеранов»)	3,75 руб. за один километр
	413	(г.п. Токсово - г. Санкт-Петербург, станция метро «Проспект Просвещения»)	
	447	(п. Агалатово – г.Санкт-Петербург, п. Песочный, остановочный пункт Песочная)	
	453	(г.п. Дубровка - г. Санкт-Петербург, станция метро «Ладожская»)	
	462	(п. Рахья - г. Санкт-Петербург, станция метро «Ладожская»)	
	632	(п. Терволово - г. Санкт-Петербург, станция метро «Проспект Ветеранов»)	
	888	(д. Извара - г. Санкт-Петербург, автовокзал (наб. Обводного канала, д. 36))	
1.3.	429	(д. Ёксолово - г. Санкт-Петербург, станция метро «Ладожская»)	4,39 руб. за один километр
	434	(41 км Выборгского ш.- г. Санкт-Петербург, станция метро «Проспект Просвещения»)	
	439	(ЖК «Новое Сертолово» - г. Санкт-Петербург, станция метро «Парнас»)	
	444	Сертолово - г. Санкт-Петербург, станция метро «Проспект Просвещения»)	
	532	(п. Воейково - г. Санкт-Петербург, станция метро «Ладожская»)	
	534	(с. Павлово - г. Санкт-Петербург, ул. Коммуны (Пороховые))	
	550	(д. Федоровское - г. Санкт-Петербург, г. Колпино, ж/д. ст. Колпино)	
	555А	(г. Сертолово, ул. Ларина - г. Санкт-Петербург, станция метро «Проспект Просвещения»)	
	673	(ЖК «Новое Сертолово» - г. Санкт-Петербург, станция метро «Озерки»)	
	676	(г. Сертолово, микрорайон Черная Речка - г. Санкт-Петербург, станция метро «Проспект Просвещения»)	
	687	(д. Ропша - г. Ломоносов, ж.-д. станция Ораниенбаум)	
1.4.	675Г	(д. Гарболово – г. Санкт-Петербург, станция метро «Парнас»)	4,61 руб. за один километр
2.	Перевозка пассажиров по маршрутам на участках, расположенных в пределах границ города Санкт-Петербурга, одного городского поселения, городского округа Ленинградской области:		
2.1.	расположенных в пределах границ города Санкт-Петербурга		50,00 руб. за поездку (вне зависимости от дальности поездки)
2.2.	расположенных в пределах границ одного городского поселения, городского округа Ленинградской области		42,00 руб. за поездку (вне зависимости от дальности поездки)
2.3.	г. Санкт-Петербург, ул. Червонного Казачества - г. Ломоносов, в том числе:		100,00 руб. за поездку
2.3.1	г. Санкт-Петербург, ул. Червонного Казачества - г. Стрельна		50,00 руб. за поездку (вне зависимости от дальности поездки)
2.3.2	г. Стрельна - г. Ломоносов		50,00 руб. за поездку (вне зависимости от дальности поездки)

N п/п	Наименование услуги		Предельный максимальный тариф
3.	Перевозка пассажиров по маршрутам:		
3.1.	205А	(г. Мурино - г. Санкт-Петербург, станция метро «Проспект Просвещения»)	55,00 руб. за поездку (вне зависимости от дальности поездки)
3.2.	441	(ЖК «Новые горизонты» - г. Санкт-Петербург, станция метро «Проспект Просвещения»)	50,00 руб. за поездку (вне зависимости от дальности поездки)
3.3.	492А	(д. Заневка - г. Санкт-Петербург, станция метро «Улица Дыбенко»)	44,00 руб. за поездку (вне зависимости от дальности поездки)
3.4.	528	(г. Коммунар - г. Санкт-Петербург, г. Павловск, вокзал)	42,00 руб. за поездку (вне зависимости от дальности поездки)
3.5.	530	(г. Всеволожск, мкрн. «Котово поле» - г. Санкт-Петербург, Финляндский вокзал), в том числе:	87,00 руб. за поездку
3.5.1	г. Всеволожск - а/д «Дорога Жизни»		42,00 руб. за поездку (вне зависимости от дальности поездки)
3.5.2	а/д «Дорога Жизни» - г. Санкт-Петербург		45,00 руб. за поездку (вне зависимости от дальности поездки)
3.6.	533	(г.п.Янино-1 - г. Санкт-Петербург, станция метро «Ладожская»)	61,00 руб. за поездку (вне зависимости от дальности поездки)
3.7.	565	(г. Кировск - г. Санкт-Петербург, станция метро «Улица Дыбенко»)	89,00 руб. за поездку (вне зависимости от дальности поездки)
3.8.	575	(г. Шлиссельбург - г. Санкт-Петербург, станция метро «Улица Дыбенко»)	105,00 руб. за поездку (вне зависимости от дальности поездки)
3.9.	596Б	(г. Кудрово, пр. Строителей – г. Санкт-Петербург, ст. метро «Улица Дыбенко»)	44,00 руб. за поездку (вне зависимости от дальности поездки)
3.10.	671	(г.Сертолово - г.Санкт-Петербург, п.Песочный)	50,00 руб. за поездку (вне зависимости от дальности поездки)
3.11.	681	(п. Войскорово - г. Санкт-Петербург, г. Колпино, комбинат строительных материалов)	50,00 руб. за поездку (вне зависимости от дальности поездки)
3.12.	691	(г.п. Большая Ижора - г. Санкт-Петербург, г.Ломоносов, ж/д ст. Ораниенбаум)	56,00 руб. за поездку (вне зависимости от дальности поездки)
3.13.	691А	(Садоводство - г. Санкт-Петербург, г. Ломоносов, ж/д ст. Ораниенбаум)	59,00 руб. за поездку (вне зависимости от дальности поездки)

N п/п	Наименование услуги		Предельный максимальный тариф
3.14.	692	(г. Кудрово, ЖК «Новый Оккервиль» - г. Санкт-Петербург, станция метро «Улица Дыбенко»)	44,00 руб. за поездку (вне зависимости от дальности поездки)
3.15.	693	(д. Новосаратовка – г. Санкт-Петербург, станция метро «Обухово»)	42,00 руб. за поездку (вне зависимости от дальности поездки)
4.	Перевозка одного места багажа		42,00 руб. за поездку (вне зависимости от дальности поездки)

Примечание:

1. Стоимость проезда определяется перевозчиком самостоятельно по одному из следующих вариантов при условии, что предельная стоимость проезда по всему маршруту не должна превышать стоимости, определенной как произведение общей протяженности маршрута и предельного максимального тарифа, установленного пунктом 1 приложения 1 к приказу:

а) стоимость проезда при делении маршрута на части (участок в пределах границ города Санкт-Петербурга (городского поселения, городского округа Ленинградской области) и часть маршрута за пределами границ города Санкт-Петербурга (городского поселения, городского округа Ленинградской области)) определяется путем суммирования стоимости проезда в пределах границ города Санкт-Петербурга (городского поселения, городского округа Ленинградской области) со стоимостью проезда по части маршрута за пределами границ города Санкт-Петербурга (городского поселения, городского округа Ленинградской области).

Стоимость проезда на участках маршрутов, расположенных в пределах границ города Санкт-Петербурга, одного городского поселения, городского округа Ленинградской области, определяется по тарифам, установленным пунктом 2 приложения 1 настоящего приказа.

Стоимость проезда по части маршрута за пределами границ города Санкт-Петербурга (городского поселения, городского округа Ленинградской области) определяется исходя из покилометрового расчета за тарифный участок.

Количество тарифных участков на маршрутах определяется путем деления длины части маршрута за пределами границ города Санкт-Петербурга (городского поселения, городского округа Ленинградской области) на среднюю длину одного участка, которая составляет 3,33 километра;

б) стоимость проезда при делении общей протяженности маршрута, включая часть маршрута в пределах границ города Санкт-Петербурга (городского поселения, городского округа Ленинградской области), на среднюю длину одного участка, которая составляет 3,33 километра, определяется исходя из покилометрового расчета за тарифный участок.

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

3. За проезд неполного тарифного участка взимается плата как за проезд полного тарифного участка.

4. Стоимость проезда пассажира по маршруту (части маршрута), определяемая перевозчиком в соответствии с п.1 примечания к приложению приказа, которую перевозчик вправе взимать за проезд пассажира, установлена на уровне 42 руб./ за поездку.

5. Стоимость перевозки багажа определяется по тарифу, установленному пунктом 4 приложения 1 настоящего приказа.

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. Установить предельные максимальные тарифы на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по межмуниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах Ленинградской области:

N п/п	Наименование услуги		Предельный максимальный тариф
1.	Перевозка пассажиров по маршрутам (за исключением участков, расположенных в пределах границ одного городского поселения, городского округа Ленинградской области):		
1.1.	319	(г. Отрадное, ж/д. ст. Ивановская - г. Тосно, ж/д. ст. Тосно (через д. Пустынка))	3,50 руб. за один километр
	513	(г. Кировск, автостанция - г. Всеволожск, остановочный пункт Всеволожская)	
	521	(г. Гатчина, Варшавский вокзал - д. Черемыкино)	
	524В	(г. Волосово, кольцо - г. Гатчина, Варшавский вокзал)	
	524Г	(г. Гатчина, Варшавский вокзал - г. Волосово, кольцо)	
	677	(г. Сосновый Бор - п. Котельский)	
	677А	(Сосновый Бор - п. Котельский (через с. Копорье))	
	687	(г. Тосно, ж/д. ст. Тосно - г. Отрадное, ж/д. ст. Ивановская)	
	792	(г. Лодейное Поле - д. Новинка)	
1.2.	86	(г. Лодейное Поле - г. Подпорожье)	3,75 руб.

N п/п	Наименование услуги		Предельный максимальный тариф
	93	(г. Сланцы, автостанция - п. Осьмино)	за один километр
	104	(г. Сланцы - г. Кингисепп)	
	104з	(г. Сланцы, ул. Баранова - г. Кингисепп, автостанция (через д. Монастырек))	
	115	(г. Пикалево, автостанция - г. Тихвин, автостанция (через д. Галично))	
	116	(г. Пикалево, автостанция - г. Тихвин, автостанция (через д. Дыми))	
	141	(г. Бокситогорск, автостанция - г. Тихвин, автостанция)	
	143	(г. Тихвин, автостанция - г. Бокситогорск, автостанция)	
	150	(г. Тихвин, автостанция - г. Пикалево, автостанция)	
	526	(г. Гатчина, Варшавский вокзал - д. Глумицы)	
	533	(г. Гатчина, Варшавский вокзал - д. Кипень)	
	645	(д. Красноозерное - п. Сосново, ж/д. ст. Сосново)	
	645А	(п. Сосново, ж/д. ст. Сосново - п. Коробицыно)	
1.3.	20А	(г. Сосновый Бор, АТП - д. Коваши, конечная)	4,39 руб. за один километр
	69	(г. Кингисепп, автостанция - д. Бегуницы)	
	69А	(г. Кингисепп, автостанция - п. Зимитицы)	
	71	(г. Кингисепп, автостанция - п. Беседа)	
	71Б	(г. Кингисепп, автостанция - п. Беседа (через д. Недоблицы))	
	76	(г. Кингисепп, автостанция - д. Загорье)	
	82Б	(г. Кингисепп, автостанция - п. Беседа (через д. Онстопель))	
	83Г	(г. Кингисепп – ст.Котлы - ст. Калище)	
	83Л	(г. Кингисепп – п.Ленрыба - ст. Калище)	
1.4.	9	(г. Сосновый Бор, АТП - д. Систо-Палкино, конечная)	5,01 руб. за один километр
2.	Перевозка пассажиров по маршрутам на участках, расположенных в пределах границ одного городского поселения, городского округа Ленинградской области		42,00 руб. за поездку (вне зависимости от дальности поездки)
3.	Перевозка одного места багажа		42,00 руб. за поездку (вне зависимости от дальности поездки)

Примечание:

1. Стоимость проезда определяется перевозчиком самостоятельно по одному из следующих вариантов при условии, что предельная стоимость проезда по всему маршруту не должна превышать стоимости, определенной как произведение общей протяженности маршрута и предельного максимального тарифа, установленного пунктом 1 приложения 2 к приказу:

а) стоимость проезда при делении маршрута на части (участок в пределах границ одного городского поселения, городского округа Ленинградской области и часть маршрута за пределами границ городского поселения, городского округа Ленинградской области) определяется путем суммирования стоимости проезда в пределах границ одного городского поселения, городского округа Ленинградской области со стоимостью проезда по части маршрута за пределами городского поселения, городского округа Ленинградской области.

Стоимость проезда на участках маршрутов, расположенных в пределах границ одного городского поселения, городского округа Ленинградской области, определяется по тарифам, установленным пунктом 2 приложения 2 настоящего приказа.

Стоимость проезда по части маршрута за пределами границ городского поселения, городского округа Ленинградской области определяется исходя из покилометрового расчета за тарифный участок.

Количество тарифных участков на маршрутах определяется путем деления длины части маршрута за пределами границ городского поселения, городского округа Ленинградской области на среднюю длину одного участка, которая составляет 3,33 километра;

б) стоимость проезда при делении общей протяженности маршрута, включая часть маршрута в пределах границ городского поселения, городского округа Ленинградской области, на среднюю длину одного участка, которая составляет 3,33 километра, определяется исходя из покилометрового расчета за тарифный участок.

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

3. За проезд неполного тарифного участка взимается плата как за проезд полного тарифного участка.

4. Стоимость проезда пассажира по маршруту (части маршрута), определяемая перевозчиком в соответствии с п.1 примечания к приложению приказа, которую перевозчик вправе взимать за проезд пассажира, установлена на уровне 42 руб./ за поездку.

5. Стоимость перевозки багажа определяется по тарифу, установленному пунктом 3 приложения 2 настоящего приказа.

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.

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.

3. Признать утратившими силу с 1 января 2024 года:

приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 06 декабря 2022 года № 566-п «Об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по межмуниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок на территории Ленинградской области»;

приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 12 апреля 2023 года № 27-п «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 06 декабря 2022 года № 566-п «Об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по межмуниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок на территории Ленинградской области»»;

приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 сентября 2023 года № 88-п «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 06 декабря 2022 года № 566-п «Об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по межмуниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок на территории Ленинградской области»»;

приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 14 сентября 2023 года № 89-п «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 06 декабря 2022 года № 566-п «Об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по межмуниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок на территории 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 рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования тарифов в сфере регулирования тарифов социально значимых товаров. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

Комитет Ленинградской области по транспорту письмом от 28.12.2023 № Исх-5775/2023 (вх. в ЛенРТК от 28.12.2023 № КТ-1-9485/2023) выразил согласие с предложенным уровнем тарифов.

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

РЕШИЛИ:
Решение принято.

По вопросу №10 повестки дня об утверждении производственной программы и установлении тарифов на транспортировку воды методом сравнения аналогов общества с ограниченной ответственностью «СиБиЭс Волосово» на 2024 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

ООО «СиБиЭс Волосово» письмом от 26.12.2023 № б/н (вх. в ЛенРТК от 26.12.2023 № КТ-1-9420/2023) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей регулируемой организации

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая доложила основные тезисы экспертного заключения по расчету уровней тарифов на услугу в сфере холодного водоснабжения (транспортировка воды), оказываемую ООО «СиБиЭс Волосово» потребителям муниципального образования Русско-Высоцкое сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области, в 2024 году (Приложение № 9 к протоколу).

Княжеская Л.Н. предложила:

1. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения (транспортировка воды) общества с ограниченной ответственностью «СиБиЭс Волосово» на 2024 год, направленную посредством Федеральной государственной информационной системы «Единая информационно-аналитическая система «Федеральный орган регулирования - региональные органы регулирования - субъекты регулирования» (ФГИС ЕИАС ФАС России) в Региональную государственную информационную систему «Система автоматизации функций тарифного регулирования Ленинградской области» (РГИС «Тарифы»), в редакции ЛенРТК, с основными показателями:

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организации	Общество с ограниченной ответственностью «СиБиЭс Волосово»
Местонахождение	188410 Ленинградская область, Волосовский район, д. Захонье, ул. Комбикормовая д. 1, стр. 1, офис 2,
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
Местонахождение	191311, г. Санкт-Петербург, ул. Смольного, д.3, литер А
Период реализации производственной программы	с 01.01.2024 по 31.12.2024

Раздел 2. Планируемый объем транспортируемой воды, тыс.м³

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на 2024 год
1.	Объем воды, полученный со стороны	тыс.м^3	1 759,030
2.	Объем потерь воды	тыс.м^3	0,000
3.	Отпущено воды, всего	тыс.м^3	1 759,030
4.	Объем воды, потребляемый на нужды предприятия	тыс.м^3	1 442,496
5.	Отпуск воды потребителям всего, в т.ч.:	тыс.м^3	316,534
5.1.	другим организациям водоснабжения	тыс.м^3	316,534

Раздел 3. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на 2024 год
1	Итого финансовые потребности	тыс. руб.	4 464,31

Раздел 4. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоснабжение	01.01.2024	31.12.2024

Раздел 5. Плановые значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на 2024 год
1	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
1.1	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
1.2	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
1.3	L сети - протяженность водопроводной сети	км	8,50
2	Показатели энергетической эффективности		
2.1	Дпв - Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	0,00
2.1.1	Vпот - объем потерь воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке	тыс.м^3	0,00
2.1.2	Vобщ - общий объем воды, поданной в водопроводную сеть	тыс.м^3.	1 759,030
2.2	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт*ч/м^3	1,155
2.2.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	тыс.кВт*ч	2 032,320
2.2.2	Vобщ - общий объем транспортируемой питьевой воды	тыс.м^3	1 759,030

Раздел 6. 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 2023 год
1	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
1.1	Пн	ед./км	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
2	Показатели энергетической эффективности		
2.1	Дпв	%	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
2.2	Урп (транспортировка)	кВт*ч/куб.м	1,155
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00

Раздел 7. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Единица измерения	Плановые показатели 2022 года	Фактическое исполнение 2022 года
1.	Производственная программа в сфере холодного водоснабжения (транспортировка воды) для общества с ограниченной ответственностью «СиБиЭс Волосово» для потребителей муниципального образования Русско-Высоцкое сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области не утверждалась			

Раздел 8. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия

1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	с 01.01.2024 по 31.12.2024

2. Установить тарифы на транспортировку воды методом сравнения аналогов общества с ограниченной ответственностью «СиБиЭс Волосово» на 2024 год:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Период действия	Тарифы, руб./м^3 *
Для потребителей муниципального образования Русско-Высоцкое сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области			
1.	Транспортировка воды	с 01.01.2024 по 30.06.2024	14,10
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	14,10

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

ООО «СиБиЭс Волосово» письмом от 26.12.2023 № б/н (вх. в ЛенРТК от 26.12.2023 № КТ-1-9420/2023) выразило согласие с предложенным уровнем тарифов.

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

РЕШИЛИ:
Решение принято.

По вопросу №11 повестки дня об утверждении производственной программы и установлении тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «СиБиЭс Волосово» на 2024 год

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

ООО «СиБиЭс Волосово» письмом от 26.12.2023 № б/н (вх. в ЛенРТК от 26.12.2023 № КТ-1-9420/2023) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей регулируемой организации

СЛУШАЛИ:
Княжескаую Л.Н., которая доложила основные тезисы экспертного заключения по расчету уровней тарифов на услугу в сфере водоотведения ООО «СиБиЭс Волосово», оказываемую потребителям муниципального образования Русско-Высоцкое сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области, в 2024 году (Приложение № 10 к протоколу).

Княжеская Л.Н. предложила:
1. Утвердить производственную программу в сфере водоотведения общества с ограниченной ответственностью «СиБиЭс Волосово» на 2024 год, направленную посредством Федеральной государственной информационной системы «Единая информационно-аналитическая система «Федеральный орган регулирования - региональные органы регулирования - субъекты регулирования» (ФГИС ЕИАС ФАС России) в Региональную государственную информационную

систему «Система автоматизации функций тарифного регулирования Ленинградской области» (РГИС «Тарифы»), в редакции ЛенРТК, с основными показателями:

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организации	Общество с ограниченной ответственностью «СиБиЭс Волосово»
Местонахождение	188410 Ленинградская область, Волосовский район, д. Захонье, ул. Комбикормовая д. 1, стр. 1, офис 2,
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
Местонахождение	191311, г. Санкт-Петербург, ул. Смольного, д.3, литер А
Период реализации производственной программы	с 01.01.2024 по 31.12.2024

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

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

Раздел 3. Планируемый объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на 2024 год
1.	Прием сточных вод, всего, в том числе	тыс.м^3	1 424,734
1.1.	от собственных подразделений	тыс.м^3	791,230
1.2.	от производственно –хозяйственных нужд	тыс.м^3	316,970
1.3.	товарные стоки	тыс.м^3	316,534
2.	Объем сточных вод, поступивших на собственные очистные сооружения	тыс.м^3	1 424,734

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на 2024 год
1	Итого финансовые потребности	тыс.руб.	6 316,08

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоотведение	01.01.2024	31.12.2024

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на 2024 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	Vнос - объем сточных вод, не подвергшихся очистке	тыс.м^3	0,00
1.2.2	Vобщ - общий объем сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	тыс.м^3	1 424,734
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	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
2.1.2	L сети - протяженность канализационных сетей	км	4,09
3	Показатели энергетической эффективности		
3.1	Урост - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт.ч/м^3	0,00
3.1.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	тыс.кВт.ч	0,00
3.1.2	Vобщ - общий объем сточных вод, подвергающихся очистке	тыс.м^3	1 108,200
3.2	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт.ч/м^3	0,357
3.2.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	тыс.кВт.ч	509,00
3.2.2	Vобщ тр осв - общий объем транспортируемых сточных вод	тыс.м^3	1 424,734

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 2024 год
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		
2.1	Пн	ед./км	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
3	Показатели энергетической эффективности		
3.1	Урост	кВт.ч/м^3	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
3.2	Урп	кВт.ч/м^3	0,357
	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 2022 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2022 год
1.	Производственная программа в сфере водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «СиБиЭс Волосово» для потребителей муниципального образования Русско-Высоцкое сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области не утверждалась			

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	с 01.01.2024 по 31.12.2024

2. Установить тарифы на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «СиБиЭс Волосово» на 2024 год:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м^3 *
Для потребителей муниципального образования Русско-Высоцкое сельское поселение муниципального района Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области			
1.	Водоотведение	с 01.01.2024 по 30.06.2024	14,24
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	14,24

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

ООО «СиБиЭс Волосово» письмом от 26.12.2023 № б/н (вх. в ЛенРТК от 26.12.2023 № КТ-1-9420/2023) выразило согласие с предложенным уровнем тарифов.

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

РЕШИЛИ:

Решение принято.

По вопросу №12 повестки дня об утверждении производственных программ и установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей муниципального образования «Светогорское городское поселение» Выборгского района Ленинградской области на 2024 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Княжеская Людмила Николаевна – начальник отдела регулирования цен (тарифов0 в сферах водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Представители ГУП «Водоканал Ленинградской области»: Антипин К.А. (приказ от 03.03.2023 № 36), Немудрякина М.Н. (доверенность от 28.12.2023 № 488)

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая доложила основные тезисы экспертного заключения по расчету уровней тарифов ГУП «Водоканал Ленинградской области» на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые потребителям муниципального образования «Светогорское городское поселение» Выборгского района Ленинградской области, на 2024 год (Приложение № 11 к протоколу).

Княжеская Л.Н. предложила:

1. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей муниципального образования «Светогорское городское поселение» Выборгского района Ленинградской области на 2024 год, направленную посредством Федеральной

государственной информационной системы «Единая информационно-аналитическая система «Федеральный орган регулирования - региональные органы регулирования - субъекты регулирования» (ФГИС ЕИАС ФАС России) в Региональную государственную информационную систему «Система автоматизации функций тарифного регулирования Ленинградской области» (РГИС «Тарифы»), в редакции ЛенРТК, с основными показателями:

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организации	Государственное унитарное предприятие «Водоканал Ленинградской области»
Местонахождение	191124, г. Санкт-Петербург, Синопская наб., д. 74б
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
Местонахождение	191311, Санкт-Петербург, ул. Смольного, д.3, литер А
Период реализации производственной программы	с 01.01.2024 по 31.12.2024

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	Показатели	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию мероприятия
			2024 год
1.	Водоснабжение		
1.1.	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту	тыс. руб.	-
	Итого:	тыс. руб.	-

Раздел 3. Планируемый объем подачи воды

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на 2024 год
1.	Поднято воды, всего, в том числе:	тыс.м^3	66,210
1.1	из поверхностных источников	тыс.м^3	59,090
1.2.	из подземных водоисточников	тыс.м^3	7,120
2.	Получено воды со стороны от других операторов	тыс.м^3	1 463,320
3.	Подано воды в сеть	тыс.м^3	1 529,530
4.	Потери воды	тыс.м^3	152,953
		%	10,00
5.	Отпущено воды, всего, в том числе:	тыс.м^3	1 376,577
5.1.	товарной воды	тыс.м^3	1 376,577

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на 2024 год
1.	Итого финансовые потребности	тыс. руб.	41 324,08

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятия	Дата окончания реализации мероприятия
1.	Бесперебойное водоснабжение	01.01.2024	31.12.2024

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на 2024 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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на 2024 год
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		0,00
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	33,22
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	%	10,00
3.1.1.	Vпот - объем потерь воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке	тыс.м^3	152,953
3.1.2.	Vобщ - общий объем воды, поданной в водопроводную сеть	тыс.м^3	1 529,530
3.2.	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/ м^3	0,00
3.2.1.	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	тыс.кВт*ч	0,00
3.2.2.	Vобщ - общий объем питьевой воды, в отношении которой осуществляется водоподготовка	тыс.м^3	66,210
3.3.	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт*ч/ м^3	0,330
3.3.1.	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	тыс.кВт*ч	505,451
3.3.2.	Vобщ - общий объем транспортируемой питьевой воды	тыс.м^3	1 529,530

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 2024 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)	кВт*ч/м^3	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	10,00
3.3.	Урп (транспортировка)	кВт*ч/м^3	0,330
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00

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

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Единица измерения	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования 2022 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2022 год
1.	Производственная программа в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) для государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей муниципального образования «Светогорское городское поселение» Выборгского района Ленинградской области не утверждалась			

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	с 01.01.2024 по 31.12.2024

2. Утвердить производственную программу в сфере водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей муниципального образования «Светогорское городское поселение» Выборгского района Ленинградской области на 2024 год, направленную посредством Федеральной государственной информационной системы «Единая информационно-аналитическая система «Федеральный орган регулирования - региональные органы регулирования - субъекты регулирования» (ФГИС ЕИАС ФАС России) в Региональную государственную информационную систему «Система автоматизации функций тарифного регулирования Ленинградской области» (РГИС «Тарифы»), в редакции ЛенРТК, с основными показателями:

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организации	Государственное унитарное предприятие «Водоканал Ленинградской области»
Местонахождение	191124, г. Санкт-Петербург, Синопская наб., д. 74б
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
Местонахождение	191311, Санкт-Петербург, ул. Смольного, д.3, литер А
Период реализации производственной программы	с 01.01.2024 по 31.12.2024

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	Показатели	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию мероприятия
			2024 год
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 на 2024 год
1.	Прием сточных вод, всего, в том числе:	тыс.м^3	1 304,720
1.2.	товарные стоки	тыс.м^3	1 304,720
2.	Объем сточных вод, переданных на транспортировку другим организациям	тыс.м^3	1 304,720

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на 2024 год
1.	Итого финансовые потребности	тыс. руб.	47 150,40

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоотведение	01.01.2024	31.12.2024

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на 2024 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
1.1.1.	Vнос - объем сточных вод, не подвергшихся очистке	тыс.м^3	0,000
1.1.2.	Vобщ - общий объем сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	тыс.м^3	1 304,720
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.	Кпиндс - 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		0,00
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	40,62
3.	Показатели энергетической эффективности		
3.1.	Урост - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт*ч/м^3	0,000
3.1.1.	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	тыс.кВт*ч	0,000
3.1.2.	Vобщ - общий объем сточных вод, подвергающихся очистке	тыс.м^3	0,000
3.2.	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/м^3	0,120
3.2.1.	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	тыс.кВт*ч	156,690
3.2.2.	Vобщ тр осв - общий объем транспортируемых сточных вод	тыс.м^3	1 304,720

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на 2024 год
1	Показатели качества очистки сточных вод		
1.1.	Дсвно	%	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
1.2.	Днн (для общесплавной (бытовой) системы водоотведения)	%	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	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
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
3.	Показатели энергетической эффективности		
3.1.	Урост	кВт*ч/м^3	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
3.2.	Урп	кВт*ч/м^3	0,120
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00

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

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Единица измерения	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования 2022 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2022 год
1.	Производственная программа в сфере водоотведения для государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей муниципального образования «Светогорское городское поселение» Выборгского района Ленинградской области не утверждалась			

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	с 01.01.2024 по 31.12.2024

3. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» на 2024 год:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Период действия	Тарифы, руб./м^3 *
Для потребителей муниципального образования «Светогорское городское поселение» Выборгского района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2024 по 30.06.2024	30,02
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	30,02
2.	Водоотведение	с 01.01.2024 по 30.06.2024	36,14
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	36,14

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

4. Установить тарифы на услуги в сферах холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области», оказываемые населению муниципального образования «Светогорское городское поселение» Выборгского района Ленинградской области, в 2024 году:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Тарифы, руб./м^3			
		с 01.01.2024 по 30.06.2024		с 01.07.2024 по 31.12.2024	
		без НДС	с учетом НДС*	без НДС	с учетом НДС*
Для населения муниципального образования «Светогорское городское поселение» Выборгского района Ленинградской области					
1.	Холодное водоснабжение (питьевая вода)	17,42	20,90	20,04	24,05
2.	Водоотведение	16,06	19,27	18,48	22,18

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

Представитель ГУП «Водоканал Ленинградской области» сообщила об отсутствии дополнений по рассматриваемому вопросу.

Письмом от 28.12.2023 № исх-57895/2023 (вх. в ЛенРТК от 28.12.2023 № КТ-1-9516/2023) регулируемой организацией дополнительно представлено особое мнение по рассматриваемому вопросу.

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

РЕШИЛИ:
Решение принято.

По вопросу №13 повестки дня об утверждении производственных программ и установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области на 2024 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

Представители ГУП «Водоканал Ленинградской области»: Антипин К.А. (приказ от 03.03.2023 № 36), Немудрякина М.Н. (доверенность от 28.12.2023 № 488)

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая доложила основные тезисы экспертного заключения по расчету уровней тарифов государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» (далее – ГУП «Леноблводоканал») на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые потребителям муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области на 2024 год (Приложение № 12 к протоколу).

Княжеская Л.Н. предложила:

1. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области на 2024 год, направленную посредством Федеральной государственной информационной системы «Единая информационно-аналитическая система «Федеральный орган регулирования - региональные органы регулирования - субъекты регулирования» (ФГИС ЕИАС ФАС России) в Региональную государственную информационную систему «Система автоматизации функций тарифного регулирования Ленинградской области» (РГИС «Тарифы»), в редакции ЛенРТК, с основными показателями:

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организации	Государственное унитарное предприятие «Водоканал Ленинградской области»
Местонахождение	191124, г. Санкт-Петербург, Синопская наб., д. 74б
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
Местонахождение	191311, Санкт-Петербург, ул. Смольного, д.3, литер А
Период реализации производственной программы	с 01.01.2024 по 31.12.2024

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	Показатели	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию мероприятия
			2024 год
1.	Водоснабжение		
1.1.	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту	тыс. руб.	-
	Итого:	тыс. руб.	-

Раздел 3. Планируемый объем подачи воды

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на 2024 год
1.	Поднято воды, всего, в том числе:	тыс.м^3	1 872,265
1.1.	из подземных водоисточников	тыс.м^3	1 872,265

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на 2024 год
2.	Расход воды на собственные нужды (технологические нужды)	тыс.м^3	79,560
3.	Получено воды со стороны от других операторов	тыс.м^3	3 308,204
4.	Подано воды в сеть	тыс.м^3	5 100,909
5.	Потери воды	тыс.м^3	1 020,182
		%	20,00
6.	Отпущено воды, всего, в том числе:	тыс.м^3	4 080,727
6.1.	товарной воды, всего	тыс.м^3	4 080,727

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на 2024 год
1.	Итого финансовые потребности	тыс. руб.	295 752,84

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятия	Дата окончания реализации мероприятия
1.	Бесперебойное водоснабжение	01.01.2024	31.12.2024

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на 2024 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		

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на 2024 год
2.1.	Пн - Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,00
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	245,49
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.	Vпот - объем потерь воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке	тыс.м^3	1 020,182
3.1.2.	Vобщ - общий объем воды, поданной в водопроводную сеть	тыс.м^3	5 100,909
3.2.	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/ м^3	0,00
3.2.1.	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	тыс.кВт*ч	0,00
3.2.2.	Vобщ - общий объем питьевой воды, в отношении которой осуществляется водоподготовка	тыс.м^3	1 872,265
3.3.	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт*ч/ м^3	0,611
3.3.1.	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	тыс.кВт*ч	3 111,918
3.3.2.	Vобщ - общий объем транспортируемой питьевой воды	тыс.м^3	5 100,909

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 2024 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	%	20,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
3.2.	Урп (водоподготовка)	кВт*ч/м^3	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
3.3.	Урп (транспортировка)	кВт*ч/м^3	0,611
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00

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

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Единица измерения	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования 2022 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2022 год
1.	Производственная программа в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) для государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области не утверждалась			

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	с 01.01.2024 по 31.12.2024

2. Утвердить производственную программу в сфере водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области на 2024 год, направленную посредством Федеральной государственной информационной системы «Единая информационно-аналитическая система «Федеральный орган регулирования - региональные органы регулирования - субъекты регулирования» (ФГИС ЕИАС ФАС России) в Региональную государственную информационную систему «Система автоматизации функций тарифного регулирования Ленинградской области» (РГИС «Тарифы»), в редакции ЛенРТК, с основными показателями:

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организации	Государственное унитарное предприятие «Водоканал Ленинградской области»
Местонахождение	191124, г. Санкт-Петербург, Синопская наб., д. 74б
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
Местонахождение	191311, Санкт-Петербург, ул. Смольного, д.3, литер А
Период реализации производственной программы	с 01.01.2024 по 31.12.2024

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	Показатели	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию мероприятия
			2024 год
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 на 2024 год
1.	Прием сточных вод, всего, в том числе:	тыс.м^3	3 804,286
1.1.	товарные стоки	тыс.м^3	3 804,286
2.	Объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям	тыс.м^3	2 561,859
3.	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения	тыс.м^3	1 242,427

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на 2024 год
1.	Итого финансовые потребности	тыс. руб.	222 428,15

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоотведение	01.01.2024	31.12.2024

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на 2024 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
1.1.1.	Vнос - объем сточных вод, не подвергшихся очистке	тыс.м^3	0,00
1.1.2.	Vобщ - общий объем сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	тыс.м^3	3 804,286
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.	Кпиндс - 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	129,02
3.	Показатели энергетической эффективности		
3.1.	Урост - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт*ч/м^3	0,000
3.1.1.	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	тыс.кВт*ч	
3.1.2.	Vобщ - общий объем сточных вод, подвергающихся очистке	тыс.м^3	1 242,427
3.2.	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/м^3	0,481
3.2.1.	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	тыс.кВт*ч	1 829,414
3.2.2.	Vобщ тр осв - общий объем транспортируемых сточных вод	тыс.м^3	3 804,286

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на 2024 год
1	Показатели качества очистки сточных вод		
1.1.	Дсвно	%	0,000
	Сопоставление динамики изменения	%	0,000
1.2.	Днн (для общесплавной (бытовой) системы водоотведения)	%	0,000
	Сопоставление динамики изменения	%	0,000
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения		
2.1.	Пн - Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность	ед./км	0,000

	канализационной сети в год		
	Сопоставление динамики изменения	%	0,000
3.	Показатели энергетической эффективности		
3.1.	Урост	кВт*ч/м^3	0,000
	Сопоставление динамики изменения	%	0,000
3.2.	Урп	кВт*ч/м^3	0,481
	Сопоставление динамики изменения	%	0,000

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

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Единица измерения	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования 2022 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2022 год
1.	Производственная программа в сфере водоотведения для государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей для потребителей муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области не утверждалась			

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	с 01.01.2024 по 31.12.2024

3. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» на 2024 год:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Период действия	Тарифы, руб./м^3 *
Для потребителей муниципального образования Аннинское городское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области (за исключением дер. Иннолово, дер. Капорское, дер. Куттузи, гп. Новоселье); муниципального образования Большеижорское городское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области; муниципального образования Горбунковское сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области (за исключением дер. Велигонты); муниципального образования Гостилицкое сельское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области (за исключением дер. Старый Бор); муниципального образования Кипенское сельское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области (за исключением дер. Волковицы, п. Глухово (Лесопитомник), п. Дом отдыха «Волковицы», дер. Черемыкино); муниципального образования Копорское сельское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области (за исключением дер. Подозванье); муниципального образования Низинское сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области; муниципального образования Лебяженское городское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области (за исключением п. Форт-Красная Горка); муниципального образования Лопухинское сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области (за исключением дер. Верхние Рудицы, дер. Глобицы, дер. Старые Медуши); муниципального образования Оржицкое сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области (за исключением дер. Большое Забородье, дер. Вильповицы, дер. Малое Забородье, дер. Петровское); муниципального образования Пениковское сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области (за исключением дер. Лимузи, дер. Сойкино); муниципального образования Ропшинское сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области (за исключением дер. Большие Горки, дер. Малые Горки, дер. Нижняя Кипень); муниципального образования Русско-Высоцкое сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2024 по 30.06.2024	72,48
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	72,48
2.	Водоотведение	с 01.01.2024 по 30.06.2024	58,74
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	58,74

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

4. Установить тарифы на услуги в сферах холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области», оказываемые населению муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области, в 2024 году:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Тарифы, руб./м^3 *			
		с 01.01.2024 по 30.06.2024		с 01.07.2024 по 31.12.2024	
		без НДС	с учетом НДС*	без НДС	с учетом НДС*
Для населения муниципального образования Аннинское городское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области (за исключением дер. Иннолово, дер. Капорское, дер. Куттузи, гп. Новоселье); муниципального образования Большеижорское городское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области; муниципального образования Горбунковское сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области (за исключением дер. Велигонты); муниципального образования Гостилицкое сельское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области (за исключением дер. Старый Бор); муниципального образования Кипенское сельское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области (за исключением дер. Волковицы, п. Глухово (Лесопитомник), п. Дом отдыха «Волковицы», дер. Черемыкино); муниципального образования Копорское сельское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области (за исключением дер. Подозванье); муниципального				

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Тарифы, руб./м^3 *			
		с 01.01.2024 по 30.06.2024		с 01.07.2024 по 31.12.2024	
		без НДС	с учетом НДС*	без НДС	с учетом НДС*
образования Лебяженское городское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области (за исключением п. Форт-Красная Горка); муниципального образования Лопухинское сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области (за исключением дер. Верхние Рудицы, дер. Глобицы, дер. Старые Медуши); муниципального образования Оржицкое сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области (за исключением дер. Большое Забородье, дер. Вильповицы, дер. Малое Забородье, дер. Петровское); муниципального образования Пениковское сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области (за исключением дер. Лимузи, дер. Сойкино); муниципального образования Ропшинское сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области (за исключением дер. Большие Горки, дер. Малые Горки, дер. Нижняя Кипень); муниципального образования Русско-Высоцкое сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области					
1.	Питьевая вода	49,38	59,26	54,42	65,30
2.	Водоотведение	40,18	48,21	44,27	53,13
Для населения муниципального образования Низинское сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области					
3.	Питьевая вода	33,67	40,41	38,75	46,50
4.	Водоотведение	27,94	33,53	32,16	38,59

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

5. Признать утратившими силу с 1 января 2024 года:

5.1. приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 декабря 2019 года № 441-пп «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения акционерного общества «Инженерно-энергетический комплекс» на 2020-2024 годы»;

5.2. приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 декабря 2019 года № 441-п «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение акционерного общества «Инженерно-энергетический комплекс» на 2020-2024 годы».

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

Представитель ГУП «Водоканал Ленинградской области» выразил особое мнение по рассматриваемому вопросу. Письмом от 28.12.2023 № исх-57785/2023 (вх. в ЛенРТК от 28.12.2023 № КТ-1-9479/2023) регулируемой организацией дополнительно представлено особое мнение по рассматриваемому вопросу.

Княжеская Л.Н. дала пояснения по вопросу утверждения производственных программ и установления тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области на 2024 год с учетом мнения представителя ГУП «Водоканал Ленинградской области».

Представитель ГУП «Водоканал Ленинградской области» сообщил о необходимости установления тарифов в предложенной редакции по результатам настоящего заседания правления.

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

РЕШИЛИ:

Решение принято.

По вопросу №14 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13.12.2023 № 293-п «Об утверждении производственной программы и установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) на 2024-2028 годы акционерного общества «Гатчинский комбикормовый завод»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая доложила о необходимости внесения изменений в приказ ЛенРТК от 13.12.2023 № 293-п в связи с обнаружением технической ошибки.

Княжеская Л.Н. предложила:

1. Внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13.12.2023 № 293-п «Об утверждении производственной программы и установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) на 2024-2028 годы акционерного общества «Гатчинский комбикормовый завод»», изложив приложение 3 к приказу в редакции:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м^3 *
Для потребителей муниципального образования Большеколпанское сельское поселение Гатчинского муниципального района Ленинградской области			
1.	Холодное водоснабжение	с 01.01.2024 по 30.06.2024	24,97
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	26,03
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	26,03
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	26,60
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	26,60
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	27,58
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	27,58
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	28,98
		с 01.01.2028 по 30.06.2028	28,98
		с 01.07.2028 по 31.12.2028	30,88

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

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

РЕШИЛИ:

Решение принято.

По вопросу №15 повестки дня об утверждении производственных программ и установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Энергия» на 2024 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

ООО «Энергия» письмом от 27.12.2023 № 248 (вх. в ЛенРТК от 27.12.2023 № КТ-1-9441/2023) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей регулируемой организации

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая доложила основные тезисы экспертного заключения по расчету уровней тарифов на услуги в сферах холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, ООО «Энергия» потребителям муниципального образования «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, в 2024 году (Приложение № 13 к протоколу).

Княжеская Л.Н. предложила:

1. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) общества с ограниченной ответственностью «Энергия» для потребителей муниципального образования «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2024 год, направленную посредством Федеральной государственной информационной системы «Единая информационно-аналитическая система «Федеральный орган регулирования - региональные органы регулирования - субъекты регулирования» (ФГИС ЕИАС ФАС России) в Региональную государственную информационную систему «Система автоматизации функций тарифного регулирования Ленинградской области» (РГИС «Тарифы») в редакции ЛенРТК с основными показателями:

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	Общество с ограниченной ответственностью «Энергия»
Местонахождение	193149, Ленинградская обл., Всеволожский муниципальный район, Свердловское городское поселение, дер. Новосаратовка, ул. Полевая, 19а, офис 47
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области,
Местонахождение	191311, г. Санкт-Петербург, ул. Смольного д.3
Период реализации производственной программы	01.01.2024 - 31.12.2024

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию мероприятия
			2024
1.	Водоснабжение		
1.1.	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту	тыс.руб.	-
	Итого:	тыс.руб.	-

Раздел 3. Планируемый объем подачи воды

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя
			2024 год
	Питьевая вода		
1	Объем воды, полученный со стороны	тыс.м^3	420,81
2	Подано воды в сеть	тыс.м^3	420,81
3	Объем потерь воды	тыс.м^3/ %	0,00
4	Отпущено воды, всего	тыс.м^3	420,81
5	Объем воды, потребляемый на нужды предприятия	тыс.м^3	0,00
6	Отпуск (реализация) воды потребителям всего, в т.ч.:	тыс.м^3	420,81
6.1	другим организациям водоснабжения	тыс.м	
6.2	населению	тыс.м^3	388,64
6.3	бюджетным организациям	тыс.м^3	4,22
6.4	прочим потребителям	тыс.м^3	27,95

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

№ п/п	Статьи расходов	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.
			2024 год
1.	Итого финансовые потребности	тыс.руб.	32 369,40

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Плановый период
1.	Бесперебойное водоснабжение	01.01.2024- 31.12.2024

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования
			2024 год
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.	144,00
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.	2,71
3	Показатели энергетической эффективности		
3.1	Дпв - Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	
3.1.1	Vпот - объем потерь воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке	куб. м.	
3.1.2	Vобщ - общий объем воды, поданной в водопроводную сеть	куб. м.	420 810,00
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	Vобщ - 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	0,00
3.3.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	0,00
3.3.2	Vобщ - общий объем транспортируемой питьевой воды	куб. м.	420 810,00

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
			2024
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)	кВт*ч/куб.м	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
3.3	Урп (транспортировка)	кВт*ч/куб.м	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00

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

Общество с ограниченной ответственностью «Энергия» не оказывало услуги в сфере водоснабжение на территории муниципального образования «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2022 году.

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	2024

2. Утвердить производственную программу в сфере водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Энергия» для потребителей муниципального образования «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2024 года, направленную посредством Федеральной государственной информационной системы «Единая информационно-аналитическая система «Федеральный орган регулирования - региональные органы регулирования - субъекты регулирования» (ФГИС ЕИАС ФАС России) в Региональную государственную информационную систему «Система автоматизации функций тарифного регулирования Ленинградской области» (РГИС «Тарифы») в редакции ЛенРТК с основными показателями:

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	Общество с ограниченной ответственностью «Энергия»
Местонахождение	193149, Ленинградская обл., Всеволожский муниципальный район, Свердловское городское поселение, дер. Новосаратовка, ул. Полевая, 19а, офис 47
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
Местонахождение	191311, г. Санкт-Петербург, ул. Смольного д.3
Период реализации производственной программы	01.01.2024 - 31.12.2024

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию мероприятия
			2024
1.	Водоотведение		
1.1.	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту	тыс.руб.	-
	Итого:	тыс.руб.	-

Раздел 3. Планируемый объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя
			2024 год
	ВОДООТВЕДЕНИЕ		
1	Принято для перекачки (транспортировки) , всего	тыс.м^3	420,81
2	Отпуск (реализация) услуг всего, в т.ч.:	тыс.м^3	420,81
2.1	бюджетным организациям	тыс.м^3	4,22
2.2	населению	тыс.м^3	388,64
2.3	прочие потребители	тыс.м^3	27,95
2.4	принято сточных вод от других канализаций	тыс.м^3	0,00
3	Неучтенный приток сточных вод	тыс.м^3	0,00
4	Объем сточных вод, пропущенный через очистные сооружения	тыс.м^3	0,00
4.1	Объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям	тыс.м^3	420,81

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

№ п/п	Статьи расходов	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.
			2024 год
1.	Итого финансовые потребности	тыс.руб	38 107,29

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Плановый период
1.	Бесперебойное водоотведение	01.01.2024- 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
			2024 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	Vнос - объем сточных вод, не подвергшихся очистке	куб. м.	0,00
1.2.2	Vобщ - общий объем сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	куб. м.	420 810,00
1.2	Днн - Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к виду централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения	%	0,00
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.	84,00
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	4,92
3	Показатели энергетической эффективности		
3.1	Урост - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых	кВт*ч/куб.м	0,00

	сточных вод		
3.1.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	0,00
3.1.2	Vобщ - общий объем сточных вод, подвергающихся очистке	куб.м	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	0,00
3.2.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	0,00
3.2.2	Vобщ тр осв - общий объем транспортируемых сточных вод	куб.м	420 810,00

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
			2024
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	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00

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

Общество с ограниченной ответственностью «Энергия» не оказывало услуги в сфере водоотведения на территории муниципального образования «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2022 году.

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	2024

3. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Энергия» для потребителей муниципального образования «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2024 год:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Период регулирования	Тарифы, руб./м^3 *
Для потребителей муниципального образования «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	01.01.2024 по 31.12.2024	76,92
2.	Водоотведение	01.01.2024 по 31.12.2024	81,91

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

4. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Энергия», оказываемые населению муниципального образования «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2024 год:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Тарифы, руб./м^3 *	
		01.01.2024 по 31.12.2024	
		без НДС	с учетом НДС*
Для населения муниципального образования «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	76,92	92,30
2.	Водоотведение	81,91	98,29

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

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

ООО «Энергия» письмом от 27.12.2023 № 248 (вх. в ЛенРТК от 27.12.2023 № КТ-1-9441/2023) выразило согласие с предложенным уровнем тарифов.

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

РЕШИЛИ:
Решение принято.

По вопросу №16 повестки дня об утверждении производственной программы и установлении тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «ФЛОК» на 2024 год

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

ООО «ФЛОК» письмом от 27.12.2023 № 015 (вх. в ЛенРТК от 28.12.2023 № КТ-1-9477/2023) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей регулируемой организации

СЛУШАЛИ:
Княжескую Л.Н., которая доложила основные тезисы экспертного заключения по расчету уровней тарифов на услугу в сфере водоотведения ООО «ФЛОК» оказываемые потребителям муниципального образования «Шлиссельбургское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области в 2024 году (Приложение № 14 к протоколу).

Княжеская Л.Н. предложила:
1. Утвердить производственную программу в сфере водоотведения общества с ограниченной ответственностью «ФЛОК» для потребителей «Шлиссельбургское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области на 2024 года, направленную посредством Федеральной государственной информационной системы «Единая информационно-аналитическая система «Федеральный орган регулирования - региональные органы регулирования - субъекты регулирования» (ФГИС ЕИАС ФАС России) в Региональную государственную информационную систему «Система автоматизации функций тарифного

регулирования Ленинградской области» (РГИС «Тарифы») в редакции ЛенРТК с основными показателями:

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	Общество с ограниченной ответственностью «ФЛОК»
Местонахождение	191119, город Санкт-Петербург, вн.тер. г. Муниципальный Округ Владимирский Округ, пр-кт Загородный, дом 42, литера А, помещение 5-Н, кабинет № 13
Уполномоченный орган регулирования	Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
Местонахождение	191311, г. Санкт-Петербург, ул. Смольного д.3
Период реализации производственной программы	с 01.01.2024 по 31.12.2024

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Финансовые потребности на реализацию мероприятия
			2024 год
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
			2024 год
	Водоотведение		
1.	Прием сточных вод, всего, в том числе	тыс.м^3	1 686,555
1.1.	от собственных нужд предприятия	тыс.м^3	13,000
1.2.	товарные стоки - всего, в том числе	тыс.м^3	1 673,555
1.2.4.	- прочим потребителям	тыс.м^3	18,280
2.	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения	тыс.м^3	1 686,555
2.1.	пропущено через собственные очистные сооружения	тыс.м^3	1 686,555
3.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	160,953
3.1	расход электроэнергии на технологические нужды	тыс.кВт.ч	158,575
3.1.1	удельный расход электроэнергии на технологические нужды	кВт.ч/м^3	0,094
3.2	расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	2,378

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

№ п/п	Статьи расходов	Единица измерения	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.
			2024 год
1.	Итого финансовые потребности	тыс.руб.	32 602,73

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоотведение	С 01.01.2024	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
			2024 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	Vнос - объем сточных вод, не подвергшихся очистке	куб. м.	0,00

1.2.2	Vобщ - общий объем сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	куб. м.	1 686 555,00
1.2	Днн - Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к виду централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения	%	0,00
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.	38,00
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	0,00
3	Показатели энергетической эффективности		
3.1	Урост - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт*ч/куб.м	0,094
3.1.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	кВт*ч	158 574,55
3.1.2	Vобщ - общий объем сточных вод, подвергающихся очистке	куб.м	1 686 555,00

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
			2024
1	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения		
1.1	Пн	ед./км	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
2	Показатели энергетической эффективности		
2.1	Урост	кВт*ч/куб.м	0,094
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
2.2	Урп	кВт*ч/куб.м	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00

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

Общество с ограниченной ответственностью «ФЛОК» не оказывало услуги в сфере водоотведения на территории муниципального образования «Шлиссельбургское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области в 2022 году.

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	С 01.01.2024 по 31.12.2024

2.Установить тарифы на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «ФЛОК» на 2024 год:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Период регулирования	Тарифы, руб./м^3 *
Для потребителей муниципального образования Шлиссельбургское городское поселение Кировского муниципального района Ленинградской области			
1.	Водоотведение	с 01.01.2024 по 31.12.2024	19,48

*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 Княжеская Л.Н. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по рассматриваемому вопросу, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования

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

ООО «ФЛОК» письмом от 27.12.2023 № 015 (вх. в ЛенРТК от 28.12.2023 № КТ-1-9477/2023) выразило согласие с предложенным уровнем тарифов.

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

РЕШИЛИ:
Решение принято.

По вопросу №17 повестки дня об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» (ИНН 4703144282) объектов капитального строительства: Многоквартирные многоэтажные жилые дома со встроенными помещениями, расположенные по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, земли САОЗТ «Ручьи», земельные участки с кадастровыми номерами: 47:07:0722001:13190, 47:07:0722001:4126, 47:07:0722001:4117, 47:07:0722001:4125, 47:07:0722001:4118, заявителем по которым выступает общество с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «ЛАВР» и общество с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «ЕВРОИНВЕСТ Лаврики» в индивидуальном порядке

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

ГУП «Водоканал Ленинградской области» письмом от 29.12.2023 № исх-58177/2023 (вх. в ЛенРТК от 29.12.2023 № КТ-1-9544/2023) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей регулируемой организации

СЛУШАЛИ:
Княжескую Л.Н., которая доложила основные тезисы экспертного заключения по экономическому обоснованию размера платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» (ИНН 4703144282) объектов капитального строительства заявителей, расположенных на землях САОЗТ «Ручьи» (кадастровые номера земельных участков: 47:07:0722001:13190, 47:07:0722001:4126, 47:07:0722001:4117, 47:07:0722001:4125, 47:07:0722001:4118) Всеволожского муниципального района Ленинградской области в индивидуальном порядке (Приложение № 15 к протоколу).

Княжеская Л.Н. предложила:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» (ИНН 4703144282) объектов капитального строительства: Многоквартирные многоэтажные жилые дома со встроенно-пристроенными помещениями и многоуровневыми автостоянками, расположенные по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, земли САОЗТ «Ручьи», земельные участки с кадастровыми номерами: 47:07:0722001:13190 (участок 3), 47:07:0722001:4126, (участок 6), заявителем по которым выступает общество с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «ЛАВР»:

№ 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.	
2.3	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов, учитываемые при установлении индивидуальной платы за подключение	тыс. руб.	32 182,88
3.	Протяженность сетей	км	
3.1	Протяженность вновь создаваемых	км	
3.1.1	Протяженность сетей диаметром 40 мм и менее	км	
3.1.2	протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	км	
3.1.3	протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	км	
3.1.4	протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	км	
3.1.5	протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	км	
3.1.6	протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	км	
3.1.7	протяженность сетей диаметром от 250 мм и более	км	
4	Подключаемая нагрузка	куб.м./сут	436,73
5	Предлагаемые тарифы на подключение		

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость.

2. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» (ИНН 4703144282) объектов капитального строительства: Многоквартирные многоэтажные жилые дома со встроенными помещениями, расположенные по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, земли САОЗТ «Ручьи», земельные участки с кадастровыми номерами: 47:07:0722001:4117, 47:07:0722001:4118, 47:07:0722001:4125, заявителем по которым выступает общество с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «ЕВРОИНВЕСТ Лаврики»:

№ 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.	
2.3	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов, учитываемые при установлении индивидуальной платы за подключение	тыс. руб.	71 882,20
3.	Протяженность сетей	км	
3.1	Протяженность вновь создаваемых	км	
3.1.1	Протяженность сетей диаметром 40 мм и менее	км	
3.1.2	протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	км	
3.1.3	протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	км	
3.1.4	протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	км	
3.1.5	протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	км	
3.1.6	протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	км	
3.1.7	протяженность сетей диаметром от 250 мм и более	км	
4	Подключаемая нагрузка	куб.м./сут	975,46
5	Предлагаемые тарифы на подключение		

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

3. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» (ИНН 4703144282) объектов капитального строительства: Многоквартирные многоэтажные жилые дома со встроенно-пристроенными помещениями и многоуровневыми автостоянками, расположенные по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, земли САОЗТ «Ручьи», земельные участки с кадастровыми номерами: 47:07:0722001:13190

(участок 3), 47:07:0722001:4126, (участок 6), заявителем по которым выступает общество с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «ЛАВР»:

№ 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.	
2.3	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов, учитываемые при установлении индивидуальной платы за подключение	тыс. руб.	47 412,74
3.	Протяженность сетей	км	
3.1	Протяженность вновь создаваемых	км	
3.1.1	Протяженность сетей диаметром 40 мм и менее	км	
3.1.2	протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	км	
3.1.3	протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	км	
3.1.4	протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	км	
3.1.5	протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	км	
3.1.6	протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	км	
3.1.7	протяженность сетей диаметром от 250 мм и более	км	
4	Подключаемая нагрузка	куб.м./сут	401,12
5	Предлагаемые тарифы на подключение		

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость.

.

4. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» (ИНН 4703144282) объектов капитального строительства: Многоквартирные многоэтажные жилые дома со встроенными помещениями, расположенные по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, земли САОЗТ «Ручьи», земельные участки с кадастровыми номерами: 47:07:0722001:4117, 47:07:0722001:4118, 47:07:0722001:4125, заявителем по которым выступает общество с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «ЕВРОИНВЕСТ Лаврики»:

№ 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.	
2.3	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов, учитываемые при установлении индивидуальной платы за подключение	тыс. руб.	88 197,35
3.	Протяженность сетей	км	
3.1	Протяженность вновь создаваемых	км	
3.1.1	Протяженность сетей диаметром 40 мм и менее	км	
3.1.2	протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	км	
3.1.3	протяженность сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	км	
3.1.4	протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	км	
3.1.5	протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	км	
3.1.6	протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	км	
3.1.7	протяженность сетей диаметром от 250 мм и более	км	
4	Подключаемая нагрузка	куб.м./сут	841,74
5	Предлагаемые тарифы на подключение		

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

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

ГУП «Водоканал Ленинградской области» письмом от 29.12.2023 № исх-58177/2023 (вх. в ЛенРТК от 29.12.2023 № КТ-1-9544/2023) выразило согласие с предложенным размером платы за подключение.

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

РЕШИЛИ:
Решение принято.

По вопросам №18, 19 повестки дня установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ГТМ-теплосервис» потребителям (кроме населения) на территории муниципального образования «Колтушское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на 2024 год и о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2023 года № 489-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 Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2024 год»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:
Алексеева Анастасия Александровна - ведущий специалист отдела регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения ЛенРТК;
Представители ООО «ГТМ-теплосервис» приглашены, не явились

СЛУШАЛИ:
Алексееву А.А., которая доложила основные тезисы экспертного заключения по обоснованию уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «ГТМ - теплосервис» потребителям на территории Всеволожского муниципального района на 2024 год (Приложение № 16 к протоколу).

Алексеева А.А. предложила:
1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ГТМ-теплосервис» потребителям (кроме населения) на территории муниципального образования «Колтушское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на 2024 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 «Колтушское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 913,40	-	-	-	-	-
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 913,40	-	-	-	-	-

2. 1. Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2023 года № 489-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

Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2024 год» следующие изменения:

1.1. Дополнить приложение 2 к приказу подпунктами 2.7. и 2.7.1.следующего содержания:

2.7	Для населения, организаций, приобретающих тепловую энергию для предоставления коммунальных услуг населению (с. Павлово, д. Токкари), муниципального образования "Колтушское городское поселение" Всеволожского муниципального района Ленинградской области (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
2.7.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 970,41
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 267,94

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

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

РЕШИЛИ:
Решение принято.

По вопросу №20 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28 ноября 2022 года № 520-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 Кингисеппского муниципального района Ленинградской области в 2023 году»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:
Алексеева Анастасия Александровна - ведущий специалист отдела регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения ЛенРТК;

СЛУШАЛИ:
Алексееву А.А., которая доложила о необходимости внесения изменений в приказ ЛенРТК от 28 ноября 2022 года № 520-п в связи с передачей в аренду ООО «АСТРАСТРОЙИНВЕСТ» муниципального имущества на территории муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области.

Алексеева А.А. предложила:
1. Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28 ноября 2022 года №520-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячего водоснабжения), поставляемые населению, организациям, приобретающим тепловую энергию и горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории Кингисеппского муниципального района Ленинградской области в 2023 году» следующие изменения:

1.2. В пункте 6 приложения 1 к приказу слова «федерального государственного казенного учреждения «Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по городу Санкт-Петербургу и Ленинградской области»» заменить на слова «общества с ограниченной ответственностью «АСТРАСТРОЙИНВЕСТ»»;

1.3. В пункте 6.1 приложения 1 к приказу слова «Для населения, организаций, приобретающих тепловую энергию для предоставления коммунальных услуг населению, муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского

муниципального района Ленинградской области (тарифы указываются с учетом НДС) *» заменить на слова «Для населения, организаций, приобретающих тепловую энергию для предоставления коммунальных услуг населению, муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области (квартал Судоверфь, д. 34Б) (тарифы указываются с учетом НДС) *».

1.4. В пункте 6 приложения 2 к приказу слова «федерального государственного казенного учреждения «Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по городу Санкт-Петербургу и Ленинградской области»» заменить на слова «общества с ограниченной ответственностью «АСТРАСТРОЙИНВЕСТ»»;

1.5. В пункте 6.1 приложения 2 к приказу слова «Для населения, организаций, приобретающих тепловую энергию для предоставления коммунальных услуг населению, муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области (тарифы указываются с учетом НДС) *» заменить на слова «Для населения, организаций, приобретающих тепловую энергию для предоставления коммунальных услуг населению, муниципального образования «Усть-Лужское сельское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области (квартал Судоверфь, д. 34Б) (тарифы указываются с учетом НДС) *».

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

РЕШИЛИ:
Решение принято.

По вопросу №21 повестки дня об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей Ленинградской области, на 2024 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:
Ермолаев Сергей Николаевич - начальник департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области

СЛУШАЛИ:
Ермолаева С.Н., который сообщил о необходимости внесения изменений в приказ ЛенРТК от 29 ноября 2023 года № 236-п в целях его приведения в соответствие с действующим законодательством.

Ермолаев С.Н. предложил:
1. Изложить приложение к приказу комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 29 ноября 2023 года № 236-п «Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей Ленинградской области, на 2024 год» в редакции:

Цены (тарифы)
на электрическую энергию для населения и приравненных
к нему категорий потребителей по Ленинградской области на 2024 год

Таблица 1

N п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС)	
		I полугодие	II полугодие

	зонам суток	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 8: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.						
1.1	Одноставочный тариф	5,38	5,38	5,38	5,85	5,86	11,38
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,68	5,68	5,68	6,28	6,29	12,20
	Ночная зона	3,09	3,09	3,09	3,40	3,41	6,73
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	6,45	6,45	6,45	7,69	7,70	14,87
	Полупиковая зона	5,38	5,38	5,38	5,85	5,86	11,38
	Ночная зона	3,09	3,09	3,09	3,40	3,41	6,73
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.						
2.1	Одноставочный тариф	4,00	4,00	4,00	4,42	4,43	8,59
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,21	4,21	4,21	4,74	4,75	9,21
	Ночная зона	2,28	2,28	2,28	2,57	2,58	5,08
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	4,79	4,79	4,79	5,80	5,81	11,23
	Полупиковая зона	4,00	4,00	4,00	4,42	4,43	8,59
	Ночная зона	2,28	2,28	2,28	2,57	2,58	5,08
3	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные						

N п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС)					
		I полугодие			II полугодие		
		Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)
1	2	3	4	5	6	7	8
	специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.						
3.1	Одноставочный тариф	4,04	4,04	4,04	4,42	4,43	8,59
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,26	4,26	4,26	4,74	4,75	9,21
	Ночная зона	2,32	2,32	2,32	2,57	2,58	5,08
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	4,84	4,84	4,84	5,80	5,81	11,23
	Полупиковая зона	4,04	4,04	4,04	4,42	4,43	8,59
	Ночная зона	2,32	2,32	2,32	2,57	2,58	5,08
4	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.						
4.1	Одноставочный тариф	4,00	4,00	4,00	4,42	4,43	8,59
4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,21	4,21	4,21	4,74	4,75	9,21
	Ночная зона	2,28	2,28	2,28	2,57	2,58	5,08
4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	4,79	4,79	4,79	5,80	5,81	11,23
	Полупиковая зона	4,00	4,00	4,00	4,42	4,43	8,59
	Ночная зона	2,28	2,28	2,28	2,57	2,58	5,08

N п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС)					
		I полугодие			II полугодие		
		Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)
1	2	3	4	5	6	7	8
5	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.						
5.1	Одноставочный тариф	3,94	3,94	3,94	4,29	4,30	8,35
5.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,14	4,14	4,14	4,61	4,62	8,95
	Ночная зона	2,25	2,25	2,25	2,49	2,50	4,94
5.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	4,71	4,71	4,71	5,64	5,65	10,91
	Полупиковая зона	3,94	3,94	3,94	4,29	4,30	8,35
	Ночная зона	2,25	2,25	2,25	2,49	2,50	4,94
6	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
6.1	Одноставочный тариф	3,94	3,94	3,94	4,29	4,30	8,35
6.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,14	4,14	4,14	4,61	4,62	8,95
	Ночная зона	2,25	2,25	2,25	2,49	2,50	4,94
6.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	4,71	4,71	4,71	5,64	5,65	10,91
	Полупиковая зона	3,94	3,94	3,94	4,29	4,30	8,35

N п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС)					
		I полугодие			II полугодие		
		Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)
1	2	3	4	5	6	7	8
	Ночная зона	2,25	2,25	2,25	2,49	2,50	4,94
7	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
7.1	Одноставочный тариф	3,94	3,94	3,94	4,29	4,30	8,35
7.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,14	4,14	4,14	4,61	4,62	8,95
	Ночная зона	2,25	2,25	2,25	2,49	2,50	4,94
7.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	4,71	4,71	4,71	5,64	5,65	10,91
	Полупиковая зона	3,94	3,94	3,94	4,29	4,30	8,35
	Ночная зона	2,25	2,25	2,25	2,49	2,50	4,94
8	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему за исключением населения и потребителей, указанных в строках 5-7: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
8.1	Одноставочный тариф	3,94	3,94	3,94	4,29	4,30	8,35
8.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,14	4,14	4,14	4,61	4,62	8,95
	Ночная зона	2,25	2,25	2,25	2,49	2,50	4,94
8.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	4,71	4,71	4,71	5,64	5,65	10,91

N п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС)					
		I полугодие			II полугодие		
		Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)
1	2	3	4	5	6	7	8
	Полупиковая зона	3,94	3,94	3,94	4,29	4,30	8,35
	Ночная зона	2,25	2,25	2,25	2,49	2,50	4,94
9	Потребители, приравненные к населению:						
9.1	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.						
9.1.1	Одноставочный тариф	5,38	5,38	5,38	5,85	5,86	11,38
9.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,68	5,68	5,68	6,28	6,29	12,20
	Ночная зона	3,09	3,09	3,09	3,40	3,41	6,73
9.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	6,45	6,45	6,45	7,69	7,70	14,87
	Полупиковая зона	5,38	5,38	5,38	5,85	5,86	11,38
	Ночная зона	3,09	3,09	3,09	3,40	3,41	6,73
9.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.						
9.2.1	Одноставочный тариф	5,38	5,38	5,38	5,85	5,86	11,38
9.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,68	5,68	5,68	6,28	6,29	12,20
	Ночная зона	3,09	3,09	3,09	3,40	3,41	6,73
9.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	6,45	6,45	6,45	7,69	7,70	14,87
	Полупиковая зона	5,38	5,38	5,38	5,85	5,86	11,38
	Ночная зона	3,09	3,09	3,09	3,40	3,41	6,73
9.3	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их						

N п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС)					
		I полугодие			II полугодие		
		Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)
1	2	3	4	5	6	7	8
	содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.						
9.3.1	Одноставочный тариф	5,38	5,38	5,38	5,85	5,86	11,38
9.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,68	5,68	5,68	6,28	6,29	12,20
	Ночная зона	3,09	3,09	3,09	3,40	3,41	6,73
9.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	6,45	6,45	6,45	7,69	7,70	14,87
	Полупиковая зона	5,38	5,38	5,38	5,85	5,86	11,38
	Ночная зона	3,09	3,09	3,09	3,40	3,41	6,73
9.4	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.						
9.4.1	Одноставочный тариф	5,38	5,38	5,38	5,85	5,86	11,38
9.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,68	5,68	5,68	6,28	6,29	12,20
	Ночная зона	3,09	3,09	3,09	3,40	3,41	6,73
9.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	6,45	6,45	6,45	7,69	7,70	14,87
	Полупиковая зона	5,38	5,38	5,38	5,85	5,86	11,38
	Ночная зона	3,09	3,09	3,09	3,40	3,41	6,73
9.5	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.						
9.5.1	Одноставочный тариф	5,38	5,38	5,38	5,85	5,86	11,38
9.5.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,68	5,68	5,68	6,28	6,29	12,20
	Ночная зона	3,09	3,09	3,09	3,40	3,41	6,73
9.5.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	6,45	6,45	6,45	7,69	7,70	14,87
	Полупиковая зона	5,38	5,38	5,38	5,85	5,86	11,38
	Ночная зона	3,09	3,09	3,09	3,40	3,41	6,73

N п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС)					
		I полугодие			II полугодие		
		Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности)
1	2	3	4	5	6	7	8
9.6	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.						
9.6.1	Одноставочный тариф	5,38	5,38	5,38	5,85	5,86	11,38
9.6.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,68	5,68	5,68	6,28	6,29	12,20
	Ночная зона	3,09	3,09	3,09	3,40	3,41	6,73
9.6.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	6,45	6,45	6,45	7,69	7,70	14,87
	Полупиковая зона	5,38	5,38	5,38	5,85	5,86	11,38
	Ночная зона	3,09	3,09	3,09	3,40	3,41	6,73

Диапазоны объемов потребления электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2024 год

Таблица 2

N п/п	Категории потребителей	Первый диапазон объемов потребления электрической энергии (мощности), кВт*ч	Второй диапазон объемов потребления электрической энергии (мощности), кВт*ч	Третий диапазон объемов потребления электрической энергии (мощности), кВт*ч
1	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 5: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом "а" пункта 1 Указа Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах	до 10950 включительно	от 10951 до 21900 включительно	свыше 21900

	в иных случаях	до 10950 включительно	от 10951 до 21900 включительно	свыше 21900
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом "а" пункта 1 Указа Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду	до 10950 включительно	от 10951 до 21900 включительно	свыше 21900
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду	до 10950 включительно	от 10951 до 21900 включительно	свыше 21900
	в иных случаях для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду	до 10950 включительно	от 10951 до 21900 включительно	свыше 21900
	в иных случаях для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду	до 10950 включительно	от 10951 до 21900 включительно	свыше 21900
3	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом "а" пункта 1 Указа Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления	до 10950 включительно	от 10951 до 21900	свыше 21900

	электрической энергии в жилых домах		включительно	
	в иных случаях	до 10950 включительно	от 10951 до 21900 включительно	свыше 21900
4	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом "а" пункта 1 Указа Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду	до 10950 включительно	от 10951 до 21900 включительно	свыше 21900
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду	до 10950 включительно	от 10951 до 21900 включительно	свыше 21900
	в иных случаях для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду	до 10950 включительно	от 10951 до 21900 включительно	свыше 21900
	в иных случаях для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду	до 10950 включительно	от 10951 до 21900 включительно	свыше 21900
5	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом "а" пункта 1 Указа Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	-	-

	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду	до 10950 включительно	от 10951 до 21900 включительно	свыше 21900
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду	до 10950 включительно	от 10951 до 21900 включительно	свыше 21900
	в иных случаях для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду	до 10950 включительно	от 10951 до 21900 включительно	свыше 21900
	в иных случаях для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду	до 10950 включительно	от 10951 до 21900 включительно	свыше 21900
6	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом "а" пункта 1 Указа Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду	до 10950 включительно	от 10951 до 21900 включительно	свыше 21900
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду	до 10950 включительно	от 10951 до 21900 включительно	свыше 21900
7	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями,	без ограничения пороговым значением	-	-

	включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом "а" пункта 1 Указа Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей»			
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду	до 10950 включительно	от 10951 до 21900 включительно	свыше 21900
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду	до 10950 включительно	от 10951 до 21900 включительно	свыше 21900
	в иных случаях для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду	до 10950 включительно	от 10951 до 21900 включительно	свыше 21900
	в иных случаях для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду	до 10950 включительно	от 10951 до 21900 включительно	свыше 21900
8	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему за исключением населения и потребителей, указанных в строках 5-7: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом "а" пункта 1 Указа Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду	до 10950 включительно	от 10951 до 21900 включительно	свыше 21900
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду	до 10950 включительно	от 10951 до 21900 включительно	свыше 21900
	в иных случаях для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду	до 10950 включительно	от 10951 до 21900 включительно	свыше 21900
	в иных случаях для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду	до 10950 включительно	от 10951 до 21900 включительно	свыше 21900
9	Потребители, приравненные к населению:			
9.1	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для			

	коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.			
	на одно помещение	до 10950 включительно	от 10951 до 21900 включительно	свыше 21900
9.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.			
	на один садовый земельный участок или огородный земельный участок	до 10950 включительно	от 10951 до 21900 включительно	свыше 21900
9.3	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.			
	на одно помещение	до 10950 включительно	от 10951 до 21900 включительно	свыше 21900
9.4	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	на один общий прибор учета электрической энергии	до 10950 включительно	от 10951 до 21900 включительно	свыше 21900
9.5	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.			
	на одно помещение	до 10950 включительно	от 10951 до 21900 включительно	свыше 21900
9.6	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			
	на один гараж, хозяйственную постройку (сарай, погреб)	до 10950 включительно	от 10951 до 21900 включительно	свыше 21900

Коэффициенты, примененные при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей Ленинградской области на 2024 год

Таблица 3

№ п/п	Категории потребителей	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	
		I полугодие	II полугодие
1	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых	0,743	0,7551

№ п/п	Категории потребителей	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	
		I полугодие	II полугодие
	имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.		
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.	0,7509	0,7551
3	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.	0,743	0,7551
4	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.	0,732	0,7338
5	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;	0,732	0,7338

№ п/п	Категории потребителей	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	
		I полугодие	II полугодие
	наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.		
6	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.	0,732	0,7338
7	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему за исключением населения и потребителей, указанных в строках 4-6: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.	0,732	0,7338
8	Потребители, приравненные к населению:		
8.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.	1,0	1,0
8.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	1,0	1,0
8.3	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	1,0	1,0
8.4	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	1,0	1,0

Балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Ленинградской области на 2024 год

Таблица 4

№ п/п	Категории потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт. ч	
		I полугодие	II полугодие
1	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 8: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.	829,26	762,35
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.	13,22	11,28
3	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.	340,19	327,56
4	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо	6,18	5,43

	управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.		
5	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.	24,19	20,58
6	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.	941,66	865,94
7	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.	0,00	0,00
8	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему за исключением населения и потребителей, указанных в строках 5-7: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-	0,00	0,00

	строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.		
9	Потребители, приравненные к населению:		
9.1	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.	0,00397	0,00444
9.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.	695,60	586,10
9.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	1,24	1,18
9.4.	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	44,86	36,45
9.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	8,41	6,04
9.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.	27,57	19,54

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

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

РЕШИЛИ:
Решение принято.

По вопросу №22 повестки дня об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования «Волховский муниципальный район» Ленинградской области

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Окромелидзе Владимир Олегиевич – начальник сектора регулирования тарифов в сфере транспорта отдела регулирования социально значимых товаров и лекарственных препаратов департамента регулирования тарифов социально значимых товаров, правового обеспечения и контроля ЛенРТК

СЛУШАЛИ:

Окромелидзе В.О., который сообщил, что в ЛенРТК поступило предложение организатора перевозок – администрации муниципального образования «Волховский муниципальный район» Ленинградской области, направленное письмом от 28.12.2023 № ИСХ-14107/2023 (вх. ЛенРТК от 28.12.2023 № КТ-1-9518/2023), а также предложение перевозчика ООО «Пальмира», направленное письмом от 27.12.2023 № 517 (вх. ЛенРТК от 28.12.2023 № КТ-1-9496/2023) об установлении тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования «Волховский муниципальный район» Ленинградской области.

В соответствии с требованиями действующего законодательства, в том числе приказа ЛенРТК от 03.04.2017 № 46-п определены регулируемые тарифы на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования «Волховский муниципальный район» Ленинградской области.

Окромелидзе В.О. предложил:

1. Установить предельные максимальные тарифы на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования «Волховский 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 «Город Волхов Волховского муниципального района» Ленинградской области, на участках маршрутов, расположенных в пределах границ города Волхов	рублей за поездку (вне зависимости от дальности поездки)	50,00
2.	Перевозка пассажиров по маршрутам в границах муниципального образования «Волховский муниципальный район Ленинградской области» (за исключением участков, расположенных в пределах границ города Волхов)	рублей за один километр	5,00
3.	Перевозка одного места багажа	рублей за поездку (вне зависимости от дальности поездки)	36,45

Примечание:

1. Стоимость проезда по маршрутам в границах муниципального образования «Волховский 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 по маршрутам в границах муниципального образования «Город Волхов Волховского муниципального района» Ленинградской области, на участках маршрутов, расположенных в пределах границ города Волхов, 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. Стоимость проезда пассажира по маршруту (части маршрута), определяемая перевозчиком в соответствии с пунктом 1 данного примечания, которую перевозчик вправе взимать за проезд пассажира, установлена на уровне предельного максимального тарифа на перевозку пассажиров по маршрутам в пределах границ города Волхов Ленинградской области в размере 50,00 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. В случае округления перевозчиком стоимости проезда пассажиров, определяемой в соответствии с пунктом 1 данного примечания, до полного рубля: менее 50 копеек - отбрасывается, 50 копеек и более - округляется до полного рубля.

7. В случае округления перевозчиком тарифа, установленного пунктом 3 приложения к данному приказу, в целях не превышения предельного максимального тарифа, округление до полного рубля возможно только в меньшую сторону.

8. 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 утратившими силу с 1 января 2024 года приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 06 декабря 2022 года № 550-п «Об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах Волховского муниципального района Ленинградской области».

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

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

РЕШИЛИ:
Решение принято.

По вопросу №23 повестки дня об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования «Всеволожский муниципальный район» Ленинградской области

ПРИГЛАШЕННЫЕ:
Окромелидзе Владимир Олегиевич – начальник сектора регулирования тарифов в сфере транспорта отдела регулирования социально значимых товаров и лекарственных препаратов департамента регулирования тарифов социально значимых товаров, правового обеспечения и контроля ЛенРТК

СЛУШАЛИ:
Окромелидзе В.О., который сообщил, что в ЛенРТК поступило предложение организатора перевозок – администрации муниципального образования «Всеволожский муниципальный район» Ленинградской области, направленное письмом от 28.12.2023 № 9324/1.0-16 (вх. ЛенРТК от 28.12.2023 № КТ-1-9480/2023), а также предложение перевозчика ООО «Пальмира», направленное письмом от 27.12.2023 № 517 (вх. ЛенРТК от 28.12.2023 № КТ-1-9496/2023) об установлении тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования «Всеволожский муниципальный район» Ленинградской области.

В соответствии с требованиями действующего законодательства, в том числе приказа ЛенРТК от 03.04.2017 № 46-п определены регулируемые тарифы на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования «Всеволожский муниципальный район» Ленинградской области.

Окромелидзе В.О. предложил:

1. Установить предельные максимальные тарифы на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования «Всеволожский 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 «Всеволожский муниципальный район» Ленинградской области (за исключением участков, расположенных в пределах границ города Всеволожска)	рублей за один километр	4,61
2.	Перевозка пассажиров по маршрутам в границах муниципального образования «Всеволожское городское поселение Всеволожского муниципального района» Ленинградской области, на участках маршрутов, расположенных в пределах границ города Всеволожска	рублей за поездку (вне зависимости от дальности поездки)	42,00
3.	Перевозка одного места багажа	рублей за поездку (вне зависимости от дальности поездки)	42,00

Примечание:

1. Стоимость проезда по маршрутам в границах муниципального образования «Всеволожский муниципальный район» Ленинградской области определяется перевозчиком самостоятельно исходя из покилометрового расчета за тарифный участок при условии, что предельная стоимость проезда по всему маршруту не должна превышать стоимости, определенной как произведение общей протяженности маршрута и предельного максимального тарифа за один километр пробега, установленного пунктом 1 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 по маршрутам в границах муниципального образования «Всеволожское городское поселение Всеволожского муниципального района» Ленинградской области, на участках маршрутов, расположенных в пределах границ города Всеволожска, определяется по тарифу, установленному пунктом 2 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. Стоимость проезда пассажира по маршруту (части маршрута), определяемая перевозчиком в соответствии с пунктом 1 данного примечания, которую перевозчик вправе взимать за проезд пассажира, установлена на уровне предельного максимального тарифа на перевозку пассажиров по маршрутам в пределах границ города Всеволожска Ленинградской области в размере 42 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.В случае округления перевозчиком стоимости проезда пассажиров, определяемой в соответствии с пунктом 1 данного примечания, 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 2024 года приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 06 декабря 2022 года № 556-п «Об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования «Всеволожский муниципальный район» Ленинградской области.

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

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

РЕШИЛИ:
Решение принято.

По вопросу №24 повестки дня об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования «Лодейнопольский муниципальный район» Ленинградской области

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Окромелидзе Владимир Олегиевич – начальник сектора регулирования тарифов в сфере транспорта отдела регулирования социально значимых товаров и лекарственных препаратов департамента регулирования тарифов социально значимых товаров, правового обеспечения и контроля ЛенРТК

СЛУШАЛИ:

Окромелидзе В.О., который сообщил, что в ЛенРТК поступило предложение организатора перевозок – администрации муниципального образования «Лодейнопольский муниципальный район» Ленинградской области, направленное письмом от 28.12.2023 № 01-12-15409/2023 (вх. ЛенРТК от 28.12.2023 № КТ-1-9515/2023), а также предложение перевозчика ООО «Пальмира», направленное письмом от 27.12.2023 № 517 (вх. ЛенРТК от 28.12.2023 № КТ-1-9496/2023) об установлении тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования «Лодейнопольский муниципальный район» Ленинградской области.

В соответствии с требованиями действующего законодательства, в том числе приказа ЛенРТК от 03.04.2017 № 46-п определены регулируемые тарифы на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования «Лодейнопольский муниципальный район» Ленинградской области.

Окромелидзе В.О. предложил:

1. Установить предельные максимальные тарифы на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования «Лодейнопольский 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 «Лодейнопольский муниципальный район Ленинградской области» (за исключением участков, расположенных в пределах границ города Лодейное Поле)	руб. за один километр	5,00
2.	Перевозка пассажиров по маршруту № 10 (ул.Талалихина – Ленинградское шоссе), по участкам маршрутов, расположенных в пределах границ города Лодейное Поле	руб. за поездку (вне зависимости от дальности поездки)	50,00
3.	Перевозка одного места багажа	руб. за поездку (вне зависимости от дальности поездки)	28,94

Примечание:

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

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

К росту стоимости проезда для пассажиров, определяемой перевозчиком в соответствии с п.1 данного примечания, может быть применен ИПЦ в размере 7,2 % от стоимости проезда, действующей в 2023 году.

2. Стоимость проезда на участках маршрутов, расположенных в пределах границ города Лодейное Поле, определяется по тарифу, установленному пунктом 2 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. Стоимость проезда пассажира по маршруту (части маршрута), определяемая перевозчиком в соответствии с пунктом 1 данного примечания, которую перевозчик вправе взимать за проезд пассажира, установлена на уровне предельного максимального тарифа на перевозку пассажиров по маршрутам в границах города Лодейное Поле Ленинградской области в размере 50,00 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. В случае округления перевозчиком стоимости проезда пассажиров, определяемой в соответствии с пунктом 1 данного примечания, до полного рубля: менее 50 копеек - отбрасывается, 50 копеек и более - округляется до полного рубля.

7. В случае округления перевозчиком тарифа, установленного пунктом 3 приложения к данному приказу, в целях не превышения предельного максимального тарифа, округление до полного рубля возможно только в меньшую сторону.

8. 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 2024 года приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 06 декабря 2022 года № 561-п «Об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах Лодейнопольского муниципального района Ленинградской области».

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

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

РЕШИЛИ:
Решение принято.

По вопросу №25 повестки дня об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования «Пикалевское городское поселение Бокситогорского муниципального района» Ленинградской области

ПРИГЛАШЕННЫЕ:
Окромелидзе Владимир Олегиевич – начальник сектора регулирования тарифов в сфере транспорта отдела регулирования социально значимых товаров и лекарственных препаратов департамента регулирования тарифов социально значимых товаров, правового обеспечения и контроля ЛенРТК.

СЛУШАЛИ:
Окромелидзе В.О., который сообщил, что в ЛенРТК поступило предложение организатора перевозок – администрации муниципального образования «Пикалевское городское поселение Бокситогорского муниципального района» Ленинградской области, направленное письмом от 27.12.2023 № ИСХ-898/2023 (вх. ЛенРТК от 27.12.2023 № КТ-1-9464/2023), а также предложение перевозчика ООО «Пальмира», направленное письмом от 27.12.2023 № 517 (вх. ЛенРТК от 28.12.2023 № КТ-1-9496/2023) об установлении тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования «Пикалевское городское поселение Бокситогорского муниципального района» Ленинградской области.

В соответствии с требованиями действующего законодательства, в том числе приказа ЛенРТК от 03.04.2017 № 46-п определены регулируемые тарифы на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования «Пикалевское городское поселение Бокситогорского муниципального района» Ленинградской области.

Окромелидзе В.О. предложил:

1. Установить предельные максимальные тарифы на перевозки пассажиров автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования «Пикалевское городское поселение Бокситогорского 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 «Пикалевское городское поселение Бокситогорского муниципального района» Ленинградской области	рублей за поездку (вне зависимости от дальности поездки)	42,00

Примечание:

1.Стоимость проезда по маршрутам в границах муниципального образования «Пикалевское городское поселение Бокситогорского муниципального района» Ленинградской области определяется по тарифу, установленному пунктом 1 приложения к приказу.

2.Стоимость перевозки багажа определяется по тарифу, установленному пунктом 4 приложения к приказу комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 22 декабря 2023 года № 543-п «Об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах Бокситогорского муниципального района Ленинградской области».

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.

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

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

РЕШИЛИ:
Решение принято.

По вопросу №26 повестки дня об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах Приозерского муниципального района Ленинградской области

ПРИГЛАШЕННЫЕ:
Окромелидзе Владимир Олегиевич – начальник сектора регулирования тарифов в сфере транспорта отдела регулирования социально значимых товаров и лекарственных препаратов департамента регулирования тарифов социально значимых товаров, правового обеспечения и контроля ЛенРТК.

СЛУШАЛИ:
Окромелидзе В.О., который сообщил, что в ЛенРТК поступили предложения организатора перевозок – администрации муниципального образования «Приозерский муниципальный район» Ленинградской области, направленные письмами от 27.09.2023 № И-01-12-2967/2023 (вх. ЛенРТК от 27.09.2023 № КТ-1-6022/2023), от 28.12.2023 № И-01-12-4109/2023 (вх. ЛенРТК от 28.12.2023 № КТ-1-9494/2023), а также предложение перевозчика ООО «Пальмира», направленное письмом от 27.12.2023 № 517 (вх. ЛенРТК от 28.12.2023 № КТ-1-9496/2023) об установлении тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования «Приозерский муниципальный район» Ленинградской области.

В соответствии с требованиями действующего законодательства, в том числе приказа ЛенРТК от 03.04.2017 № 46-п определены регулируемые тарифы на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования «Приозерский муниципальный район» Ленинградской области.

Окромелидзе В.О. предложил:

1. Установить предельные максимальные тарифы на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования «Приозерский 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 «Приозерский муниципальный район» Ленинградской области (за исключением участков, расположенных в пределах границ города Приозерска)	рублей за один километр	5,00
2.	Перевозка пассажиров по маршрутам в границах муниципального образования «Приозерское городское поселение Приозерского муниципального района» Ленинградской области, на участках маршрутов, расположенных в пределах границ города Приозерска	рублей за поездку (вне зависимости от дальности поездки)	50,00
3.	Перевозка одного места багажа	рублей за поездку (вне зависимости от дальности поездки)	36,45

Примечание:

1. Стоимость проезда по маршрутам в границах муниципального образования «Приозерский муниципальный район» Ленинградской области определяется перевозчиком самостоятельно исходя из покилометрового расчета за тарифный участок при условии, что предельная стоимость проезда по всему маршруту не должна превышать стоимости, определенной как произведение общей протяженности маршрута и предельного максимального тарифа за один километр пробега, установленного пунктом 1 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 по маршрутам в границах муниципального образования «Приозерское городское поселение Приозерского муниципального района» Ленинградской области, на участках маршрутов, расположенных в пределах границ города Приозерска, определяется по тарифу, установленному пунктом 2 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. Стоимость проезда пассажира по маршруту (части маршрута), определяемая перевозчиком в соответствии с пунктом 1 данного примечания, которую перевозчик вправе взимать за проезд пассажира, установлена на уровне предельного максимального тарифа на перевозку пассажиров по маршрутам в пределах границ города Приозерска Ленинградской области в размере 50 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.В случае округления перевозчиком стоимости проезда пассажиров, определяемой в соответствии с пунктом 1 данного примечания, до полного рубля: менее 50 копеек - отбрасывается, 50 копеек и более - округляется до полного рубля.

7. В случае округления перевозчиком тарифа, установленного пунктом 3 приложения к данному приказу, в целях не превышения предельного максимального тарифа, округление до полного рубля возможно только в меньшую сторону.

8. 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 2024 года приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2022 года № 578-п «Об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах Приозерского муниципального района Ленинградской области».

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

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

РЕШИЛИ:

Решение принято.

По вопросу №27 повестки дня об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах Тихвинского муниципального района Ленинградской области

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Окромелидзе Владимир Олегиевич – начальник сектора регулирования тарифов в сфере транспорта отдела регулирования социально значимых товаров и лекарственных препаратов департамента регулирования тарифов социально значимых товаров, правового обеспечения и контроля ЛенРТК

СЛУШАЛИ:

Окромелидзе В.О., который сообщил, что в ЛенРТК поступили предложения организатора перевозок – администрации муниципального образования «Тихвинский муниципальный район» Ленинградской области, направленные письмами от 27.11.2023 № 01-02-22-5192/2023-0 (вх. ЛенРТК от 28.11.2023 № КТ-1-8241/2023), от 28.12.2023 № 01-02-13-16850/2023-2 (вх. ЛенРТК от 28.12.2023 № КТ-1-9481/2023), а также предложение перевозчика ООО «Пальмира», направленное письмом от 27.12.2023 № 517 (вх. ЛенРТК от 28.12.2023 № КТ-1-9496/2023) об установлении тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования «Тихвинский муниципальный район» Ленинградской области.

В соответствии с требованиями действующего законодательства, в том числе приказа ЛенРТК от 03.04.2017 № 46-п определены регулируемые тарифы на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования «Тихвинский муниципальный район» Ленинградской области.

Окромелидзе В.О. предложил:

1. Установить предельные максимальные тарифы на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования «Тихвинский 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 «Тихвинский муниципальный район» Ленинградской области (за исключением участков, расположенных в пределах границ города Тихвина)	рублей за один километр	5,50
2.	Перевозка пассажиров по маршрутам в границах муниципального образования «Тихвинское городское поселение Тихвинского муниципального района» Ленинградской области, на участках маршрутов, расположенных в пределах границ города Тихвина	рублей за поездку (вне зависимости от дальности поездки)	50,00
3.	Перевозка одного места багажа	рублей за поездку (вне зависимости от дальности поездки)	37,52

Примечание:

1. Стоимость проезда по маршрутам в границах муниципального образования «Тихвинский муниципальный район» Ленинградской области определяется перевозчиком самостоятельно исходя из покилометрового расчета за тарифный участок при условии, что предельная стоимость проезда по всему маршруту не должна превышать стоимости, определенной как произведение общей протяженности маршрута и предельного максимального тарифа за один километр пробега, установленного пунктом 1 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 по маршрутам в границах муниципального образования «Тихвинское городское поселение Тихвинского муниципального района» Ленинградской области, на участках маршрутов, расположенных в пределах границ города Тихвина, определяется по тарифу, установленному пунктом 2 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. Стоимость проезда пассажира по маршруту (части маршрута), определяемая перевозчиком в соответствии с пунктом 1 данного примечания, которую перевозчик вправе взимать за проезд пассажира, установлена на уровне предельного максимального тарифа на перевозку пассажиров по маршрутам в пределах границ города Тихвина Ленинградской области в размере 50 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.В случае округления перевозчиком стоимости проезда пассажиров, определяемой в соответствии с пунктом 1 данного примечания, до полного рубля: менее 50 копеек - отбрасывается, 50 копеек и более - округляется до полного рубля.

7.В случае округления перевозчиком тарифа, установленного пунктом 3 приложения к данному приказу, в целях не превышения предельного максимального тарифа, округление до полного рубля возможно только в меньшую сторону.

8. 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 2024 года приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 06.12.2022 № 564-п «Об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах Тихвинского муниципального района Ленинградской области».

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

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

РЕШИЛИ:
Решение принято.

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 Тосненский район Ленинградской области

ПРИГЛАШЕННЫЕ:
Окромелидзе Владимир Олегиевич – начальник сектора регулирования тарифов в сфере транспорта отдела регулирования социально значимых товаров и лекарственных препаратов департамента регулирования тарифов социально значимых товаров, правового обеспечения и контроля ЛенРТК

СЛУШАЛИ:
Окромелидзе В.О., который сообщил, что в ЛенРТК **поступило предложение организатора перевозок** – администрации муниципального образования «Тосненский муниципальный район» Ленинградской области, направленное письмом от 28.12.2023 № 01-03-580/2023 (вх. ЛенРТК от 28.12.2023 № КТ-1-9497/2023) об установлении тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования «Тосненский муниципальный район» Ленинградской области.

Окромелидзе В.О. предложил:
1. Установить предельные максимальные тарифы на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования «Тосненский 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 «Тосненский район» Ленинградской области (за исключением участков, расположенных в пределах границ города Тосно), по маршрутам № 313а (Ж/д ст. Тосно – сад-во «Рубеж»), № 314 (Ж/д ст. Тосно – дер. Георгиевское), № 326 (Ж/д ст. Тосно – дер. Рублево)	рублей за один километр	3,50
2.	Перевозка пассажиров по маршрутам в границах муниципального образования «Тосненское городское поселение Тосненского района»	рублей за поездку (вне зависимости от дальности	42,00

	Ленинградской области, на участках маршрутов, расположенных в пределах границ города Тосно (за исключением маршрутов № 313а, №314, № 326)	поездки)	
3.	Перевозка одного места багажа	рублей за поездку (вне зависимости от дальности поездки)	42,00

Примечание:

1. Стоимость проезда по маршрутам в границах муниципального образования «Тосненский район» Ленинградской области, по маршрутам № 313а, № 314, № 326 определяется перевозчиком самостоятельно исходя из покилометрового расчета за тарифный участок при условии, что предельная стоимость проезда по всему маршруту не должна превышать стоимости, определенной как произведение общей протяженности маршрута и предельного максимального тарифа за один километр пробега, установленного пунктом 1 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 по маршрутам в границах муниципального образования «Тосненское городское поселение Тосненского района» Ленинградской области, на участках маршрутов, расположенных в пределах границ города Тосно (за исключением маршрутов № 313а, №314, № 326), определяется по тарифу, установленному пунктом 2 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. Стоимость проезда пассажира по маршруту (части маршрута), определяемая перевозчиком в соответствии с пунктом 1 данного примечания, которую перевозчик вправе взимать за проезд пассажира, установлена на уровне предельного максимального тарифа на перевозку пассажиров по маршрутам в пределах границ города Тосно Ленинградской области в размере 42,00 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. В случае округления перевозчиком стоимости проезда пассажиров, определяемой в соответствии с пунктом 1 данного примечания, 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 утратившими силу с 1 января 2024 года приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 06.12.2022 № 565-п «Об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования Тосненский район Ленинградской области».

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

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

РЕШИЛИ:
Решение принято.

По вопросу №29 повестки дня об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» (ИНН 4716028445) объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Кингисеппское городское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области, на 2024 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:
Панчук Андрей Петрович – начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

АО «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» письмом от 28.12.2023 № 1774 (вх. в ЛенРТК от 28.12.2023 № КТ-1-9501/2023) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей регулируемой организации

СЛУШАЛИ:

Панчука А.П., который доложил основные тезисы экспертного заключения по экономическому обоснованию размера платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Кингисеппское городское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области на 2023 год (Приложение № 17 к протоколу).

Панчук А.П. предложил:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» (ИНН 4716028445) объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Кингисеппское городское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области, на 2024 год:

№ п/п	Наименование	Значение*, тыс. руб./Гкал/ч
1	2	3
Плата за подключение объектов заявителей в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки		
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	-
2.	Расходы на создание тепловых сетей (за исключением тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П 2.1), в том числе:	7 518,99
2.1.	Надземная (наземная) прокладка	-
2.2.	Подземная прокладка, в том числе:	7 518,99
2.2.1.	канальная прокладка	-
2.1.2.	бесканальная прокладка	7 518,99
2.1.2.1.	50-250мм	7 518,99
3.	Расходы на создание тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2)	-
4.	Налог на прибыль	1 879,75

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

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

АО «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» письмом от 28.12.2023 № 1774 (вх. в ЛенРТК от 28.12.2023 № КТ-1-9501/2023) выразило согласие с предложенным размером платы за подключение.

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

РЕШИЛИ:

Решение принято.

По вопросу №30 повестки дня об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Щегловское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2024 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Панчук Андрей Петрович – начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Представитель ООО «Петербургтеплоэнерго»: Гавриленко П.К. (доверенность от 19.04.2023 № 350)

СЛУШАЛИ:

Панчука А.П., который доложил основные параметры расчета платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ООО «Петербургтеплоэнерго» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Щегловское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2024 год.

Представитель ООО «Петербургтеплоэнерго» выразил особое мнение регулируемой организации по рассматриваемому вопросу, представленное в ЛенРТК письмом от 28.12.2023 № 12029 (вх. в ЛенРТК от 28.12.2023 № КТ-1-9500/2023).

Панчук А.П. предложил:

Перенести рассмотрение вопроса об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Щегловское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2024 год на более позднее заседание правления в связи с необходимостью анализа особого мнения регулируемой организации.

Представитель ООО «Петербургтеплоэнерго» сообщил об отсутствии возражений против переноса рассмотрения вопроса на более позднее заседание правления.

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

РЕШИЛИ:

Решение принято.

По вопросу №31 повестки дня об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Лемэк» объектов капитального строительства, расположенных по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский район, Аннинское городское поселение, г.п. Новоселье (кадастровый номер земельного участка: 47:14:0504001:3539), заявителем по которым является общество с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «Аврора» в индивидуальном порядке

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Панчук Андрей Петрович – начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ООО «Лемэк» письмом от 28.12.2023 № 2023/12-3054 (вх. в ЛенРТК от 26.12.2023 № КТ-3-6749/2023) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей регулируемой организации

СЛУШАЛИ:

Панчука А.П., который доложил основные тезисы экспертного заключения по экономическому обоснованию размера платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Лемэк» объектов капитального строительства, расположенных по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский район, Аннинское городское поселение, г.п. Новоселье (кадастровый номер земельного участка: 47:14:0504001:3539), заявителем по которым является общество с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «Аврора» в индивидуальном порядке (Приложение № 18 к протоколу).

Панчук А.П. предложил:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Лемэк» объектов капитального строительства, расположенных по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский район, Аннинское городское поселение, г.п. Новоселье (кадастровый номер земельного участка: 47:14:0504001:3539), заявителем по которым является общество с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «Аврора» в индивидуальном порядке в размере 253 165,81 тыс. руб. (без НДС):

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение*
1	2	3	4
1	Плата за подключение объекта заявителя, в том числе:	тыс. руб.	253 165,81
2	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	тыс. руб.	-
2.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей ($П_1$)	тыс. руб./ Гкал/ч	-
2.2	Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя	Гкал/ч	11,806
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, в том числе:	тыс. руб.	56 534,50
3.1	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов), в том числе:	тыс. руб.	56 534,50
3.1.1	Надземная (наземная) прокладка		
3.1.2	Подземная прокладка		
3.1.2.1	в т.ч. канальная		
3.1.2.2	бесканальная		
3.2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов, в том числе:	тыс. руб.	-
4	Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, в том числе:	тыс. руб.	145 998,14
4.1	Создание (реконструкция) источников тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	145 998,14
4.1.1	Строительство источника тепловой энергии (вторая очередь газовой отдельностоящей котельной мощностью 18 МВт	тыс. руб.	145 998,14
4.2	Развитие существующих источников тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	-
4.3	Расходы на развитие тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов), в том числе:	тыс. руб.	-
4.4	Расходы на развитие тепловых пунктов, в том числе:	тыс. руб.	-
5	Налог на прибыль	тыс. руб.	50 633,16
5.1	Налог на прибыль (Н)	тыс. руб./ Гкал/ч	4 288,77

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

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

ООО «Лемэк» письмом от 28.12.2023 № 2023/12-3054 (вх. в ЛенРТК от 26.12.2023 № КТ-3-6749/2023) выразило согласие с предложенным размером платы за подключение.

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

РЕШИЛИ:
Решение принято.

По вопросу №32 повестки дня об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Теплосеть Санкт-Петербурга» объекта капитального строительства «Комплекс жилых домов со встроенными помещениями и подземными автостоянками», расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, д. Новое Девяткино, завод «Турбоатомгаз» (кадастровый номер земельного участка: 47:07:0711004:35), заявителем по которому является общество с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «Воронцовский» в индивидуальном порядке

ПРИГЛАШЕННЫЕ:
Панчук Андрей Петрович – начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;
ООО «Теплосеть Санкт-Петербурга» письмом от 27.12.2023 № 26/13666 (вх. в ЛенРТК от 27.12.2023 № КТ-1-9458/2023) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей регулируемой организации

СЛУШАЛИ:
Панчука А.П., который доложил основные тезисы экспертного заключения по установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» объекта капитального строительства «Комплекс жилых домов со встроенными помещениями и подземными автостоянками», расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, д. Новое Девяткино, завод «Турбоатомгаз» (кадастровый номер земельного участка: 47:07:0711004:35), заявителем по которому является ООО «Специализированный застройщик «Воронцовский» в индивидуальном порядке (Приложение №19 к протоколу).

Панчук А.П. предложил:
1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Теплосеть Санкт-Петербурга» объекта капитального строительства «Комплекс жилых домов со встроенными помещениями и подземными автостоянками», расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, д. Новое Девяткино, завод «Турбоатомгаз» (кадастровый номер земельного участка: 47:07:0711004:35), заявителем по которому является общество с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «Воронцовский» в индивидуальном порядке в размере 111 709,06 тыс. руб. (без НДС):

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение*
1	2	3	4
1	Плата за подключение объекта заявителя, в том числе:	тыс. руб.	111 709,06
2	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	тыс. руб.	395,79
2.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей ($П_1$)	тыс. руб./ Гкал/ч	51,92
2.2	Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя	Гкал/ч	7,623
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, в том числе:	тыс. руб.	68 980,95
3.1	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов), в том числе:	тыс. руб.	68 980,95

3.1.1	Надземная (наземная) прокладка		
3.1.2	Подземная прокладка		
3.1.2.1	в т.ч. канальная		
3.1.2.2	бесканальная		
3.2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов, в том числе:	тыс. руб.	-
4	Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, в том числе:	тыс. руб.	20 069,67
4.1	Создание (реконструкция) источников тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	20 069,67
4.2	Развитие существующих источников тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	-
4.3	Расходы на развитие тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов), в том числе:	тыс. руб.	-
4.4	Расходы на развитие тепловых пунктов, в том числе:	тыс. руб.	-
5	Налог на прибыль	тыс. руб.	22 262,66
5.1	Налог на прибыль (Н)	тыс. руб./ Гкал/ч	2 920,46

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

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

ООО «Теплосеть Санкт-Петербурга» письмом от 27.12.2023 № 26/13666 (вх. в ЛенРТК от 27.12.2023 № КТ-1-9458/2023) выразило согласие с предложенным размером платы за подключение.

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

РЕШИЛИ:
Решение принято.

По вопросу №33 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 03 апреля 2017 года № 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»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:
Степанова Светлана Николаевна – заместитель председателя ЛенРТК

СЛУШАЛИ:
Степанову С.Н., которая сообщила о необходимости внесения изменений в приказ ЛенРТК от 03 апреля 2017 года № 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» в целях его приведения в соответствие с требованиями действующего законодательства.

Степанова С.Н. предложила:
1. Внести в Порядок определения и установления регулируемых тарифов на регулярные перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным, смежным межрегиональным и межмуниципальным маршрутам Ленинградской области, утвержденный приказом комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 3 апреля 2017 года № 46-п (далее – Порядок), следующие изменения:

1.1. Пункт 29.1 Порядка дополнить абзацем следующего содержания:

«При установлении тарифов затраты на оплату труда водителей и кондукторов в случае отсутствия фактических данных определяются в соответствии

с Методическими рекомендациями по расчету экономически обоснованной стоимости перевозки пассажиров и багажа в городском и пригородном сообщении автомобильным и городским наземным электрическим транспортом общего пользования, утвержденными распоряжением Министерства транспорта Российской Федерации от 18.04.2013 N НА-37-р (далее - распоряжение Минтранса России

от 18.04.2013 № НА-37-р)».

1.2. Пункт 29.3 Порядка дополнить абзацем следующего содержания:

«В случае отсутствия информации о модели, марки и модификации эксплуатируемых транспортных средств расходы на топливо и смазочные материалы определяются в соответствии с пунктом 8 и пунктом 9 Приложения 1 к Порядку определения начальной (максимальной) цены контракта, а также цены контракта, заключаемого с единственным поставщиком (подрядчиком, исполнителем), при осуществлении закупок в сфере регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом, утвержденному приказом Министерства транспорта Российской Федерации от 20.10.2021 № 351 (далее – Порядок № 351).»

1.3. В абзаце первом пункта 29.4 Порядка слова «Методическими рекомендациями по расчету экономически обоснованной стоимости перевозки пассажиров и багажа в городском и пригородном сообщении автомобильным и городским наземным электрическим транспортом общего пользования, утвержденными распоряжением Министерства транспорта Российской Федерации от 18.04.2013 N НА-37-р (далее - распоряжение Минтранса России от 18.04.2013 N НА-37-р)» заменить словами «распоряжением Минтранса России от 18.04.2013 N НА-37-р»;

1.4. Пункт 29.4 Порядка дополнить абзацем следующего содержания:

«В случае отсутствия информации о стоимости и количестве шин на транспортном средстве с учетом модели, марки и модификации эксплуатируемых транспортных средств затраты на восстановление износа и ремонта автомобильных шин определяются в соответствии с пунктом 10 Приложения 1 к Порядку № 351.»

1.5. В пункте 29.5 Порядка:

а) абзац третий изложить в следующей редакции:

«Затраты на техническое обслуживание определяются исходя из периодичности его проведения (нормативного пробега транспортных средств или времени работы) в объеме установленного перечня операций и трудоемкости вида технического обслуживания, а также с учетом фактического сложившегося объема затрат за отчетный период. Затраты не должны превышать размер, определенный в соответствии с пунктами 11- 14 Приложения 1 к Порядку № 351»;

а) абзац шестой изложить в следующей редакции:

«На период регулирования затраты на техническое обслуживание и эксплуатационный ремонт определяются на основании цен, не превышающих размер, определенный в соответствии с пунктами 11 - 14 Приложения 1 к Порядку № 351, а также с учетом прогнозных индексов-дефляторов цен, принятых на период регулирования, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.».

1.6. Пункт 29.6 Порядка дополнить абзацем следующего содержания:

«В случае отсутствия информации об амортизационных отчислениях на полное восстановление (износ) транспортных средств на период регулирования в соответствии с действующими правилами бухгалтерского учета при установлении тарифов расходы на амортизацию по маршруту определяются нормативным путем в соответствии с пунктом 33 распоряжения Минтранса России от 18.04.2013 № НА-37-р с учетом количества транспортных средств каждого класса (малого, среднего, большого), работающих на маршруте».

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

РЕШИЛИ:
Решение принято.

Председательствующий: _____ Степанова С.Н.

_____ Прудникова Е.Б.

_____ Ермолаев С.Н.

_____ Кремнева Н.Н.

_____ Княжеская Л.Н.

_____ Пономаренко Г.В.

Секретарь правления: _____ Широкова Р.А.

Приложение № 1 к протоколу заседания
правления комитета по тарифам и ценовой
политике Ленинградской области
от 28.12.2023 № 56

Основные показатели
расчета специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» потребителям Ленинградской области, предназначенных для финансирования программы газификации Ленинградской области, на 2024 года

В комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК) поступило заявление АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» об установлении специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям газораспределительной организации (далее – ГРО) потребителям Ленинградской области, предназначенных для финансирования программы газификации, на 2024 год от 02.10.2023 № ВБ-СП/15689 (вх. № КТ-1-6120/2023 от 02.10.2023) (далее – заявление) и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 3 мая 2001 года № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 21 июня 2011 года № 154-э/4 «Об утверждении Методики» (далее – Методика), Положением о комитете по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, утвержденным постановлением Правительства Ленинградской области от 28 августа 2013 года № 274, комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК) устанавливает специальные надбавки для всех потребителей природного газа на территории Ленинградской области.

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» заявлен максимально возможный объем планируемой выручки ($B_{спец}$), необходимый для финансирования в 2024 году программы газификации Ленинградской области, выполнения мероприятий по догазификации и компенсации выпадающих доходов от установления платы за технологическое присоединение для льготных категорий заявителей за счет средств специальной надбавки на 2024 г. в размере 749 607,05 тыс.руб., размер специальной надбавки по 1-7 группам потребителей заявлен ГРО исходя из максимально возможного увеличения тарифа на специальную надбавку.

Газификацию объектов планируется осуществить в соответствии с утверждённой комитетом по топливно-энергетическому комплексу программой газификации АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» на 2022-2026 года, финансируемой за счёт специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа

Программа газификации АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (за счет специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа потребителям Ленинградской области) на 2022-2026 гг утверждена распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 11.10.2023 № 62 (далее- Программа газификации). Сумма средств на реализацию программы в 2024 году составит согласно распоряжению 763 803,68 тыс. руб., в том числе ПИР – 45 236,00 тыс. руб., СМР – 575 165,81 тыс. руб., прочие – 143 401,87 тыс. руб., в том числе плановый объем компенсации выпадающих доходов ГРО от оказания услуг по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям 80 000,00 тыс. руб. и плановый объем компенсации выпадающих доходов ГРО от оказания услуг по догазификации – 63 401,87 тыс. руб.

Расчет специальной надбавки на 2024 год произведен ГРО исходя из тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» на территории Ленинградской области и территории г. Санкт-Петербурга, установленных приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22.

Объем транспортировки газа, осуществляемой на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области в 2024 году, запланирован в размере 4 581,344 млн.м^3 (за исключением категории «население» и без учета объема транспортировки для Северо-Западной ТЭЦ и прочих потребителей в Санкт-Петербурге, для которых специальные надбавки устанавливает комитет по тарифам Санкт-Петербурга). Динамика изменения объемов транспортировки газа отражена в соответствующей таблице.

Средний тариф на транспортировку газа по сетям газораспределения на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области в 2024 году рассчитан АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в размере 481,41 руб./тыс.м^3.

Расчёт специальной надбавки произведен в соответствии с Методикой определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации, утверждённой приказом ФСТ России от 21 июня 2011 года № 154-э/4 (далее – Методика):

В связи с отсутствием у ГРО согласованных с ФАС России плановых экономических показателей на транспортировку газа, планируемый в 2024 году объем (V) транспортировки газа, осуществляемой АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» потребителям, расположенным на территории Ленинградской области на 2024 год, запланирован на заявленном АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» уровне **4 581,344 млн. м^3**.

Данный объём включает потребителей с I по VII группу (без учета категории «население»).

В соответствии с п. 5 Методики, средства, полученные в результате применения специальных надбавок, имеют целевой характер и направляются на финансирование реализации мероприятий межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, утвержденных в установленном порядке (далее - программы газификации), в том числе на компенсацию затрат, связанных с регистрацией газораспределительной организацией права собственности на объекты газораспределения, ранее являвшиеся бесхозяйными и признанные по решению суда муниципальной собственностью, а также на компенсацию выпадающих доходов газораспределительной организации от оказания услуг по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий в рамках догазификации в пределах установленного размера специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по газораспределительным сетям.

В соответствии с п. 6 Методики, расчет специальных надбавок производится исходя из получения газораспределительной организацией (далее - ГРО) планируемого объема выручки в размере, необходимом для финансирования утвержденной программы газификации и уплаты возникающего при этом налога на прибыль. Указанный размер выручки определяется по следующей формуле:

$$В_{спец} = И_{газ} – И_{альт} + И_{тп} + Н_{приб.}$$

где:

$И_{газ.}$ - сумма средств, необходимая для финансирования утвержденной программы газификации на период установления специальной надбавки в зоне обслуживания данной ГРО;

$И_{альт.}$ - альтернативные источники финансирования утвержденной программы газификации, в том числе полученные сверх плана в предыдущем периоде средства от применения специальных надбавок;

$И_{тп}$ - выпадающие доходы газораспределительной организации от оказания услуг по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям;

$Н_{приб.}$ - расчетная плановая сумма налога на прибыль, возникающего от увеличения выручки ГРО в связи с введением специальной надбавки.

В соответствии с Программой газификации, сумма средств на её реализацию в 2024 году составит (***$И_{газ}$***) 763 803,68 тыс. руб., в том числе ПИР – **45 236,00** тыс. руб., СМР – **575 165,81** тыс. руб., прочие – 143 401,87 тыс. руб., в том числе плановый объем компенсации выпадающих доходов ГРО от оказания услуг по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям 80 000,00 тыс. руб. и плановый объем компенсации выпадающих доходов ГРО от оказания услуг по догазификации – 63 401,87 тыс. руб.

Выпадающие доходы АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» от оказания услуг по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям льготных категорий заявителей на 2024 год (***$И_{тп.}$***) составили **115 383,87 тыс. руб**. в соответствии с приказом ЛенРТК № 357-п от 15.12.2023 «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ленинградской области на 2024 год».

Экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий в рамках догазификации на плановый период 2024 года, покрываемые финансовыми средствами, получаемыми АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в результате введения специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа, составят **265 539,78** тыс.руб. (без НДС) в соответствии с распоряжением ЛенРТК № 224-р от 25.12.2023 «Об утверждении планового размера экономически обоснованных расходов

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации на 2024 год».

В приложении 6 к заявлению АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» об утверждении специальных надбавок на 2024 год, размер переходящего остатка специальной надбавки (накопительно) за 2022 год (***$И_{альт}$***) заявлен ГРО в размере **345 690,42** тыс. руб.

В соответствии с п. 8 Методики, расчетная плановая сумма налога на прибыль, возникающего от увеличения выручки в связи с введением специальной надбавки, определяется исходя из условия обеспечения организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности, получения необходимого объема чистой прибыли для финансирования программы газификации по следующей формуле:

$$H_{приб.} = \frac{(И_{газ.} - И_{альт.} + И_{тп.} - Р_{нал.}) * К_{приб.}}{1 - К_{приб.}} \quad (2)$$

где:

$Р_{нал.}$ - расходы, связанные с осуществлением программы газификации, учитывающиеся в налоговом учете (уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль);

$К_{приб.}$ - ставка начисления налога на прибыль.

Расчётная плановая сумма налога на прибыль ($Н_{приб.}$), возникающего от увеличения выручки ГРО в связи с введением специальной надбавки равна:

$Н_{приб}$ = (45 236,00+575 165,81+115 383,87+ 265 539,78-345 690,42)
*20 % / (1 – 20 %) = **163 908,76 тыс.руб**.

Таким образом, планируемый объем выручки ($В_{спец.}$), необходимый для финансирования представленной программы газификации и уплаты возникающего при этом налога на прибыль составит:

***$В_{спец.}$* =(45 236,00+575 165,81+115 383,87+ 265 539,78-345 690,42) +163 908,76 = 819 543,80 тыс.руб.**

11. Расчет среднего размера специальной надбавки ($Т_{спец.}$) осуществляется по следующей формуле:

$$Т_{спец.} = \frac{В_{спец.}}{V} \quad (3)$$

где:

V - суммарный объем транспортировки газа конечным потребителям, для групп которых устанавливается специальная надбавка, по распределительным сетям ГРО на территории рассматриваемого субъекта Российской Федерации на период установления специальной надбавки.

Средний размер специальной надбавки ($Т_{спец.}$) равен:

***$Т_{спец}$* = 819 543,80** тыс.руб. / **4 581,344** млн.м^3 **= 178,89** руб./1000 м^3

В соответствии с пунктом 12 Методики, средний размер специальной надбавки для соответствующей газораспределительной организации не может превышать 35 процентов от среднего размера тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для конечных потребителей.

В соответствии с пунктом 27 Методических указаний по регулированию тарифов на транспортировку газа по газораспределительным сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 15.12.2009 №411-э/7, средний тариф на транспортировку для конечных потребителей ($Т_{тр.ср.кп}$) рассчитывается по следующей формуле:

$$Т_{тр.ср.к.п.} = \frac{(Р_{об.} - С_{пр.} + Н_{пр.} + ЧП) \times (V_{SUM} + V_{тр.})}{V_{SUM}^2},$$

где:

$Р_{об.}$ - сумма расходов субъекта регулирования (ГРО) на транспортировку газа по газораспределительным сетям, входящих в структуру себестоимости;

$С_{пр.}$ - сальдо прочих доходов и расходов субъекта регулирования (ГРО), связанных с деятельностью по транспортировке газа;

Н - сумма налога на прибыль субъекта регулирования (ГРО) в части

пр.
прибыли, получаемой от деятельности по транспортировке газа;
ЧП - сумма чистой прибыли субъекта регулирования (ГРО), необходимой для покрытия всех согласованных с ФСТ России расходов из чистой прибыли по регулируемому виду деятельности;
V_{SUM} - суммарный объем транспортировки газа через газораспределительные сети данной ГРО;
$V_{тр.}$ - объем транспортировки газа в транзитном потоке через газораспределительные сети данной ГРО.

Суммарный объем транспортировки определяется по следующей формуле:

$$V_{SUM} = V_{тр.} + V_{к.п.}$$

где $V_{к.п.}$ - объем поставки газа конечным потребителям, присоединенным к газораспределительным сетям данной ГРО через указанные газораспределительные сети.

По данным ГРО, средний тариф на транспортировку газа для конечных потребителей, учитывающий весь объем транспортировки (включая население и транзит), составит 481,41 руб./1000 м^3. При этом обоснований размеров плановых показателей ГРО, участвующих в расчете среднего тарифа на транспортировку, ГРО не представлено.

В связи с отсутствием у ГРО согласованных с ФАС России плановых экономических показателей на транспортировку газа в 2024 году (тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» на территории Ленинградской области на период с 01.12.2022-01.07.2026 гг были утверждены приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22 методом индексации), ЛенРТК был произведен перерасчет среднего тарифа на транспортировку газа с учетом корректировки планово-экономических показателей ГРО на 2024 год.

ЛенРТК для расчета среднего тарифа на транспортировку газа конечным потребителям на 2024 год были использованы фактические показатели ГРО за 2022 год согласно отчету о финансовых результатах и Прогноз социально- экономического развития на 2023 и плановый период 2024 и 2025. Объемы транспортировки газа (с учетом всех конечных потребителей, а также объемов для населения и транзита, специальные надбавки для которых не устанавливаются) принимается на основании статистики объемов транспортировки газа за предыдущие 3 года в соответствии с абзацем 1 пункта 11 Методики.

Данные для расчета среднего тарифа на транспортировку газа конечным потребителям на 2024 год представлены в таблице:

№ п/п	Показатели	Ед.изм.		Примечание
	Расходы прямые	тыс.руб.	2 598 286,07	(2 290 902 тыс.руб.х1.058х1,072) –факт. 2022 г. с ИПЦ на 2023 г.и 2024 г
	ОХР	тыс.руб.	521 980,12	ОХР на транспортировку приняты пропорционально доле выручки (75%) с ИПЦ на 2023 г. и 2024 г
	Сальдо прочих доходов и расходов	тыс.руб.	+ 53 919,01	Приняты пропорционально доле выручки (75%) исходя из факта. 2022 г. с ИПЦ на 2023 г.и 2024 г
	Налог на прибыль	тыс.руб.		Не заявлены
	Сумма чистой прибыли	тыс.руб.		Не заявлены
	Объем транспортировки ГРО (сум.), в т.ч. население	млн.м^3	6 633,77	Приложение 2
	Объем в транзитном потоке	млн.м^3	18,33	Приложение 2

Таким образом, расчетный средний тариф на транспортировку газа конечным потребителям определен в размере $\boldsymbol{T_{тр.ср.кп}}$ **= 462,23** руб./1000 м^3.

Отношение среднего размера специальной надбавки 178,89 руб./1000 м^3 от среднего размера тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для конечных потребителей 462,23 руб./1000 м^3 составляет 39 %,что превышает установленное п. 12 Методики ограничение в 35%.

Учитывая вышеизложенное, а также в соответствии с заявлением АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» ЛенРТК полагает целесообразным установить дифференцированные специальные надбавки по группам потребителей с соблюдением требований Методики на максимально возможном уровне.

Согласно абз. 3 п. 12 Методики, размер специальной надбавки не может превышать долю от тарифа на транспортировку газа, установленного для соответствующей группы конечных потребителей согласно приложению к Методике.

В соответствии с п. 13 Методики, при установлении дифференцированной по группам конечных потребителей специальной надбавки ее размер для группы конечных потребителей с меньшим годовым объемом потребления газа не может быть меньше размера специальной надбавки для группы конечных потребителей с большим годовым объемом потребления.

Данные о размерах и доле специальной надбавки от тарифа на транспортировку газа по группам потребителей, а также их предельные значения по группам потребителей согласно Методике, приведены в нижеследующей таблице.

Группа потребителей	**Тариф на транспор-тировку газа, руб./1000 м^3**	**Доля предельная %**	**Спец. надбавка, руб./1000 м^3**
1 А (свыше 1 млрд. м^3 газа в год)	253,96	50%	122,83
	271,74		131,43
1-ая (свыше 500 млн.м^3/год)	261,33	47%	122,83
	279,63		131,43
2-ая (от 100 до 500 вкл. млн.м^3/год)	294,73	45%	132,63
	315,37		141,92
3-ая (от 10 до 100 вкл. млн.м^3/год)	467,08	37%	172,82
	499,79		184,92
4-ая (от 1 до 10 вкл. млн.м^3/год)	643,99	35%	225,40
	689,09		241,18
5-ая (от 0,1 до 1 вкл. млн.м^3/год)	700,62	35%	245,22
	749,69		262,39
6-ая (от 0,01 до 0,1 вкл. млн.м^3/год)	774,71	35%	271,15
	828,97		290,14
7-ая (до 0,01 вкл. млн.м^3/год)	803,03	35%	281,06
	859,27		300,74

Расчет планируемого объема выручки от введения специальных надбавок приведен в таблице.

Группа потребителей	**Спец. надбавка, руб./1000 м^3** (без НДС)	**Объем транспорти-ровки газа** млн. м^3	**Объем средств от введения спец. надбавки** тыс.руб.
1 А (свыше 1 млрд. м^3 газа в год)	122,83	643,639	79 058,18
	131,43	623,619	81 962,25
1-ая (свыше 500 млн.м^3/год)	122,83	413,000	50 728,79
	131,43	377,000	49 549,11
2-ая (от 100 до 500 вкл. млн.м^3/год)	132,63	281,596	37 348,08
	141,92	246,950	35 047,14
3-ая (от 10 до 100 вкл. млн.м^3/год)	172,82	577,613	99 823,08
	184,92	508,026	93 944,17
4-ая (от 1 до 10 вкл. млн.м^3/год)	225,40	388,967	87 673,16
	241,18	304,616	73 467,29
5-ая (от 0,1 до 1 вкл. млн.м^3/год)	245,22	103,070	25 274,83
	262,39	78,506	20 599,19
6-ая (от 0,01 до 0,1 вкл. млн.м^3/год)	271,15	19,285	5 229,13
	290,14	13,116	3 805,48
7-ая (до 0,01 вкл. млн.м^3/год)	281,06	1,305	366,78
	300,74	1,036	311,57
Средний размер/сумма:	**162,44**	**4 581,34**	**744 188,21**

Средний размер специальной надбавки ($T_{спец.}$) равен:

$$T_{спец} = 744\ 188{,}21 \text{ тыс.руб.} / 4\ 581{,}34 \text{ млн.м}^3 = 162{,}44 \text{ руб./1000 м}^3$$

Средний размер специальной надбавки в 2024 году составит 162,44 руб./1000 м^3, что составляет 35% от среднего тарифа ГРО на транспортировку газа конечным потребителям по данным ГРО (согласно Приложению 3 к заявлению $T_{тр.ср.кп}$ = 462,23 руб./1000 м^3) и не превышает установленное Методикой ограничение в 35%.

На основании вышеизложенного, ЛенРТК предлагает установить с 01.01.2024 года специальные надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» потребителям Ленинградской области (без роста в первом полугодии 2024 г) в следующем размере:

Группа потребителей	**Размер специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по группам потребителей, (руб. на тыс. куб. м)**	
	с 01 января 2024 года по 30 июня 2024 года	**с 01 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года**
1А группа (свыше 1 млрд. $м^3$ газа в год)	122,83	131,43
1-я группа (от 500 млн. $м^3$ до 1 млрд. $м^3$ газа в год включительно)	122,83	131,43
2-я группа (от 100 млн. $м^3$ до 500 млн. $м^3$ газа в год включительно)	132,61	141,92
3-я группа (от 10 млн. $м^3$ до 100 млн. $м^3$ газа в год включительно)	172,81	184,92
4-я группа (от 1 млн. $м^3$ до 10 млн. $м^3$ газа в год включительно)	225,38	241,18
5-я группа (от 100 тыс. $м^3$ до 1 млн. $м^3$ газа в год включительно)	245,21	262,39
6-я группа (от 10 тыс. $м^3$ до 100 тыс.$м^3$ газа в год включительно)	271,13	290,14
7-я группа (до 10 тыс. $м^3$ газа в год включительно)	281,04	300,71

Приложение 2 – информация по плановым, фактическим и ожидаемым объемам транспортировки газа АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» потребителям, расположенным на территории Ленинградской области на 1 л. в 1 экз.

Информация по плановым, фактическим и ожидаемым объемам транспортировки газа АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» потребителям, расположенным на территории Ленинградской области

Наименование показателя	2020 год (фактический)	2021 год (фактический)	2022 год (фактический)	2023 год (ожидаемое)	2024 (прогноз по версии ГГР)	среднее 2020-2022
Объем газа, доставленного потребителям	5 042,04	5 786,63	5 338,55	5 270,12	4 999,12	5 389,07
конечные потребители (группа 1А)				1 547,09	1 267,26	2 427,45
конечные потребители (группа 1)	2 283,72	2 698,63	2 299,99	819,71	790,00	
конечные потребители (группа 2)	465,01	541,47	552,86	442,55	528,55	519,78
конечные потребители (группа 3)	1 071,77	1 139,44	1 101,43	1 105,59	1 085,64	1 104,21
прочие потребители (группа 4)	706,38	780,36	749,28	735,27	693,58	745,34
прочие потребители (группа 5)	160,20	201,51	189,29	183,04	181,58	183,67
прочие потребители (группа 6)	27,55	33,55	35,73	33,58	32,40	32,28
прочие потребители (группа 7)	1,96	2,41	2,62	2,43	2,34	2,33
население (группа 8)	325,45	389,25	407,35	400,86	417,77	374,02
Потребители в СПб	1 102,47	1 325,65	1 305,97	1 397,47	1 396,06	1 244,70
Транзит	16,97	21,48	16,53	18,61	18,66	18,33

Приложение № 2 к протоколу заседания
правления комитета по тарифам и ценовой
политике Ленинградской области
от 28.12.2023 № 56

Основные показатели
расчета специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа
по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз»,
предназначенных для финансирования программы газификации объектов жилищно-коммунального
хозяйства, расположенных на территории Ленинградской области, на 2024 год

В комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК) поступило заявление ООО «ПетербургГаз» (далее – ГРО) об установлении специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», предназначенных для финансирования программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Ленинградской области, на 2024 год № КВ-1111.5/23 от 15.11.2023 (вх. № КТ-1-7837/2023 от 17.11.2023) (далее – заявление).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 3 мая 2001 года № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации», приказом ФСТ России от 21 июня 2011 года № 154-э/4 «Об утверждении Методики» (далее – Методика), Положением о комитете по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, утвержденным постановлением Правительства Ленинградской области от 28 августа 2013 года № 274, ЛенРТК устанавливает специальные надбавки для всех потребителей природного газа на территории Ленинградской области.

В поступившем заявлении ГРО специальная надбавка заявлена на первое полугодие 2024 года в размере 222,21 руб./тыс. м^3, на второе полугодие 2024 года с ростом 6,1 % к первому полугодию 2024 года – 235,76 руб./тыс. м^3. При этом расчёт произведён исходя из максимальной суммы выручки, планируемой к получению в виде средств специальной надбавки в 2024 году в сумме 222 596,35 тыс. руб. (с учётом налога на прибыль).

Газификацию объектов планируется осуществить в соответствии с утверждённой комитетом по топливно-энергетическому комплексу программой газификации ООО «ПетербургГаз» объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Ленинградской области на 2022-2026 года, финансируемой за счёт специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа.

Программа газификации ООО «ПетербургГаз» объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Ленинградской области на 2023-2029 гг утверждена распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 09.10.2023 № 59, сумма средств на её реализацию в 2024 году составит 404,17 млн. руб., в том числе средств спецнадбавки – 154,50 млн. руб., переходящий остаток спецнадбавки – 249,67 млн. руб. (приложение № 1).

Расчет специальной надбавки на 2024 год произведен ГРО исходя из тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «ПетербургГаз» на территории Ленинградской области и территории г. Санкт-Петербурга, установленных приказом ФАС России от 16.11.2022 № 828/22.

Объем транспортировки газа, осуществляемой на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области в 2024 году, запланирован ООО «ПетербургГаз» в соответствии с расчетом ФАС России в размере 10 863,065 млн.м^3. При этом объем транспортировки газа потребителям, расположенным на территории Ленинградской области запланирован в размере 974,938 млн.м.^{3}, в том числе в 1 половине 2024 года 535,427 млн.м^3, а во втором полугодии - 439,511 млн.м^3.

Средний тариф на транспортировку газа по сетям газораспределения на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области в 2024 году, рассчитанный ООО «ПетербургГаз», составит 652,09 руб./тыс.м^3: в 1 полугодии 2024 года - 634,87 руб./тыс.м^3, во втором полугодии - 673,61 руб./тыс.м^3 .

Расчёт специальной надбавки произведен в соответствии с Методикой определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации, утверждённой приказом ФСТ России от 21 июня 2011 года № 154-э/4 (далее – Методика):

1. Планируемый объем (V) транспортировки газа, осуществляемой ООО «ПетербургГаз» потребителям, расположенным на территории Ленинградской области на 2024 год, запланирован на заявленном ООО «ПетербургГаз» уровне, установленном ФАС России в ходе тарифной кампании по определению тарифов на транспортировку газа по газораспределительным сетям, в размере **974,938 млн. м^3**, в том числе в 1 полугодии 2024 года 535,427 млн. м^3, во втором – 439,511 млн. м^3.

Данный объём включает потребителей с I по VII группу. Объём по VIII группе (население) отсутствует.

2. В соответствии с п. 5 Методики, средства, полученные в результате применения специальных надбавок, имеют целевой характер и направляются на финансирование реализации мероприятий межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, утвержденных в установленном порядке (далее - программы газификации), в том числе на компенсацию затрат, связанных с регистрацией газораспределительной организацией права собственности на объекты газораспределения, ранее являвшиеся бесхозяйными и признанные по решению суда муниципальной собственностью, а также на компенсацию выпадающих доходов газораспределительной организации от оказания услуг по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий в рамках догазификации в пределах установленного размера специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по газораспределительным сетям.

3. В соответствии с п. 6 Методики, расчет специальных надбавок производится исходя из получения газораспределительной организацией планируемого объема выручки в размере, необходимом для финансирования утвержденной программы газификации и уплаты возникающего при этом налога на прибыль. Указанный размер выручки определяется по следующей формуле:

$$В_{спец} = И_{газ} – И_{альт} + И_{тп} + Н_{приб.}$$

где:

$И_{газ.}$ - сумма средств, необходимая для финансирования утвержденной программы газификации на период установления специальной надбавки в зоне обслуживания данной ГРО;

$И_{альт.}$ - альтернативные источники финансирования утвержденной программы газификации, в том числе полученные сверх плана в предыдущем периоде средства от применения специальных надбавок;

$И_{тп}$ - выпадающие доходы газораспределительной организации от оказания услуг по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям;

$Н_{приб.}$ - расчетная плановая сумма налога на прибыль, возникающего от увеличения выручки ГРО в связи с введением специальной надбавки.

Сумма средств на реализацию в 2024 году утвержденной Программы газификации составит 404,17 млн. руб.

При этом общий размер переходящего остатка средств специальной надбавки, полученных в предыдущие периоды и не освоенных по состоянию на 01.01.2023г., зафиксированный в действующей Программе газификации, составляет 249,67 млн. руб. Неиспользованные средства переносятся на финансирование мероприятий по Программе газификации и планируются к использованию в течение 2024-2029 годов.

Таким образом, сумма средств спецнадбавки на реализацию утвержденной Программы газификации составит на 2024 год (без учета переходящего остатка) составит **154,50 млн. руб**.

Выпадающие доходы ООО «ПетербургГаз» от оказания услуг по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям составили **16,82 млн. руб.** в соответствии с приказом ЛенРТК № 357-п от 15.12.2023 «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ленинградской области на 2024 год».

Экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий в рамках догазификации на плановый период 2024 года составят **14,65 млн. руб.** в соответствии с распоряжением ЛенРТК № 124-р от 25.12.2023 «Об утверждении планового размера экономически обоснованных расходов общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации на 2024 год».

4. Расчётная плановая сумма налога на прибыль ($Н_{приб.}$), возникающего от увеличения выручки ГРО в связи с введением специальной надбавки равна:

$$\mathbf{Н_{приб} = (154{,}50 + 16{,}82 + 14{,}65) * 20\ \% / (1 – 20\ \%) = 46{,}49\ млн.руб.}$$

5. Таким образом, расчётный объём выручки ($В_{спец.}$), необходимый для финансирования представленной программы газификации и уплаты возникающего при этом налога на прибыль составит:

$В_{спец.}$ = (154,50 +16,82 +14,65)+ 46,49 = 232,47 млн.руб.

6. Средний размер специальной надбавки ($Т_{спец.}$) равен:

Т спец = 232,47 млн.руб. / 974,938 млн. $м^3$ = 238,45 руб./1000 $м^3$

7. Сравнение размера специальной надбавки 2024 года со средним тарифом на услуги по транспортировке газа:

Средний размер специальной надбавки в 2024 году 238,45 руб./1000 $м^3$, что составляет 36,6% от среднего тарифа ГРО на транспортировку газа конечным потребителям по данным ГРО (согласно Приложению 2 Ттр.ср.кп = 652,09 руб./1000 $м^3$) и превышает установленное Методикой ограничение в 35%.

8. Учитывая вышеизложенное, а также в соответствии с заявлением ООО «ПетербургГаз» ЛенРТК полагает целесообразным установить специальные надбавки с соблюдением требований Методики на максимально возможном уровне.

Дифференцирование специальной надбавки к тарифу по группам потребителей не предусмотрено заявкой ООО «ПетербургГаз».

Максимальный размер специальной надбавки ($Т_{спец.}$) по полугодиям равен:

- в период 01.01.2024 – 30.06.2024 – 222,21 руб./1000 $м^3$ (634,87*35%);
- в период 01.07.2024 – 31.12.2024 – 235,76 руб./1000 $м^3$ (673,61*35%).

8. Расчётный объём выручки ($В_{спец.}$) от применения специальных надбавок, установленных на максимально возможном уровне, составит **222,6 млн.руб.** (с учетом дополнительных налоговых платежей).

Дефицит источника в сумме 9,87 млн.руб. (232,47-222,6) ГРО возможно покрыть за счет превышения плановых объемов транспортировки, а также за счет выручки ГРО в виде средств специальной надбавки 2025 года.

Выводы:

Размер специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», предназначенных для финансирования программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Ленинградской области, на 2024 год составит:

- в период 01.01.2024 – 30.06.2024 – 222,21 руб./1000 $м^3$ (634,87*35%);
- в период 01.07.2024 – 31.12.2024 – 235,76 руб./1000 $м^3$ (673,61*35%).

Принимаемый на 2024 год размер специальной надбавки составляет 35 % от среднего тарифа на транспортировку газа и не превышает предусмотренное Методикой ограничение.

Данные о средних размерах тарифа ООО "ПетербургГаз" на услуги по транспортировке газа на территории Санкт-Петербурга и Ленинградской области на 2024 год

Объем потребления газа (руб./1000 м3)	1 полугодие 2024 года			2 полугодие 2024 год			Всего 2024 год		
	Объем тр-ки, млн.м3.	тариф на транспортировку, руб./тыс.м3	Выручка, тыс.руб. без НДС	Объем тр-ки, млн.м3.	тариф на транспортировку, руб./тыс.м3	Выручка по транспортировке, тыс.руб. без НДС	Объем тр-ки, млн.м3.	Усредненный тариф на транспортировку, руб./тыс.м3	Выручка, тыс.руб. без НДС
свыше 1000	547,506	443,08	242 588,93	452,684	474,10	214 617,51	1 000,190	457,12	457 206,44
от 500 до 1000	2 016,396	457,88	923 267,43	1 667,179	489,93	816 800,98	3 683,575	472,39	1 740 068,41
от 100 до 500	1 126,005	481,64	542 329,05	870,248	515,35	448 482,31	1 996,253	496,34	990 811,36
от 10 до 100	1 039,927	685,46	712 828,36	823,952	733,44	604 319,35	1 863,879	706,67	1 317 147,72
от 1 до 10	725,544	937,54	680 226,52	576,782	1 003,17	578 610,40	1 302,326	966,61	1 258 836,92
от 0,1 до 1	277,720	942,72	261 812,20	209,748	1 008,71	211 574,91	487,468	971,11	473 387,10
от 0,01 до 0,1	22,129	947,81	20 974,09	18,567	1 014,16	18 829,91	40,696	978,08	39 804,00
до 0,01	1,321	1 079,04	1 425,41	1,335	1 154,57	1 541,35	2,656	1 117,00	2 966,76
население	277,518	1 605,02	445 421,94	208,504	1 717,37	358 078,51	486,022	1 653,22	803 500,45
Итого объем и выручка транспортировки газа конечным потребителям, млн. м3 / тыс.руб.	6 034,066	634,874	3 830 873,929	4 828,999	673,609	3 252 855,231	10 863,065	652,093	7 083 729,16

Наименование	1 полугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года	2024
Средний тариф на транспортировку в целом по организации, руб./тыс.м3	**634,87**	**673,61**	**652,09**

Расчёт специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям ООО «ПетербургГаз»

Объем потребления газа (руб /1000 м3)	1 полугодие 2024 года				2 полугодие 2024 год				Всего 2024 год	
	Объем тр-ки, млн.м3.	тариф на транспортировку	Размер специальной надбавки с учетом дополнительных налоговых платежей, руб./тыс.м3	Выручка в виде специальной надбавки с налогом на прибыль, тыс.руб.	Объем тр-ки, млн.м3.	тариф на транспортировку	Размер специальной надбавки с учетом дополнительных налоговых платежей, руб./тыс.м3	Выручка в виде специальной надбавки с налогом на прибыль, тыс.руб.	Объем тр-ки, млн.м3.	Выручка в виде специальной надбавки с налогом на прибыль, тыс.руб.
свыше 1000	0,000	443,08				474,10			0,000	0,00
от 500 до 1000	411,503	457,88	222,21	91 440,08	333,862	489,93	235,76	78 711,31	745,365	170 151,39
от 100 до 500	31,169	481,64	222,21	6 926,06	23,996	515,35	235,76	5 657,30	55,165	12 583,36
от 10 до 100	60,723	685,46	222,21	13 493,26	54,467	733,44	235,76	12 841,14	115,190	26 334,40
от 1 до 10	25,673	937,54	222,21	5 704,80	21,971	1 003,17	235,76	5 179,88	47,644	10 884,68
от 0,1 до 1	5,556	942,72	222,21	1 234,60	4,576	1 008,71	235,76	1 078,84	10,132	2 313,44
от 0,01 до 0,1	0,796	947,81	222,21	176,88	0,635	1 014,16	235,76	149,71	1,431	326,59
до 0,01	0,007	1 079,04	222,21	1,56	0,004	1 154,57	235,76	0,94	0,011	2,50
Итого объем и выручка транспортировки газа конечным потребителям, млн. куб.м / тыс.руб.	535,427			118 977,23	439,511			103 619,11	974,938	222 596,35

Приложение № 3 к протоколу заседания
правления комитета по тарифам и ценовой
политике Ленинградской области
от 28.12.2023 № 56

Основные показатели расчета стандартизированных тарифных ставок,
определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к
газораспределительным сетям газораспределительных организаций
на территории Ленинградской области
на 2024 год

В целях обоснования расчета стандартизированных тарифных ставок, на рассмотрение в ЛенРТК представлены документы организациями:

- Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область» (далее – АО «Газпром газораспределение ЛО») письмами от 27.09.2023 № ВБ-СП/15369 (вх. №КТ-1-6031/2023 от 27.09.2023), от 20.11.2023 № ВС-СП/18952 (вх. № КТ-1-7907/2023 от 20.11.2023), от 15.11.2023 № СП-31/18393 (вх. № КТ-1-7728/2023 от 15.11.2023), от 30.11.2023 № СП-31/19733 (вх.№ КТ-1-8363/2023 от 30.11.2023), от 08.12.2023 № СП-31/20330 (вх.№ КТ-1-8707/2023 от 08.12.2023);

- Общество с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» (далее – ООО «ПетербургГаз») письмами от 26.09.2023 № КВ-9047/23 (вх. № КТ-1-6179/2023 от 04.10.2023), от 29.11.2023 № КВ-11692/23 (вх.№ КТ-1-8346/2023).

ЛенРТК, учитывая изменения, внесенные в Методические указания приказом ФАС России от 25.05.2023 № 327/23, в соответствии с пунктом 33 Методических указаний, расходы к ценам планируемого года (2024г.) приведены с учетом индексов за 4 периода (2021-2024г.г.): индексов цен производителей в сфере строительства (далее – ИЦП в строительстве) и индексов потребительских цен (далее – ИПЦ), утвержденных Прогнозом Министерства экономического развития РФ от 22.09.2023 (таблица 1), тогда как АО «Газпром газораспределение ЛО» в расчетах использованы ИЦП в строительстве за 3 периода (2021-2023г.г.) в соответствии с Прогнозом Министерства экономического развития РФ от 28.09.2022 (2021 – 106,6, 2022 – 111,2, 2023 – 109,0), действующим на дату подготовки документов.

Таблица 1

	2021	2022	2023	2024
ИЦП в строительстве	106,6	110,8	105,9	105,2
ИПЦ	106,7	113,8	105,8	107,2

АО «Газпром газораспределение ЛО» представлены расчеты стандартизированных тарифных ставок:

- на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему;

- на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газораспределительной сети:

строящихся газопроводов наземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров менее 100мм при протяженности строящейся газораспределительной сети до 100 м,

строящихся газопроводов подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм при протяженности строящейся газораспределительной сети до 100 м, 101-500м, 501-1000м;

строящихся газопроводов подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров 100 мм и выше при протяженности строящейся газораспределительной сети до 100 м, 101-500м, 501-1000м.

- на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов надземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов 51-100мм;

- на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов: 109 мм и менее, 110 - 159 мм, 160 - 224 мм;

- на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов бестраншейным способом в грунтах I и II группы, в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов: 109 мм и менее, 110 - 159 мм, 160 - 219 мм;

- на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий:

при врезке в стальные газопроводы диапазонов наружных диаметров надземного (наземного) типа прокладки с давлением до 0,005 Мпа (включительно) до 100мм, 108-158мм:

при врезке в стальные газопроводы диапазонов наружных диаметров надземного (наземного) типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) до 100 мм; 108 - 158 мм; 159 - 218 мм; 273 - 324 мм; 530 мм и выше;

при врезке в стальные газопроводы диапазонов наружных диаметров подземного типа прокладки с давлением до 0,005 Мпа (включительно) от 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) до 100 мм; 108 - 158 мм; 159 - 218 мм; 219 - 272 мм; 530 мм и выше;

при врезке в стальные газопроводы диапазонов наружных диаметров подземного типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) до 100 мм; 108 - 158 мм; 159 - 218 мм; 219 - 272 мм; 273 - 324 мм; 325 - 425 мм; 426 - 529; 530 мм и выше;

при врезке в полиэтиленовые газопроводы диапазонов наружных диаметров с давлением до 0,6 Мпа (включительно) 109 мм и менее; 110 - 159 мм; 160 - 224 мм; 225 - 314 мм; 315 - 399 мм; 400 мм и выше.

- на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, в том числе:

при врезке в стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки с давлением до 0,005 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода сети газораспределения исполнителя (в который осуществляется врезка): до 100 мм, 108 - 158 мм;

при врезке в стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода сети газораспределения исполнителя (в который осуществляется врезка): до 100 мм; 108 - 158 мм; 159 - 218 мм; 273 - 324 мм; 530 мм и выше;

при врезке в стальные газопроводы подземного типа прокладки с давлением до 0,005 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода сети газораспределения исполнителя (в который осуществляется врезка): до 100 мм; 108 - 158 мм; 159 - 218 мм; 219 - 272 мм; 530 мм и выше;

при врезке в стальные газопроводы подземного типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода сети газораспределения исполнителя (в который осуществляется врезка): до 100 мм; 108 - 158 мм; 159 - 218 мм; 219 - 272 мм; 273 - 324 мм; 325-425 мм; 426-529 мм; 530 мм и выше;

при врезке в полиэтиленовые газопроводы с давлением до 0,6 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода сети газораспределения исполнителя (в который осуществляется врезка): 109 мм и менее; 110 - 159 мм; 160 - 224 мм; 225 - 314 мм; 315 - 399 мм; 400 мм и выше.

ООО «ПетербургГаз» представлены расчеты стандартизированных тарифных ставок:

- на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему;

- на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газораспределительной сети:

строящихся газопроводов подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм при протяженности строящейся газораспределительной сети до 100 м, 101-500м;

- на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов: 109 мм и менее;

- на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий:

при врезке в стальные газопроводы диапазонов наружных диаметров надземного (наземного) типа прокладки с давлением до 0,005 Мпа (включительно) до 100мм;

при врезке в стальные газопроводы диапазонов наружных диаметров надземного (наземного) типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) до 100 мм; 159 - 218 мм; 219-272 мм; 273 - 324 мм;

при врезке в стальные газопроводы диапазонов наружных диаметров подземного типа прокладки с давлением до 0,005 Мпа (включительно) от 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) до 100 мм; 273-324 мм;

при врезке в полиэтиленовые газопроводы диапазонов наружных диаметров с давлением до 0,6 Мпа (включительно) 109 мм и менее; 110 - 159 мм; 160 - 224 мм; 225 - 314 мм; 315 - 399 мм; 400 мм и выше.

- на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, в том числе:

при врезке в стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки с давлением до 0,005 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода сети газораспределения исполнителя (в который осуществляется врезка): до 100 мм;

при врезке в стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода сети газораспределения исполнителя (в который осуществляется врезка): до 100 мм; 159 - 218 мм; 219-272 мм; 273 - 324 мм;

при врезке в стальные газопроводы подземного типа прокладки с давлением до 0,005 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода сети газораспределения исполнителя (в который осуществляется врезка): до 100 мм; 273-324 мм;

при врезке в полиэтиленовые газопроводы с давлением до 0,6 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода сети газораспределения исполнителя (в который осуществляется врезка): 109 мм и менее; 110 - 159 мм; 160 - 224 мм; 225 - 314 мм; 315 - 399 мм; 400 мм и выше.

По отдельным направлениям технологического присоединения, где отсутствуют фактически выполненные договоры, АО «Газпром газораспределение ЛО» в письме от 27.09.2023 № ВБ-СП/15369 (вх. №КТ-1-6031/2023 от 27.09.2023) направлена просьба об установлении отдельных стандартизированных ставок с учетом применения индекса цен производителей на 2024 год к действующим ставкам:

- на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации, для газопроводов протяженностью 1001-2000 м и диаметром менее 100 мм, а также газопроводов протяженностью 1001- 2000 м и диаметром 100 мм и выше;

- на покрытие расходов, связанных со строительством стальных газопроводов в диапазонах диаметров 50 мм и менее и свыше 100 мм;

- на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов диаметром свыше 225 мм.

ЛенРТК в связи с предложением АО «Газпром газораспределение ЛО» в целях определения расходов для определения ставок, по которым отсутствуют фактические расходы у ГРО (АО «Газпром газораспределение ЛО» и ООО «ПетербургГаз»), использованы укрупненные сметные нормативы, утвержденные приказами от 14.03.2023 №184/пр Минстроя России (далее – НЦС 81-02-15-2023), от 14.03.2023 №183/пр Минстроя России (далее – НЦС 81-02-19-2023), учитывая, что в соответствии с п. 32 Методических указаний расходы не должны превышать НЦС.

В соответствии с пунктом 13 НЦС 81-02-15-2023, показатели НЦС учитывают затраты на оплату труда рабочих и эксплуатацию строительных машин (механизмов), стоимость строительных материальных ресурсов, накладные расходы и сметную прибыль, а также затраты на строительство титульных временных зданий и сооружений (учтенные нормативами затрат на строительство титульных временных зданий и сооружений), дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время (учтенные сметными нормами дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время), затраты на проектно-изыскательские работы и экспертизу проекта, строительный контроль, резерв средств на непредвиденные работы и затраты.

Пунктом 14 НЦС 81-02-15-2023 определено, что размер денежных средств, связанных с выполнением работ и покрытием затрат, не учтенных в показателях НЦС, рекомендуется определять с использованием данных о стоимости объектов, аналогичных по назначению, проектной мощности, природным и иным условиям территории, на которой планируется осуществлять строительство, или расчетным методом с использованием сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов.

Таким образом, расходы на благоустройство определены согласно представленному АО «Газпром газораспределение ЛО» локально сметному расчету благоустройства усреднено на 1 км открытой прокладки газопровода в размере 269 986,43 руб. на 1 км протяженности строящегося газопровода с учетом применения ИЦП в строительстве.

Расходы на отключающие устройства (краны) определены на основе конъюктурного анализа, исходя из фактических данных АО «Газпром газораспределение ЛО» по выполненным объектам, а также данным Интернет.

Расходы на регистрацию учтены на уровне средней стоимости регистрации объектов в 2023 году, которая составила 38 000 руб./ед. (договоры с ООО «Титан» (от 29.08.2022 № 774-4444-22), ООО «ГВИНГРЕЙС» (от 19.06.2023 № 774-2934-23), соответственно для расчета стандартизированных ставок на 2024 г. расходы приняты в размере не выше 39 975 руб./ед. (38000*1,052 (ИЦП в строительстве на 2024г.)).

АО «Газпром газораспределение ЛО» в состав расходов на технологическое присоединение включены общехозяйственные расходы, порядок формирования которых установлен Учетной политикой АО «Газпром газораспределение ЛО» для целей бухгалтерского учета, приказом АО «Газпром газораспределение ЛО» (на 2022 год - от 31.12.2021 № 1343, на 2023 год – от 30.12.2022 № 1561).

Согласно Методике формирования себестоимости продукции АО «Газпром газораспределение ЛО», являющейся приложением к Учетной политике (далее - Методика себестоимости), базой распределения общехозяйственных затрат является удельный вес выручки от реализации мероприятий по технологическому присоединению в общей сумме выручки. В главе 7 «Порядок учета общехозяйственных расходов» приведен расчет среднегодовой доли общехозяйственных расходов, отнесенных на вид деятельности «Оказание услуг по технологическому присоединению».

Процент выручки по виду деятельности определяется по формуле:

$Mi = Pi / \sum P * 100, \%$

где:

Mi - процент выручки по i - тому виду деятельности за вычетом НДС и акцизов, руб.,

Pi - сумма выручки по i - тому виду деятельности за вычетом НДС и акцизов, руб.,

∑P — сумма выручки по всем видам деятельности по Обществу в целом за вычетом НДС и акцизов, руб.

Общехозяйственные расходы распределяются по формуле:

$$Зорi = Зор \times Pi / \sum Pi \text{- [руб.]},$$

где i - код вида деятельности,

Зорi - сумма общехозяйственных расходов, приходящаяся на i - тый вид деятельности;

Зор - сумма общехозяйственных расходов по Обществу в целом;

Pi - сумма выручки по i - тому виду деятельности;

∑Pi - сумма выручки по всем видам деятельности.

АО «Газпром газораспределение ЛО» представлен расчет общехозяйственных расходов на объекты, выполняемые по Постановлению от 13.09.2021 №1547, на основании фактических данных 2022 года, согласно которому определено, что доля общехозяйственных расходов, отнесенных на вид деятельности «оказание услуг по технологическому присоединению», составила 13,9%.

ЛенРТК проведен анализ представленного расчета. Согласно отчету о финансовых результатах за период с 01.01.2022 по 31.12.2022 АО «Газпром газораспределение ЛО» выручка по виду деятельности «Услуги по подключению (технологическому присоединению)» составила 205 718,58 тыс. руб., сумма выручки по всем видам деятельности составила 4 721 171,94 тыс. руб. Таким образом, процент выручки по виду деятельности «Услуги по подключению (технологическому присоединению)» за 2022 год составляет 4,36 %.

Управленческие расходы (общехозяйственные расходы) составили 613 638,47 тыс. руб. Сумма общехозяйственных расходов, приходящаяся на деятельность «Услуги по подключению (технологическому присоединению)» за 2022 год, как частное произведения суммы общехозяйственных расходов всего на выручку по виду деятельности «Услуги по подключению (технологическому присоединению)» и суммы выручки по всем видам деятельности, составляет 26 738,45 тыс. руб. (613 638,47* 205 718,58/ 4 721 171,94= 26 738,45).

На основании вышеизложенного процент общехозяйственных расходов, отнесенных на вид деятельности «Оказание услуг по технологическому присоединению» (далее - среднее значение по 2022 году) составляет 13 % (26 738,45/ 205 718,58).

Расходы по форме приложения 12 Методических указаний в ЛенРТК представлены АО «Газпром газораспределение ЛО», размер стандартизированной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (Со) на 2024 год определен в размере 3 230,61 руб. с учетом общехозяйственных расходов.

ООО «ПетербургГаз» расходы по форме приложения 12 Методических указаний в ЛенРТК не представлены. Размер стандартизированной ставки на 2024 год определен в размере 9 319 руб., при этом расходы определены исходя из трудозатрат специалистов и прочих расходов.

ЛенРТК стандартизированная ставка определена на базе расходов АО «Газпром газораспределение ЛО», данные ООО «ПетербургГаз» в расчете не использованы, как несоответствующие п. 22.1. Методических указаний.

АО «Газпром газораспределение ЛО» представлена информация, что учет затрат на работу по приему заявок о подключении, по подготовке договоров о подключении и дополнительных соглашений к нему по виду деятельности «оказание услуг по технологическому присоединению» ведется в разрезе номенклатурных групп (вспомогательных производств) «Единое окно» на 23 счете, в обоснование представлены обороты счета 23 за 2022г., документы, подтверждающие расходы по счету 23.

Информация о количестве заключенных договоров в АО «Газпром газораспределение ЛО» за 2022 год представлена в таблице 2.

Таблица 2

№ п/п	Наименование	Количество заключенных договоров
1	Платные договоры по постановлению Правительства РФ № 1547 (до границ земельного участка)	5148
2	Внутри границ земельного участка (по ставкам)	7
3	Догазификация*	6653
4	Догазификация внутри границ (по ставкам)	1615
5	По постановлению Правительства ЛО от 30.08.2013 №282*	2923
6	ИТОГО	16346
7	Расчет доли ставочных договоров в общем количестве	41,42%

*По п.п.3,5 расчет стоимости договора происходил не по установленным стандартизированным тарифным ставкам, в связи с чем в расчете ставки Со не участвуют.

Таким образом, в расчет принято количество договоров 6770 шт. (5148+7+1615).

По данным АО «Газпром газораспределение ЛО» расходы, учтенные на счете 23, для расчета стандартизированной ставки (Со) приняты в доле 41,42% пропорционально заключенным договорам (таблица 2).

Анализ расходов, заявленных АО «Газпром газораспределение ЛО:

№ п/п	Наименование	Информация АО «Газпром газораспределение ЛО» для расчета стандартизированной тарифной ставки C_0			Принято ЛенРТК	Разница, %	Примечание
		Расходы по заключен-ным договорам о подключении (руб.)	Кол-во заключ дог-в о подклю-чении (шт.)	Расходы на один договор о подключении (руб.)			
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Материальные расходы	313 473,93			313 473,93	0%	Расходы подтверждены оборотами сч.23 за 2022г. (учтены расходы на канцелярские расходы 126762,17 руб. и материалы и комплектующие для вычислительной техники 188443,29 руб.)
2	Оплата труда персонала, осуществляющего прием заявок о подключении, подготовку договоров о подключении и доп. соглашений к ним	11 952 175,53			11 952 175,53	0%	Расходы подтверждены оборотами сч.23 за 2022г. Согласно представленной письмом от 08.12.2023 №СП-31/20330 (вх.№ КТ-1-8707/2023) расшифровки: среднесписочная численность 46,7чел, средняя зарплата составила 51 495 руб./мес, что не превышает среднюю заработную плату по ЛО
3	Отчисления на страховые взносы	3 579 347,48			3 579 347,48	0%	Расходы подтверждены оборотами сч.23 за 2022г., составляют 30% от заработной платы
4	Прочие расходы:	1 762 166,07			915 733,28	-48%	
4.1	- услуги связи						
4.2	- расходы на аренду	711 602,11			698 962,67	-2%	Приняты ЛенРТК в размере, указанном в сч.23, подтверждены представленными договорами, первичными платежными документами
4.3	- расходы на информационное обслуживание и иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	1 050 563,96			216 770,61	-79%	ГРО указано, что учтены расходы на подготовку кадров, содержание зданий, коммунальные услуги, в подтверждение расходов представлены договоры по текущему ремонту с приложением первичных документов. ЛенРТК расходы приняты в фактическом размере согласно сч.23, отнесенные на услугу «Единое окно» (сч.08), расходы на подготовку кадров не приняты в связи с отсутствием подтверждающих документов
5	Амортизация основных средств, используемых для оказания услуг по заключению договора о подключении	1 594 995,56			1 594 995,56	0%	Расходы подтверждены оборотами сч.23 за 2022г., а также справками аналитического учета
6	Внереализационные расходы:						
6.1	- расходы на услуги банка						
7	ИТОГО расходов	19 202 158,57	6770	2836,36	18 355 725,78	-4%	
8	Общехозяйственные расходы (ОХР)	2 669 100,04			2 386 244,351	-11%	ГРО расходы учтены в размере 13,9% от суммы расходов, ЛенРТК принято в размере 13% (согласно Учетной политике)
9	ИТОГО расходов с учетом ОХР	21 871 258,61	6770	3 230,61	20 741 970,13	-5%	Размер ставки определен в размере **3063,81 руб.** (20741970,13/ 6770)

Таким образом, размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (Со), определен ЛенРТК по данным АО «Газпром газораспределение ЛО» с учетом общехозяйственных расходов в размере 3 063,81 руб.

Расходы ГРО на проектирование газораспределительных сетей по форме приложения 3 Методических указаний направленны в ЛенРТК АО «Газпром газораспределение ЛО» и ООО «ПетербургГаз».

В расчет приняты фактические расходы с учетом общехозяйственных расходов по договорам о подключении, по которым подписан акт о подключении, за 3 года (2020-2022г.г.).

Фактические расходы ГРО приведены к уровню 2024г. в соответствии с п.33 Методических указаний с использованием ИЦП в строительстве за 4 года.

Нормативный размер расходов определен с использованием СБЦП 81-2001-14 (проектные работы) и СБЦИИС-2004 Инженерно-геодезические изыскания (изыскательские работы) с учетом ИЦП в строительстве на 2024г.

Расчет стандартизированных ставок на разработку проектной документации на основе данных АО «Газпром газораспределение ЛО», ООО «ПетербургГаз», с разбивкой по годам (2020-2022г.г) расчет представлен в приложении 2 к экспертному заключению:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	**АО «Газпром газораспределение ЛО»**		**По данным ООО «ПетербургГаз»**	**Норматив ный расчет на 1 прис-е**	**Принято ЛенРТК**
			По данным ГРО	**с корр. индексов**			
1.	Расчет стандартизированной ставки на разработку проектной документации **надземным типом** прокладки газопровода **протяженностью до 100м**						
1.1	Расходы на разработку проектной документации **подземным типом** прокладки газопровода диаметром	тыс. руб.					
	менее 100 мм		58,38	60,91*	0,00	38,58	
	101 мм и более						
1.2	Количество технологических присоединений	ед.					
	менее 100 мм		2	**2**	0	1	
	101 мм и более						
1.3	**Стандартизированная тарифная ставка при подземном типе прокладки газопровода диаметром (п.1/п.2/0,8)**	**тыс. руб.**					
	менее 100 мм;		**36,49**	**38,07**	**0,00**	**48,23**	**38,07**
	101 мм и более;						
2.	Расчет стандартизированной ставки на разработку проектной документации **подземным типом** прокладки газопровода **протяженностью до 100м**						
2.1	Расходы на разработку проектной документации **подземным типом** прокладки газопровода диаметром	тыс. руб.					
	менее 100 мм		11606,70	**12147,95***	275,63	65,14	
	101 мм и более		218,12	**227,65***	0,00	65,14	
2.2	Количество технологических присоединений	ед.					
	менее 100 мм**		353	**354**	1	1	
	101 мм и более		6	**6**	0	1	
2.3	**Стандартизированная тарифная ставка при подземном типе прокладки газопровода диаметром (п.1/п.2/0,8)**	**тыс. руб.**					
	менее 100 мм;		**41,10**	**42,90**	**344,54**	81,43	**42,90**
	101 мм и более;		**45,44**	**47,43**	**0,00**	81,43	**47,43**
3.	Расчет стандартизированной ставки на разработку проектной документации **подземным типом** прокладки газопровода **протяженностью 101-500 м**						
3.1	Расходы на разработку проектной документации **подземным типом** прокладки газопровода диаметром	тыс. руб.					
	менее 100 мм		5692,97	5919,74	889,14	162,04	
	101 мм и более		836,25	873,09	0,00	162,04	
3.2	Количество технологических присоединений	ед.					
	менее 100 мм**		92	**91**	1	1	
	101 мм и более		10	**10**	1	1	
3.3	**Стандартизированная тарифная ставка при подземном типе прокладки газопровода диаметром (п.1/п.2/0,8)**	**тыс. руб.**					
	менее 100 мм;		**77,35**	**81,32**	**1111,42**	202,55	**81,32**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	АО «Газпром газораспределение ЛО»		По данным ООО «ПетербургГаз»	Нормативный расчет на 1 прис-е	Принято ЛенРТК
			По данным ГРО	с корр. индексов			
	101 мм и более;		**104,53**	**109,14**	**0,00**	202,55	**109,14**
	4.Расчет стандартизированной ставки на разработку проектной документации **подземным типом** прокладки газопровода **протяженностью 501-1000 м**						
3.1	Расходы на разработку проектной документации **подземным типом** прокладки газопровода диаметром	тыс. руб.					
	менее 100 мм		1720,38	1796,25*	0,00	416,10	
	101 мм и более		394,16	412,71	0,00	416,10	
3.2	Количество технологических присоединений	ед.					
	менее 100 мм**		7	7	0	1	
	101 мм и более		1	1	0	1	
3.3	**Стандартизированная тарифная ставка при подземном типе прокладки газопровода диаметром (п.1/п.2/0,8)**	**тыс. руб.**					
	менее 100 мм;		**307,21**	**320,76**	0,00	520,12	**320,76**
	101 мм и более;		**492,70**	**515,88**	0,00	520,12	**515,88**

*Рост расходов по сравнению с заявленными ГРО связан с применением ГРО индексов за 3 года, а не за 4 года.

**Количество технологических присоединений принято на основании анализа первичных документов АО «Газпром газораспределение ЛО».

Размеры стандартизированных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газораспределительной сети (С1), определены ЛенРТК по данным АО «Газпром газораспределение ЛО» с учетом общехозяйственных расходов и налога на прибыль, так как расходы, представленные ООО «ПетербургГаз», превышают нормативный размер:

Перечень стандартизированных ставок		Ед. изм.	2023 год (без НДС)	2024 год (без НДС)	Изменение от действующей
С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с проектированием газораспределительной сети, в том числе:		В ценах периода регулирования			
- строящихся газопроводов наземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	32 037,00	38 066,72	18,8%
- строящихся газопроводов подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм при протяженности строящейся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	42 140,58	42 895,31	1,8%
	101-500 м	руб.	80 651,25	81 315,05	0,8%
	501-1000 м	руб.	254 718,50	320 758,07	25,9%
- строящихся газопроводов подземного типа прокладки, в диапазоне наружных диаметров 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	49 101,37	47 426,95	-3,4%
	101-500 м	руб.	117 584,61	109 136,63	-7,2%
	501-1000 м	руб.		515 882,99	

В соответствии с п.20 Методических указаний размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО на строительство стальных газопроводов дифференцируются:

по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов: 50 мм и менее; 51 - 100 мм; 101 - 158 мм; 159 - 218 мм; 219 - 272 мм; 273 - 324 мм; 325 - 425 мм; 426 - 529; 530 мм и выше;

по типу прокладки: подземная или надземная, наземная.

У ООО «ПетербургГаз» в период 2020-2022 г.г. завершенные подключения отсутствуют.

АО «Газпром газораспределение ЛО» общая длина стальных газопроводов, построенных в рамках технологического присоединения в период 2020-2022г.г., представлена:

при надземном способе прокладки газопровода:

- для диапазона диаметров «51 - 100» - 0,02 км.

Фактические расходы ГРО на строительство стального газопровода в период 2020-2022 г.г., АО «Газпром газораспределение ЛО» с учетом ОХР и индексации представлены в размере:

при надземном способе прокладки газопровода:

- для диапазона диаметров «51 - 100» в размере 109,83 тыс.руб.

По предложению АО «Газпром газораспределение ЛО», расходы, связанные со строительством (реконструкцией) стального газопровода протяженностью 1 км, составили:

при надземном способе прокладки газопровода:

- для диапазона диаметров «51 - 100» в размере 4 673,75 тыс. руб. (без учета налога на прибыль).

С учетом корректировки индексации, т.к. АО «Газпром газораспределение ЛО» при приведении расходов к ценам планируемого года использованы индексы за 3 года, ЛенРТК применены индексы за 4 года (в соответствии с п.33 Методических указаний), размер расходов на 1 км сложился в размере 6 040,18 тыс. руб. (без учета налога на прибыль).

ЛенРТК провел оценку фактических расходов с ОХР, приведенных к уровню 2024 г., в сравнении с расходами, определенными по НЦС81-02-15-2023 (таблица 15-01-005), с учетом фактических затрат на осуществление мероприятий по постановке на кадастровый учет и государственной регистрации прав собственности и стоимости отключающих устройств (таблица 6), с разбивкой по годам (2020-2022г.г) расчет представлен в приложении 3 к экспертному заключению

Таблица 6

№ п/п	Наим-е	По данным АО «Газпром газораспределение ЛО»		Нормативный расчет	
		По данным ГРО	с корр. индексов	Размер	Примечание
Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов при надземном способе прокладки газопровода для диапазона диаметров «51 - 100»					
1	Расходы, тыс.руб/км	4 673,75	6 040,18	2972,80	Расходы на строительство (по НЦС): 2899,43= ((2598,52-108,33)+(3723,12-155,93)) /2*0,91*1,052 Расходы на регистрацию: 39,98=38000/1000*1,052 (ИЦП в строительстве на 2024г.) В 2023 году средняя стоимость регистрации объектов составила 38 000 руб./ед. (договор с ООО «Титан» (от 29.08.2022 № 774-4444-22)), Расходы на отключающие устройства: 24,96 = 22400,13*1,059*1,052/1000 По данным конъюктурного анализа (п.2 таблица 5 с учетом ИЦП в строит. 2023-2024г.г.) Общие расходы с учетом ОХР: 2899,43+(39,98+24,96)*1,13
2	**Ставка тыс.руб./км (п.1/0,8)**	**5842,19**	**7550,23**	**3716,00**	

Конъюктурный анализ по определению средней рыночной цены крана шарового КШ:

№ п/п	Наименование оборудования	Ед. изм.	Текущая отпускная цена за ед. в руб. (без НДС)	Поставщик	Ссылка на сайт поставщика	Населенный пункт склада поставщика
1.	кран шаровый, марка КШ-50ф	1 шт.	7459,31	ЗАО "Мален"	прайс от 16.02.2023	Санкт-Петербург
			14875,00	ООО "Иларт"	прайс от 24.08.2022	Санкт-Петербург
			14875,00	ООО "Вектор-р"	прайс от 26.09.2022	Санкт-Петербург
	Средняя цена		**10144,07**			
2.	кран шаровый, марка КШ-100ф	1 шт.	21191,48	ЗАО "Мален"	прайс от 16.02.2023	Санкт-Петербург
			38000,00	ООО "Иларт"	прайс от 24.08.2022	Санкт-Петербург
			38000,00	ООО "Вектор-р"	прайс от 26.09.2022	Санкт-Петербург
	Средняя цена		**22400,13**			
3.	кран шаровый, марка КШ-150ф	1 шт.	53479,69	ЗАО "Мален"	прайс от 16.02.2023	Санкт-Петербург
			92750	ООО "Иларт"	прайс от 24.08.2022	Санкт-Петербург
			92750	ООО "Вектор-р"	прайс от 26.09.2022	Санкт-Петербург
	Средняя цена		**56028,53**			
4.	кран шаровый, марка КШ-200ф	1 шт.	97597,98	ЗАО "Мален"	прайс от 16.02.2023	Санкт-Петербург
			196416,67	ООО "Иларт"	прайс от 24.08.2022	Санкт-Петербург
			196416,67	ООО "Вектор-р"	прайс от 26.09.2022	Санкт-Петербург
	Средняя цена		**163477,10**			
5.	кран шаровый, марка КШ-250ф	1 шт.	219694,36	ЗАО "Мален"	прайс от 16.02.2023	Санкт-Петербург
			222333,33	ООО "Иларт"	прайс от 24.08.2022	Санкт-Петербург
			196250,00	ООО "Вектор-р"	прайс от 26.09.2022	Санкт-Петербург
	Средняя цена		**212759,23**			
6.	кран шаровый, марка КШ-300ф	1 шт.	282056,32	ЗАО "Мален"	прайс от 16.02.2023	Санкт-Петербург
			626250	ООО "Иларт"	прайс от 24.08.2022	Санкт-Петербург

№ п/п	Наименование оборудования	Ед. изм.	Текущая отпускная цена за ед. в руб. (без НДС)	Поставщик	Ссылка на сайт поставщика	Населенный пункт склада поставщика
			626250	ООО "Вектор-р"	прайс от 26.09.2022	Санкт-Петербург
	Средняя цена		**511518,77**			
7.	кран шаровый, марка КШ-400ф	1 шт.	1592500	ООО "Иларт"	прайс от 24.08.2022	Санкт-Петербург
			1592500	ООО "Вектор-р"	прайс от 26.09.2022	Санкт-Петербург
	Средняя цена		**1592500**			

В связи с тем, что фактические расходы, сложившиеся у ГРО, учитываемые при установлении размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов при надземном способе прокладки газопровода для диапазона диаметров «51 - 100», превышают расходы, определенные в соответствии с НЦС и средними рыночными ценами, ЛенРТК для расчета ставки расходы приняты на нормативном уровне в размере 2972,80 тыс.руб. Размер ставки составил 3716,00 тыс.руб./км

По видам строительства стальных газопроводов, где отсутствуют фактически выполненные договоры ГРО, расходы на строительство 1 км стального газопровода, определены ЛенРТК по НЦС 81-02-15-2023 с учетом ИЦП в строит. на 2024 год и с учетом фактических затрат на осуществление мероприятий по постановке на кадастровый учет и государственной регистрации прав собственности и стоимости отключающих устройств, при подземном типе прокладки учтены расходы на благоустройство:

		Расходы (нормативный расчет)					Стандартизи-рованная ставка (ст.3/0,8)
		Итого (ст.4+ (ст.5 +ст.6 +ст.7) *1,13)	СМР по НЦС	Откл. устройство (Кран)	Благоустройство	Регистрация	
1	2	3	4	5	6	7	8
Наземная (надземная) прокладка диаметром:							
1	50 мм и менее	2 355,57	2297,63	11,30		39,98	2 944,46
2	101 - 158 мм	5 170,66	5054,96	62,42		39,98	6 463,33
3	159 - 218 мм	7 839,24	7588,26	182,12		39,98	9 799,05
4	219 - 272 мм	10 313,59	10000,58	237,03		39,98	12 891,99
5	273 - 324 мм	13 373,27	12684,15	569,87		39,98	16 716,58
Подземная прокладка диаметром:							
1	50 мм и менее	2 558,84	2195,81	11,30	269,99	39,98	3 198,55
2	51 - 100 мм	3 108,70	2730,24	24,96	269,99	39,98	3 885,87
3	101 - 158 мм	4 243,33	3822,54	62,42	269,99	39,98	5 304,16
4	159 - 218 мм	5 651,92	5095,86	182,12	269,99	39,98	7 064,90
5	219 - 272 мм	7 414,47	6796,37	237,03	269,99	39,98	9 268,09
6	273 - 324 мм	8 756,66	7762,45	569,87	269,99	39,98	10 945,82
7	325 - 425 мм	13 228,38	10612,70	2004,79	269,99	39,98	16 535,47

Примечания:

Расходы на строительно-монтажные работы (СМР) определены в соответствии с показателями НЦС 81-02-15-2023 (таблица 15-01-005) с учетом ИЦП в строит. на 2024 год.

Стоимость отключающего устройства (кран) принята на уровне средней цены по конъюктурному анализу с учетом ИЦП в строит. 2023-2024г.г.

Расходы на регистрацию на уровне средней стоимости регистрации объектов в 2023 г. (38 000 руб./ед. (договоры с ООО «Титан» (от 29.08.2022 № 774-4444-22), с ООО «ГВИНГРЕЙС» (от 19.06.2023 № 774-2934-23)) с учетом ИЦП в строит. на 2024г.

Расходы на благоустройство определены по локальному сметному расчету открытой прокладки газопровода в размере 269 986,43 руб. на 1 км протяженности строящегося газопровода с учетом применения ИЦП в строительстве (при расчете использованы ТЕР-01-01-030-01, ТЕР-27-04-001-01, ТЕР-27-04-014, ТЕР-27-03-008-04, ТЕР-27-04-007, ТЕР-27-06-020, ТЕР-27-06-021-03).

Расходы на отключающие устройства, регистрацию и благоустройства приняты с учетом ОХР.

На основании вышеизложенного определен размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов на 2024 год с учетом налога на прибыль:

Перечень стандартизированных ставок		Ед. изм.	2023 год (без НДС)	2024 год (без НДС)	Изменение от действующей
С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством стальных газопроводов, в том числе:		В ценах периода регулирования			
- надземного (наземного)	50 мм и менее	руб./км	2687418,37	2 944 460,81	9,56%

Перечень стандартизированных ставок		Ед. изм.	2023 год (без НДС)	2024 год (без НДС)	Изменение от действующей
типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	51-100 мм	руб./км	3 243 992,82	3 715 997,31	14,55%
	101-158 мм	руб./км	6 394 254,78	6 463 328,70	1,08%
	159 - 218 мм	руб./км	9 258 507,74	9 799 047,10	5,84%
	219 - 272 мм	руб./км	12 398 312,13	12 891 988,96	3,98%
	273 - 324 мм	руб./км	15 695 224,93	16 716 584,52	6,51%
- подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	50 мм и менее	руб./км	2 969 097,83	3 198 552,93	7,73%
	51-100 мм	руб./км	3 883 001,55	3 885 869,19	0,07%
	101-158 мм	руб./км	5 222 376,69	5 304 159,21	1,57%
	159 - 218 мм	руб./км	6 454 112,18	7 064 900,73	9,46%
	219 - 272 мм	руб./км	8 707 487,82	9 268 085,45	6,44%
	273 - 324 мм	руб./км	9 724 414,02	10 945 819,11	12,56%
	325 - 425 мм	руб./км	13 627 566,23	16 535 468,78	21,34%

В соответствии с п.20 размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО на строительство полиэтиленовых газопроводов дифференцируются по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов: 109 мм и менее; 110 - 159 мм; 160 - 224 мм; 225 - 314 мм; 315 - 399 мм; 400 мм и выше.

По предложению ООО «ПетербургГаз» приведенная плановая стандартизированная ставка на 2024 год включает в себя усредненные и проиндексированные расходы на выполнение работ, связанных со строительством полиэтиленового газопровода, в размере 10142,81 тыс.руб./км. Таким образом, для диапазона диаметров «109 и менее» ставка определена в размере 12 678,51 тыс. руб. (с учетом налога на прибыль).

АО «Газпром газораспределение ЛО» общая длина полиэтиленовых газопроводов, построенных в рамках технологического присоединения в период 2020 - 2022 г.г., представлена в размере:

- для диапазона диаметров «109 и менее» - 21,52 км (ЛенРТК в соответствии с актами о подключении (АТП) длина скорректирована и для расчета принята в размере 21,47 км);
- для диапазона диаметров «110 - 159» - 2,71 км;
- для диапазона диаметров «160 - 224» - 0,07 км

Фактические расходы АО «Газпром газораспределение ЛО» на строительство полиэтиленового газопровода за 2020 - 2022 года с учетом ОХР и индексации (за период 3 года) представлены:

- для диапазона диаметров «109 и менее» в размере 81 665,18 тыс. руб;
- для диапазона диаметров «110 - 159»в размере 11 283,56 тыс. руб;
- для диапазона диаметров «160 - 224»в размере 198,37 тыс. руб.

По предложению АО «Газпром газораспределение ЛО», расходы, связанные со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода протяженностью 1 км:

- для диапазона диаметров «109 и менее» в размере 3 794,18 тыс. руб;
- для диапазона диаметров «110 - 159» в размере 4 161,83 тыс. руб;
- для диапазона диаметров «160 - 224» в размере 2 833,91 тыс. руб.

ЛенРТК в целях определения размера стандартизированных ставок проведена корректировка индексации расходов АО «Газпром газораспределение ЛО», т.к. ГРО при приведении расходов к ценам планируемого года использованы индексы за 3 года, ЛенРТК применены индексы за 4 года (в соответствии с п.33 Методических указаний).

Проведена оценка фактических расходов с ОХР, приведенных к уровню 2024 г., в сравнении с расходами, определенными по НЦС 81-02-15-2023 (таблица 15-02-002) с учетом фактических затрат на осуществление мероприятий по постановке на кадастровый учет и государственной регистрации прав собственности, стоимости отключающих устройств и благоустройства с разбивкой по годам (2020-2022г.г) расчет представлен в приложении 4 к экспертному заключению.

№ п/п	Наим-е	По данным АО «Газпром газораспределение ЛО»		Нормативный расчет	
		По данным ГРО	с корр. индексов	Размер	Примечание
1.	Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов диаметров «109 мм и менее»				
1.1	Расходы, тыс.руб/км	3794,18	4017,11	2098,72	Расходы на строительство (по НЦС): 1728,06 =(1891,73-86,63)*0,91*1,052 Расходы на регистрацию: 39,98=38000/1000*1,052 (ИЦП в

№ п/п	Наим-е	По данным АО «Газпром газораспределение ЛО»		Нормативный расчет	
		По данным ГРО	с корр. индексов	Размер	Примечание
					строительстве на 2024г.) В 2023 году средняя стоимость регистрации объектов составила 38 000 руб./ед. (договор с ООО «Титан» (от 29.08.2022 № 774-4444-22)), Расходы на отключающие устройства: 18,06 = 16210,70*1,059*1,052/1000 По данным конъюктурного анализа (п.1 таблица 9 с учетом ИЦП в строит. 2023-2024г.г.) Расходы на благоустройство определены по локальному сметному расчету открытой прокладки газопровода в размере 269 986,43 руб. на 1 км Общие расходы с учетом ОХР: 1728,06 +(39,98+18,06+269,99)*1,13
1.2	**Ставка тыс.руб./ км (п.1/0,8)**	**5842,19**	**5021,39**	**2623,40**	
2.	Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов диаметров «110 -159 мм»				
2.1	Расходы, тыс.руб/км	4161,83	4290,91	2532,56	Расходы на строительство (по НЦС): 2133,50 =((2332,83-104,21)*0,91*1,052) Расходы на регистрацию: 39,98=38000/1000*1,052 (ИЦП в строительстве на 2024г.) В 2023 году средняя стоимость регистрации объектов составила 38 000 руб./ед. (договор с ООО «Титан» (от 29.08.2022 № 774-4444-22)), Расходы на отключающие устройства: 43,18 = 38761,33*1,059*1,052/1000 по данным конъюктурного анализа (п.2 таблица 9 с учетом ИЦП в строит. 2023-2024г.г.) Расходы на благоустройство определены по локальному сметному расчету открытой прокладки газопровода в размере 269 986,43 руб. на 1 км Общие расходы с учетом ОХР: 2133,50 +(39,98+43,18 +269,99)*1,13
2.2	**Ставка тыс.руб./ км (п.1/0,8)**	**5202,29**	**5363,64**	**3165,70**	
3.	Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов диаметров «160 -224 мм»				
3.1	Расходы, тыс.руб/км	2833,91	2956,59	3761,26	Расходы на строительство (по НЦС): 3204,32 = ((3083,73-133,1)+(3903,08-159,36))/2*0,91*1,052 Расходы на регистрацию: 39,98=38000/1000*1,052 (ИЦП в строительстве на 2024г.) В 2023 году средняя стоимость регистрации объектов составила 38 000 руб./ед. (договор с ООО «Титан» (от 29.08.2022 № 774-4444-22)), Расходы на отключающие устройства: 162,34 154315,81*1,052/1000 по данным конъюктурного анализа (п.3 таблица 9 с учетом ИЦП в строит. 2024г.) Расходы на благоустройство определены по локальному сметному расчету открытой прокладки газопровода в размере 269 986,43 руб. на 1 км Общие расходы с учетом ОХР: 2133,50 +(39,98+43,18 +269,99)*1,13
3.2	**Ставка тыс.руб./ км (п.1/0,8)**	**3542,39**	**3695,74**	**4701,56**	

Конъюктурный анализ по определению средней рыночной цены крана шарового КН:

№ п/п	Наименование оборудования	Ед. изм.	Текущая отпускная цена за ед. в руб. (без НДС)	Поставщик	Ссылка на сайт поставщика	Населенный пункт склада поставщика
1.	Шаровой кран КН 1/4 оборота без сужения условного прохода d63мм с монтажным набором для шарового крана	1 шт.	19177,00	КС-2 за 2022 год по объекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: д Кривко, ул Урожайная, д. 27б (кад. №47:03:1206003:175), Приозерский район, Ленинградская область		
			20150,00	КС-2 за 2022 год по объекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, пос. Мурино, ул. Центральная, уч. № 46 (кад. № 47:07:0712007:123)		
			9305,10	КС-2 за 2022 год по объекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Волосовский район, г. Волосово, ул. Заводская, д.13 (кад.№ 47:22:0400014:45), Ленинградская область»		
	Средняя цена		**16210,70**			
2.	кран шаровый, марка КН d110мм с монтажным набором для шарового крана	1 шт.	34052,00	КС-2 за 2022 год по объекту: Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Кингисеппский муниципальный район, Опольевское сельское поселение (47:20:0835002:82)		
			44250,00	КС-2 за 2022 год по объекту: Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Всеволожский район, г. Всеволожск, просп. Октябрьский, уч. №74 (кад.№ 47:07:1301147:39), Ленинградская область		

№ п/п	Наименование оборудования	Ед. изм.	Текущая отпускная цена за ед. в руб. (без НДС)	Поставщик	Ссылка на сайт поставщика	Населенный пункт склада поставщика
			37982,00	КС-2 за 2022 год по объекту: Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Российская Федерация, Ленинградская область, Гатчинский муниципальный район, Пудостьское сельское поселение, массив Рейзино, СНТ Урожай (47:23:0000000:263)		
	Средняя цена		**38761,33**			
3.	кран шаровый, марка КН d160мм с монтажным набором для шарового крана	1 шт.	203594,05	ООО "НОРМАТЭК"	https://normatec.ru/catalog/iteminfo/kh-160-kran-gazovyj-flancevyj/mod/1718	Санкт-Петербург
			141312,68	ИП Ганжурова	https://dungs-rf.ru/catalog/sharovye_krany_dungs/sharovye_krany_dungs_tipa_kn_160/	Москва
			118040,72	ПНДтехнологии	https://www.pndtech.ru/product/sharovyy-kran-polnoprokhodnoy-d160-andronaco-frantsiya/	Санкт-Петербург
	Средняя цена		**154315,81**			
4.	кран шаровый, марка КН d225мм с монтажным набором для шарового крана	1 шт.	230359,88	СпектрСтрой	https://spectr-stroy.ru/items/kran_sharovoy_sharoviy_225_mm_foh/	Санкт-Петербург
			137042,38	ПНДтехнологии	https://www.pndtech.ru/product/sharovyy-kran-d225-andronaco-frantsiya/	Санкт-Петербург
			309718,22	ООО "ИТЦ Славич"	https://www.itcslavich.com/holodnoe-vodosnabzhenie-pnd/fitingi-jelektrosvarnye-k-pnd/poliehtilenovye-sharovye-krany	Санкт-Петербург
	Средняя цена		**225706,83**			
5.	марка КН d315 мм с монтажным набором для шарового крана	1 шт.	211523,22	ФС-Синтез	https://fs-sintez.ru/catalog/kranyi_sharovyie_pe/sharovoy_kran_pe100_sdr11_315_mm.html	Санкт-Петербург
			688998,22	СпектрСтрой (СПб)	https://spectr-stroy.ru/items/kran_sharovoy_sharoviy_315_mm_foh/	Санкт-Петербург
			243177,38	АСП маркет	https://aspmarket.ru/kran_sharovyy_pnd_315_mm/	Санкт-Петербург
	Средняя цена		**381232,94**			

В связи с тем, что фактические расходы, сложившиеся у ГРО (АО «Газпром газораспределение ЛО» и ООО «ПетербургГаз»), учитываемые при установлении размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством со строительством полиэтиленовых газопроводов диаметров «109 мм и менее», «110 -159 мм», превышают расходы, определенные в соответствии с НЦС и средними рыночными ценами, ЛенРТК для расчета ставки расходы приняты на нормативном уровне.

Размер ставок составил для диаметров «109 мм и менее» 2623,40 тыс.руб./км, «110 -159 мм» 3165,70 тыс.руб./км.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством со строительством полиэтиленовых газопроводов диаметром «160 -224 мм», определена на основании расходов АО «Газпром газораспределение ЛО» с корректировкой индексации, в размере 3695,74 тыс.руб./км.

По видам строительства полиэтиленовых газопроводов, где отсутствуют фактически выполненные договоры ГРО, расходы на строительство 1 км полиэтиленовых газопроводов, определены ЛенРТК по НЦС 81-02-15-2023 с учетом фактических затрат на осуществление мероприятий по постановке на кадастровый учет и государственной регистрации прав собственности, стоимости отключающих устройств, расходов на благоустройство:

		Расходы (нормативный расчет)					**Стандартизированная ставка (ст.3/0,8)**
		Итого (ст.4+(ст.5 +ст.6 +ст.7) *1,13)	СМР по НЦС	Откл. устройство (Кран)	Благоустройство	Регистрация	
1	2	3	4	5	6	7	**8**
Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов диаметров:							
1	225 - 314 мм	5 050,79	4432,22	237,44	269,99	39,98	**6 313,49**
2	315 - 399 мм	7 897,82	7094,37	401,06	269,99	39,98	**9 872,28**
3	400 мм и выше	10 513,47	9710,02	401,06	269,99	39,98	**13 141,84**

Примечания:

Расходы на строительно-монтажные работы (СМР) определены в соответствии с показателями НЦС 81-02-15-2023 (таблица 15-02-002) с учетом ИЦП в строит.

Стоимость отключающего устройства (кран) принята на уровне средней цены по конъюктурному анализу (таблица 11) с учетом ИЦП в строит. на 2024г.

Расходы на регистрацию на уровне средняя стоимость регистрации объектов в 2023 г. (38 000 руб./ед. (договор с ООО «Титан» (от 29.08.2022 № 774-4444-22))) с учетом ИЦП в строит. на 2024г.

Расходы на благоустройство определены по локальному сметному расчету открытой прокладки газопровода в размере 269 986,43 руб. на 1 км протяженности строящегося газопровода с учетом применения ИЦП в строительстве (при расчете использованы ТЕР-01-01-030-01, ТЕР-27-04-001-01, ТЕР-27-04-014, ТЕР-27-03-008-04, ТЕР-27-04-007, ТЕР-27-06-020, ТЕР-27-06-021-03).

Расходы на отключающие устройства, регистрацию и благоустройства приняты с учетом ОХР.

На основании вышеизложенного определен размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов на 2024 год с учетом налога на прибыль:

Перечень стандартизированных ставок		Ед. изм.	2023 год (без НДС)	2024 год (без НДС)	Изменение от действую щей
С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов		В ценах периода регулирования			
в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	109 мм и менее	руб./км	2 422 717,60	2 623 404,35	8,28%
	110 - 159 мм	руб./км	2 666 060,99	3 165 695,71	18,74%
	160 - 224 мм	руб./км	3 600 863,04	3 695 739,80	2,63%
	225 - 314 мм	руб./км	5 857 556,40	6 313 485,10	7,78%
	315 - 399 мм	руб./км	9 490 700,56	9 872 275,33	4,02%
	400 мм и выше	руб./км	13 177 039,02	13 141 840,24	-0,27%

В соответствии с п.20 размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых и стальных газопроводов бестраншейным способом, дифференцируются:

по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов: стальные 50 мм и менее; 51 - 100 мм; 101 - 158 мм; 159 - 219 мм; полиэтиленовые 109 мм и менее; 110 - 159 мм; 160 - 219 мм;

по типам и категориям грунтов: в грунтах I и II группы; в грунтах III группы; в грунтах IV группы и выше.

ООО «ПетербургГаз» в период 2020-2022 года завершенные подключения данного типа отсутствуют.

АО «Газпром газораспределение ЛО» общая длина полиэтиленовых газопроводов, построенных бестраншейным способом в рамках технологического присоединения в период 2020 - 2022 г.г., представлена:

- для диапазона диаметров «109 и менее» - 11,02 км
- для диапазона диаметров «110 - 159» - 0,71 км;
- для диапазона диаметров «160 - 219» - 0,05 км

Фактические расходы ГРО на строительство полиэтиленового газопровода за 2020 - 2022 года АО «Газпром газораспределение ЛО» с учетом ОХР и индексации (за период 3 года) представлены:

- для диапазона диаметров «109 и менее» в размере 25293,14 тыс. руб;
- для диапазона диаметров «110 - 159»в размере 4138,01 тыс. руб;
- для диапазона диаметров «160 - 219»в размере 298,69 тыс. руб.

По предложению АО «Газпром газораспределение ЛО», расходы, связанные со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода протяженностью 1 км:

- для диапазона диаметров «109 и менее» в размере 2295,44 тыс. руб;
- для диапазона диаметров «110 - 159» в размере 5807,73 тыс. руб;
- для диапазона диаметров «160 - 219» в размере 6493,35 тыс. руб.

ЛенРТК в целях определения размера стандартизированных ставок проведена корректировка индексации расходов АО «Газпром газораспределение ЛО», т.к. ГРО при приведении расходов к ценам планируемого года использованы индексы за 3 года, ЛенРТК применены индексы за 4 года (в соответствии с п.33 Методических указаний).

ЛенРТК проведена оценка фактических расходов с ОХР, приведенных к уровню 2024 г., в сравнении с расходами, определенными по НЦС 81-02-15-2023 (таблица 15-06-002), фактических затрат на осуществление мероприятий по постановке на кадастровый учет и государственной регистрации прав собственности, стоимости отключающих устройств и с разбивкой по годам (2020-2022г.г):

№ п/п	Наим-е	По данным АО «Газпром газораспределение ЛО»		Нормативный расчет	
		По данным ГРО	с корр. индексов	Размер	Примечание
1.	Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством стального газопровода и полиэтиленового газопровода бестраншейным способом диаметров «109 мм и менее»				
1.1	Расходы, тыс.руб/км	2 295,44	2459,29	5740,19	Расходы на строительство (по НЦС): 5695,02 стр.15-06-002-03 НЦС (таблица 15-06-001) Расходы на регистрацию: 39,98=38000/1000*1,052 (ИЦП в строительстве на 2024г.) В 2023 году средняя стоимость регистрации объектов составила 38 000 руб./ед. (договор с ООО «Титан» (от 29.08.2022 № 774-4444-22)), Общие расходы с учетом ОХР: 5695,02 +39,98*1,13
1.2	**Ставка тыс.руб./ км (п.1/0,8)**	2 869,30	**3 074,12**	7175,24	
2.	Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством стального газопровода и полиэтиленового газопровода бестраншейным способом диаметров «110 -159 мм»				
2.1	Расходы, тыс.руб/км	5 807,73	6204,46	13119,70	Расходы на строительство (по НЦС): 13074,53 стр.15-06-002-04 НЦС (таблица 15-06-001) Расходы на регистрацию: 39,98=38000/1000*1,052 (ИЦП в строительстве на 2024г.) В 2023 году средняя стоимость регистрации объектов составила 38 000 руб./ед. (договор с ООО «Титан» (от 29.08.2022 № 774-4444-22)), Общие расходы с учетом ОХР: 13074,53+39,98*1,13
2.2	**Ставка тыс.руб./ км (п.1/0,8)**	7 259,67	**7 755,58**	16399,63	
3.	Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством стального газопровода и полиэтиленового газопровода бестраншейным способом диаметров «160 -219 мм»				
3.1	Расходы, тыс.руб/км	6 493,35	7208,01	30071,10	Расходы на строительство (по НЦС): 30025,93 стр.15-06-002-05 НЦС (таблица 15-06-001) Расходы на регистрацию: 39,98=38000/1000*1,052 (ИЦП в строительстве на 2024г.) В 2023 году средняя стоимость регистрации объектов составила 38 000 руб./ед. (договор с ООО «Титан» (от 29.08.2022 № 774-4444-22)), Общие расходы с учетом ОХР: 30025,93 +39,98*1,13
3.2	**Ставка тыс.руб./ км (п.1/0,8)**	8 116,69	**9 010,02**	37588,88	

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством со строительством стального газопровода и полиэтиленового газопровода бестраншейным способом определена на основании расходов АО «Газпром газораспределение ЛО» с корректировкой индексации.

На основании вышеизложенного ЛенРТК определил размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода и полиэтиленового газопровода бестраншейным способом на 2024 год с учетом налога на прибыль в размере:

Перечень стандартизированных ставок		Ед. изм.	2023 год (без НДС)	2024 год (без НДС)	Изменение от действую-щей
С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством стального газопровода и полиэтиленового газопровода бестраншейным способом		В ценах периода регулирования			
в грунтах I и II группы, в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	109 мм и менее	руб./км	2 809 358,41	3 074 118,21	9,42%
	110 - 159 мм	руб./км	8 090 428,93	7 755 576,52	-4,14%
	160 - 219 мм	руб./км	8 192 003,62	9 010 017,18	9,99%

В соответствии с п.20 размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО на проектирование и строительство пунктов редуцирования газа дифференцируются по пропускной способности: до 40 м3/час; 40 - 99 м3/час; 100 - 399 м3/час; 400 - 999 м3/час; 1000 - 1999 м3/час; 2000 - 2999 м3/час; 3000 - 3999 м3/час; 4000 - 4999 м3/час; 5000 - 9999 м3/час; 10000 - 19999 м3/час; 20000 - 29999 м3/час; 30000 м3/час и выше.

У ООО «ПетербургГаз» и АО «Газпром газораспределение ЛО» в период 2020 – 2022 года завершенные подключения данного типа отсутствуют.

В связи с отсутствием договоров на проектирование и строительство пунктов редуцирования газа (ПРГ) АО «Газпром газораспределение ЛО» просит установить стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством ПРГ на уровне, сложившемся в результате расчета по территориальным сметным нормативам «Территориальные единичные расценки на строительные и специальные строительные работы. Ленинградская область» (ТЕР-2001):

- с расходом газа до 40 куб.м/час – 36 486,04 руб./куб.м;

- с расходом газа 100-399 куб.м/час – 21 138,25 руб./куб.м.

АО «Газпром газораспределение ЛО» в результате расчета определены ставки в зависимости от пропускной способности:

«до 40 куб.м/час» 1459441,6/40= 36 486,04 руб./куб.м, где 1459441,6 руб. – расходы на установку ШРП пропускной способностью 40 куб.м/час, 40 - часовой расход газа;

«100-399 куб.м/час» (2129858,3/100+2097791,16/100)/2 = 21 138,25 руб./куб.м., где 2129858,3 руб. и 2097791,16 руб. расходы на установку ШРП пропускной способностью 245 куб.м/час и 300 куб.м/час, 100 - часовой расход газа.

В соответствии с показателями НЦС 81-02-19-2023 «СБОРНИК № 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры» (таблица 19-01-002 «Газорегуляторные пункты шкафные») проведена оценка расходов, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа пропускной способностью:

«до 40 куб.м/час» норматив цены строительства на 01.01.2023 274,54 тыс.руб. (показатель 19-01-002-07), который включает стоимость проектных и изыскательских работ, включая экспертизу проектной документации, стоимость технологического оборудования, стоимость строительства на принятую единицу измерения (1 объект), стоимость возведения фундаментов. Соответственно, на 2024 год на 1 куб.м размер расходов составит 274540*0,92/40*1,052= 6642,77 руб./куб.м

«100-399 куб.м/час» норматив цены строительства на 01.01.2023 321,53 тыс.руб. (показатель 19-01-002-08), который включает стоимость проектных и изыскательских работ, включая экспертизу проектной документации, стоимость технологического оборудования, стоимость строительства на принятую единицу измерения (1 объект), стоимость возведения фундаментов. Соответственно, на 2024 год на 1 куб.м размер расходов составит 321530*0,92/100*1,052= 3111,90 руб./куб.м

В связи с тем, что расходы, заявленные АО «Газпром газораспределение ЛО», превышают расходы, определенные в соответствии с НЦС, ЛенРТК для расчета ставки расходы на 2024г. приняты на нормативном уровне:

«до 40 куб.м/час» 6642,77/0,8= 8303,46 руб./куб.м

«100-399 куб.м/час» 3111,90/0,8= 3889,88 руб./куб.м

На основании вышеизложенного, ЛенРТК определил размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, на 2024 год с учетом налога на прибыль в размере:

Перечень стандартизированных ставок		Ед. изм.	2023 год (без НДС)	2024 год (без НДС)	Изменение от действую-щей
С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа		В ценах периода регулирования			
пропускной способностью:	до 40 м.куб./час	руб./м^3	3 748,68	8303,46	121,50%
	100-399 м.куб./час	руб./м^3	5 776,35	3889,88	-32,66%

На установление стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, ГРО не заявлялись.

Таким образом, стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии на 2024 год ЛенРТК не устанавливается.

ООО «ПетербургГаз» представлен расчет стандартизированных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в соответствии с приложением 9 к Методическим указаниям. Фактические расходы ООО «ПетербургГаз» приведены к ценам планируемого периода с учетом применения ИПЦ (на 2021 год - 1,067, на 2022 год -1,138, на 2023 год - 1,058, на 2024 год - 1,072).

Проведена корректировка индексации расходов в соответствии с п. 33 Методических указаний. Расчеты ООО «ПетербургГаз» с разбивкой по годам:

N п/п	Показатели	Затраты на мониторинг выполнения Заявителем тех. условий (с ОХР) с корр-кой индексации ООО "ПетербургГаз», руб.	Количество тех. присоединений, шт.	Расходы на 1 присоединение (с корр-кой индексации), руб. (ст.3/ст.4)	Расходы на 1 присоединение по заявке ООО "ПетербургГаз", руб.	Действующие ставки в 2023 (Приказ ЛенРТК № 586-п от 20.12.2022)
1	2	3	4	5	6	7
1	Стальные газопроводы					
1.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:					
1.1.1.	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:					
1.1.1.1.	до 100 мм	440 694,68	76	5 798,61	5 117,57	7 298,12
1.1.1.2	101 - 158 мм					8 123,67
1.1.1.3	159 - 218 мм					
1.1.1.4	219 - 272 мм					
1.1.1.5	273 - 324 мм					
1.1.1.6	325 - 425 мм					
1.1.1.7	426 - 529 мм					
1.1.1.8	530 мм и выше					
1.1.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:					
1.1.2.1.	до 100 мм	16 535,94	5	3 307,19	3 038,15	8 486,76
1.1.2.2	101 - 158 мм					14 887,96
1.1.2.3	159 - 218 мм	993,30	1	993,30	950,40	14 224,61
1.1.2.4	219 - 272 мм	12 693,60	3	4 231,20	4 052,91	
1.1.2.5	273 - 324 мм	17 182,07	1	17 182,07	14 489,09	12 777,72
1.1.2.6	325 - 425 мм					
1.1.2.7	426 - 529 мм					
1.1.2.8	530 мм и выше					
1.2.	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:					
1.2.1.	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:					
1.2.1.1.	до 100 мм	11 519,50	5	2 303,90	2 246,67	8 494,46
1.2.1.2	101 - 158 мм					5 879,56
1.2.1.3	159 - 218 мм					9 254,49
1.2.1.4	219 - 272 мм					
1.2.1.5	273 - 324 мм	10 952,10	1	10 952,10	10 485,14	
1.2.1.6	325 - 425 мм					
1.2.1.7	426 - 529 мм					
1.2.1.8	530 мм и выше					
1.2.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:					
1.2.2.1.	до 100 мм					8 406,79
1.2.2.2	101 - 158 мм					7 944,98
1.2.2.3	159 - 218 мм					13 671,35
1.2.2.4	219 - 272 мм					14 782,55
1.2.2.5	273 - 324 мм					13 723,55
1.2.2.6	325 - 425 мм					16 916,28
1.2.2.7	426 - 529 мм					
1.2.2.8	530 мм и выше					10 623,97
2	Полиэтиленовые газопроводы					
2.1.	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:					
2.1.1.	109 мм и менее	975 296,70	190	5 133,14	4 631,54	8 411,17

N п/п	Показатели	Затраты на мониторинг выполнения Заявителем тех. условий (с ОХР) с корр-кой индексации ООО "ПетербургГаз», руб.	Количество тех. присоединений, шт.	Расходы на 1 присоединение (с корр-кой индексации), руб. (ст.3/ст.4)	Расходы на 1 присоединение по заявке ООО "ПетербургГаз", руб.	Действующие ставки в 2023 (Приказ ЛенРТК № 586-п от 20.12.2022)
1	2	3	4	5	6	7
2.1.2.	110 - 159 мм	264 477,24	49	5 397,49	4 858,44	8 767,54
2.1.3.	160 - 224 мм	166 338,48	31	5 365,76	4 695,56	8 857,87
2.1.4.	225 - 314 мм	10 958,08	3	3 652,69	3 282,46	8 795,73
2.1.5.	315 - 399 мм	31 399,30	4	7 849,83	7 579,09	16 045,47
2.1.6.	400 мм и выше	9 989,20	1	9 989,20	9 843,82	15 740,90
2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:					
2.2.1.	109 мм и менее					
2.2.2.	110 - 159 мм					
2.2.3.	160 - 224 мм					
2.2.4.	225 - 314 мм					
2.2.5.	315 - 399 мм					
2.2.6.	400 мм и выше					

АО «Газпром газораспределение ЛО» представлен расчет стандартизированных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в соответствии с приложением 9 к Методическим указаниям. Фактические расходы АО «Газпром газораспределение ЛО» приведены к ценам планируемого периода с учетом применения ИПЦ (2021 - 106,7, 2022 – 113,9, 2023-106,0).

Проведена корректировка индексации расходов в соответствии с п. 33 Методических указаний. Расчеты АО «Газпром газораспределение ЛО»:

N п/п	Показатели	Затраты на мониторинг выполнения Заявителем технических условий (с ОХР) с корр-кой индексации, АО «Газпром газораспределение ЛО» руб.	Количество тех. присоединений, шт.	Расходы на 1 присоединение (с корр-кой индексации) , руб. (ст.3/ст.4)	Расходы на 1 присоединение по заявке АО «Газпром газораспределение ЛО», руб.	Действующие ставки в 2023 (Приказ ЛенРТК № 586-п от 20.12.2022)
1	2	3	4	5	6	7
1	Стальные газопроводы					
1.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:					
1.1.1.	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:					
1.1.1.1.	до 100 мм	8 810 397,88	1 124	7 838,43	7 330,65	7 298,12
1.1.1.2	101- 158 мм	288 561,43	32	9 017,54	8 433,61	8 123,67
1.1.1.3	159 - 218 мм					
1.1.1.4	219 - 272 мм					
1.1.1.5	273 - 324 мм					
1.1.1.6	325 - 425 мм					
1.1.1.7	426 - 529 мм					
1.1.1.8	530 мм и выше					
1.1.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:					
1.1.2.1.	до 100 мм	1 295 940,35	152	8 525,92	7 973,04	8 486,76
1.1.2.2	101 - 158 мм	82 034,95	5	16 406,99	15 341,78	14 887,96
1.1.2.3	159 - 218 мм	38 994,88	3	12 998,29	12 158,87	14 224,61
1.1.2.4	219 - 272 мм					

N п/п	Показатели	Затраты на мониторинг выполнения Заявителем технических условий (с ОХР) с корр-кой индексации, АО «Газпром газораспределение ЛО» руб.	Количество тех. присоединений, шт.	Расходы на 1 присоединение (с корр-кой индексации) , руб. (ст.3/ст.4)	Расходы на 1 присоединение по заявке АО «Газпром газораспределение ЛО», руб.	Действующие ставки в 2023 (Приказ ЛенРТК № 586-п от 20.12.2022)
1.1.2.5	273 - 324 мм	30 102,26	2	15 051,13	14 078,73	12 777,72
1.1.2.6	325 - 425 мм					
1.1.2.7	426 - 529 мм					
1.1.2.8	530 мм и выше	6 105,30	1	6 105,30	5 706,01	
1.2.	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:					
1.2.1.	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:					
1.2.1.1.	до 100 мм	938 172,13	133	7 053,93	6 594,38	8 494,46
1.2.1.2	101 - 158 мм	194 803,58	29	6 717,36	6 281,70	5 879,56
1.2.1.3	159 - 218 мм	46 879,63	5	9 375,93	8 767,60	9 254,49
1.2.1.4	219 - 272 мм	8 639,49	1	8 639,49	8 074,46	
1.2.1.5	273 - 324 мм					
1.2.1.6	325 - 425 мм					
1.2.1.7	426 - 529 мм					
1.2.1.8	530 мм и выше	6 721,99	1	6 721,99	6 282,37	
1.2.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:					
1.2.2.1.	до 100 мм	955 614,50	132	7 239,50	6 767,36	8 406,79
1.2.2.2	101 - 158 мм	98 945,76	14	7 067,55	6 607,23	7 944,98
1.2.2.3	159 - 218 мм	103 230,44	8	12 903,80	12 062,92	13 671,35
1.2.2.4	219 - 272 мм	137 445,72	10	13 744,57	12 853,84	14 782,55
1.2.2.5	273 - 324 мм	28 644,15	2	14 322,07	13 396,82	13 723,55
1.2.2.6	325 - 425 мм	95 750,40	7	13 678,63	12 786,10	16 916,28
1.2.2.7	426 - 529 мм	18 941,04	3	6 313,68	5 900,76	
1.2.2.8	530 мм и выше	119 144,07	8	14 893,01	13 925,71	10 623,97
2	Полиэтиленовые газопроводы					
2.1.	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:					
2.1.1.	109 мм и менее	64 133 959,09	7 022	9 133,29	8 540,23	8 411,17
2.1.2.	110 - 159 мм	7 552 614,26	803	9 405,50	8 794,27	8 767,54
2.1.3.	160 - 224 мм	2 012 972,00	207	9 724,50	9 092,87	8 857,87
2.1.4.	225 - 314 мм	518 022,52	52	9 961,97	9 314,10	8 795,73
2.1.5.	315 - 399 мм	258 552,99	14	18 468,07	17 270,97	16 045,47
2.1.6.	400 мм и выше	36 083,31	2	18 041,65	16 875,66	15 740,90
2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:					
2.2.1.						
2.2.2.						
2.2.3.						
2.2.4.						
2.2.5.						
2.2.6.						

Для расчета стандартизированных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, использованы сводные фактические данные ГРО (с ОХР) (ООО «ПетербургГаз», АО «Газпром газораспределение ЛО») с учетом корректировки индексации, кроме расчета ставок по стальным газопроводам (наземная (надземная) прокладка с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа) где в расчете использованы только данные АО «Газпром газораспределение ЛО», так как размер расходов на 1 подключение, определенный по данным ООО «ПетербургГаз», является несопоставимой

величиной по сравнению с действующими размерами тарифных ставок, в расчете участвовало небольшое количество присоединений (10 шт. за три фактических периода) и отсутствуют расшифровки заявленных расходов.

Расчет стандартизированных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий по сводным фактическим данным ГРО (ООО «ПетербургГаз», АО «Газпром газораспределение ЛО»):

	Показатели	Затраты на мониторинг выполнения Заявителем технических условий (с ОХР) с корр-кой индексации, руб.	Количество технологических присоединений, шт.	Стандартизированные ставки (расходы на 1 присоединение), руб. ст.3/ст.4
1	2	3	4	5
1	Стальные газопроводы			
1.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:			
1.1.1.	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
1.1.1.1.	до 100 мм	9 251 092,55	1 200	7 709,24
1.1.1.2	108 - 158 мм	288 561,43	32	9 017,54
1.1.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
1.1.2.1.	до 100 мм	1 295 940,35	152	8 525,92
1.1.2.2	101 - 158 мм	82 034,95	5	16 406,99
1.1.2.3	159 - 218 мм	38 994,88	3	12 998,29
1.1.2.4	219 - 272 мм			
1.1.2.5	273 - 324 мм	30 102,26	2	15 051,13
1.1.2.6	325 - 425 мм			
1.1.2.7	426 - 529 мм			
1.1.2.8	530 мм и выше	6 105,30	1	6 105,30
1.2.	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:			
1.2.1.	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
1.2.1.1.	до 100 мм	949 691,63	138	6 881,82
1.2.1.2	101 - 158 мм	194 803,58	29	6 717,36
1.2.1.3	159 - 218 мм	46 879,63	5	9 375,93
1.2.1.4	219 - 272 мм	8 639,49	1	8 639,49
1.2.1.5	273 - 324 мм	10 952,10	1	10 952,10
1.2.1.6	325 - 425 мм			
1.2.1.7	426 - 529 мм			
1.2.1.8	530 мм и выше	6 721,99	1	6 721,99
1.2.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
1.2.2.1.	до 100 мм	955 614,50	132	7 239,50
1.2.2.2	101 - 158 мм	98 945,76	14	7 067,55
1.2.2.3	159 - 218 мм	103 230,44	8	12 903,80
1.2.2.4	219 - 272 мм	137 445,72	10	13 744,57
1.2.2.5	273 - 324 мм	28 644,15	2	14 322,07
1.2.2.6	325 - 425 мм	95 750,40	7	13 678,63
1.2.2.7	426 - 529 мм	18 941,04	3	6 313,68
1.2.2.8	530 мм и выше	119 144,07	8	14 893,01
2	Полиэтиленовые газопроводы			
2.1.	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
2.1.1.	109 мм и менее	65 109 255,79	7 213	9 027,91
2.1.2.	110 - 159 мм	7 817 091,49	852	9 174,99
2.1.3.	160 - 224 мм	2 179 310,49	238	9 156,77
2.1.4.	225 - 314 мм	518 022,52	55	9 418,59
2.1.5.	315 - 399 мм	289 952,29	18	16 108,46
2.1.6.	400 мм и выше	46 072,51	3	15 357,50

	Показатели	Затраты на мониторинг выполнения Заявителем технических условий (с ОХР) с корр-кой индексации, руб.	Количество технологических присоединений, шт.	Стандартизированные ставки (расходы на 1 присоединение), руб. ст.3/ст.4
2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
2.2.1.	109 мм и менее			
2.2.2.	110 - 159 мм			
2.2.3.	160 - 224 мм			
2.2.4.	225 - 314 мм			
2.2.5.	315 - 399 мм			
2.2.6.	400 мм и выше			

По отдельным направлениям, где отсутствуют фактически выполненные договоры, АО «Газпром газораспределение ЛО» в письме от 27.09.2023 № ВБ-СП/15369 (вх. №КТ-1-6031/2023 от 27.09.2023) направлена просьба об установлении отдельных стандартизированных ставок с учетом применения индекса цен производителей на 2024 год к действующим ставкам:

Также АО «Газпром газораспределение ЛО» просит применить ИПЦ на 2024 - 107,2 к ставкам С7, по которым фактические расходы сложились меньше установленного значения на 2023 год, так как расчет ставок на уровне расходов 2020-2022 года, по мнению ГРО, не отвечает текущим требованиям рынка, ростом цен на материалы и услуги, обусловленного действием санкций западных стран.

Учитывая, что в соответствии с п.29 размер ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, определяется с учетом фактических расходов ГРО, ЛенРТК размер стандартизирован ставок определен на базе расчетов, по фактическим данным ООО «ПетербургГаз», АО «Газпром газораспределение ЛО» с учетом индексации:

Перечень стандартизированных ставок		Ед. изм.	2023 год (без НДС)	2024 год (без НДС)	Изменение от действующей
С7.1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (сеть газопотребления заявителя), в том числе					
при врезке в стальные газопроводы *диапазонов наружных диаметров* надземного (наземного) типа прокладки с давлением до 0,005 Мпа (включительно)	до 100 мм	руб.	7 298,12	7 709,24	5,63%
	101-158 мм	руб.	8 123,67	9 017,54	11,00%
при врезке в стальные газопроводы *диапазонов наружных диаметров* надземного (наземного) типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно)	до 100 мм	руб.	8 486,76	8 525,92	0,46%
	101-158 мм	руб.	14 887,96	16 406,99	10,20%
	159 - 218 мм	руб.	14 224,61	12 998,29	-8,62%
	273 - 324 мм	руб.	12 777,72	15 051,13	17,8%
	530 мм и выше	руб.	-	6 105,30	
при врезке в стальные газопроводы диапазонов наружных диаметров подземного типа прокладки с давлением до 0,005 Мпа (включительно)	до 100 мм	руб.	8 494,46	6 881,82	-18,98%
	101-158 мм	руб.	5 879,56	6 717,36	14,25%
	159 - 218 мм	руб.	9 254,49	9 375,93	1,31%
	219 - 272 мм	руб.	-	8 639,49	
	273 - 324 мм	руб.	-	10 952,10	
	530 мм и выше	руб.	-	6 721,99	
при врезке в стальные газопроводы диапазонов наружных диаметров подземного типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно)	до 100 мм	руб.	8 406,79	7 239,50	-13,89%
	101-158 мм	руб.	7 944,98	7 067,55	-11,04%
	159 - 218 мм	руб.	13 671,35	12 903,80	-5,61%
	219 - 272 мм	руб.	14 782,55	13 744,57	-7,02%
	273 - 324 мм	руб.	13 723,55	14 322,07	4,36%
	325 - 425 мм	руб.	16 916,28	13 678,63	-19,14%
	426 - 529 мм	руб.	-	6 313,68	
	530 мм и выше	руб.	10 623,97	14 893,01	40,18%
при врезке в полиэтиленовые газопроводы *диапазонов наружных диаметров* с давлением до 0,6 Мпа (включительно)	109 мм и менее	руб.	8 411,17	9 027,91	7,33%
	110 -159 мм	руб.	8 767,54	9 174,99	4,65%
	160 – 224 мм	руб.	8 857,87	9 156,77	3,37%
	225 – 314 мм	руб.	8 795,73	9 418,59	7,08%
	315 – 399 мм	руб.	16 045,47	16 108,46	0,39%

Перечень стандартизированных ставок		Ед. изм.	2023 год (без НДС)	2024 год (без НДС)	Изменение от действующей
	400 мм и выше	руб.	15 740,90	15 357,50	-2,44%

ООО «ПетербургГаз» представлен расчет стандартизированных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с фактическим присоединением к сети газораспределения, в соответствии с приложением 9 к Методическим указаниям. Фактические расходы ООО «ПетербургГаз» приведены к ценам планируемого периода с учетом применения ИПЦ (на 2021 год - 1,067, на 2022 год -1,138, на 2023 год - 1,058, на 2024 год - 1,072).

Проведена корректировка индексации расходов в соответствии с п. 33 Методических указаний. Расчеты ООО «ПетербургГаз»:

N п/п	Показатели	Затраты на фактич. присоединение (с ОХР) ООО «ПетербургГаз» с корр-кой индексации, руб.	Количество технологических присоединений, шт.	Расходы на 1 присоединение (с корр-кой индексации), руб. (ст.3/ст.4)	Расходы на 1 присоединение по заявке ООО "ПетербургГаз", руб.	Действующие ставки в 2023 (Приказ ЛенРТК № 586-п от 20.12.2022)
1	2	3	4	5	6	7
1	Стальные газопроводы					
1.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:					
1.1.1.	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:					
1.1.1.1	до 100 мм	486 824,10	76	6 405,58	5,76	4 185,47
1.1.1.2	101 - 158 мм					4 710,25
1.1.1.3	159 - 218 мм					
1.1.1.4	219 - 272 мм					
1.1.1.5	273 - 324 мм					
1.1.1.6	325 - 425 мм					
1.1.1.7	426 - 529 мм					
1.1.1.8	530 мм и выше					
1.1.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:					
1.1.2.1.	до 100 мм	44 908,25	5	8 981,65	8,34	7 569,32
1.1.2.2	101 - 158 мм					9 073,20
1.1.2.3	159 - 218 мм	2 157,54	1	2 157,54	2,06	14 318,07
1.1.2.4	219 - 272 мм	10 609,39	3	3 536,46	3,39	
1.1.2.5	273 - 324 мм	82 773,47	1	82 773,47	75,27	8 271,11
1.1.2.6	325 - 425 мм					
1.1.2.7	426 - 529 мм					
1.1.2.8	530 мм и выше					
1.2.	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:					
1.2.1.	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:					
1.2.1.1	до 100 мм	32 019,15	5	6 403,83	6,23	8 554,23
1.2.1.2	101 - 158 мм					6 475,06
1.2.1.3	159 - 218 мм					9 435,92
1.2.1.4	219 - 272 мм					
1.2.1.5	273 - 324 мм	8 375,81	1	8 375,81	8,02	
1.2.1.6	325 - 425 мм					
1.2.1.7	426 - 529 мм					
1.2.1.8	530 мм и выше					
1.2.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:					
1.2.2.1	до 100 мм					9 692,38
1.2.2.2	101 - 158 мм					13 326,13
1.2.2.3	159 - 218 мм					20 274,16

N п/п	Показатели	Затраты на фактич. присоединение (с ОХР) ООО «ПетербургГаз» с корр-кой индексации, руб.	Количество технологических присоединений, шт.	Расходы на 1 присоединение (с корр-кой индексации), руб. (ст.3/ст.4)	Расходы на 1 присоединение по заявке ООО "ПетербургГаз", руб.	Действующие ставки в 2023 (Приказ ЛенРТК № 586-п от 20.12.2022)
1.2.2.4	219 - 272 мм					22 335,04
1.2.2.5	273 - 324 мм					19 241,98
1.2.2.6	325 - 425 мм					22 080,62
1.2.2.7	426 - 529 мм					29 719,64
1.2.2.8	530 мм и выше					16 334,52
2	Полиэтиленовые газопроводы					
2.1.	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:					
2.1.1.	109 мм и менее	1 275 058,33	190	6 710,83	6,20	14 341,29
2.1.2.	110 - 159 мм	339 682,23	49	6 932,29	6,37	15 033,91
2.1.3.	160 - 224 мм	157 189,48	31	5 070,63	4,48	16 628,02
2.1.4.	225 - 314 мм	16 875,89	3	5 625,30	5,21	16 213,00
2.1.5.	315 - 399 мм	46 703,19	4	11 675,80	11,43	21 212,08
2.1.6.	400 мм и выше	12 147,50	1	12 147,50	11,98	26 778,43
2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:					
2.2.1.	109 мм и менее					
2.2.2.	110 - 159 мм					
2.2.3.	160 - 224 мм					
2.2.4.	225 - 314 мм					
2.2.5.	315 - 399 мм					
2.2.6.	400 мм и выше					

АО «Газпром газораспределение ЛО» представлен расчет стандартизированных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с фактическим присоединением к сети газораспределения, в соответствии с приложением 9 к Методическим указаниям. Фактические расходы АО «Газпром газораспределение ЛО» приведены к ценам планируемого периода с учетом применения ИПЦ (2021 - 106,7, 2022 – 113,9, 2023-106,0).

Проведена корректировка индексации расходов в соответствии с п. 33 Методических указаний. Расчеты АО «Газпром газораспределение ЛО»:

N п/п	Показатели	Затраты на фактич. присоединение (с ОХР) АО «Газпром газораспределение ЛО» с корр-кой индексации, руб.	Количество технологических присоединений, шт.	Расходы на 1 присоединение (с корр-кой индексации) , руб. (ст.3/ст.4)	Расходы на 1 присоединение по заявке «Газпром газораспределение ЛО», руб.	Действующие ставки в 2023 (Приказ ЛенРТК № 586-п от 20.12.2022)
1	2	3	4	5	6	7
1	Стальные газопроводы					
1.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:					
1.1.1.	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:					
1.1.1.1.	до 100 мм	5 382 802,24	1124	4 788,97	4 479,00	4 185,47
1.1.1.2	101 - 158 мм	169 805,94	26	6 531,00	6 107,69	4 710,25
1.1.1.3	159 - 218 мм					
1.1.1.4	219 - 272 мм					
1.1.1.5	273 - 324 мм					
1.1.1.6	325 - 425 мм					
1.1.1.7	426 - 529 мм					
1.1.1.8	530 мм и выше					

N п/п	Показатели	Затраты на фактич. присоединение (с ОХР) АО «Газпром газораспределение ЛО» с корр-кой индексации, руб.	Количество технологических присоединений, шт.	Расходы на 1 присоединение (с корр-кой индексации) , руб. (ст.3/ст.4)	Расходы на 1 присоединение по заявке «Газпром газораспределение ЛО», руб.	Действующие ставки в 2023 (Приказ ЛенРТК № 586-п от 20.12.2022)
1	2	3	4	5	6	7
1.1.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:					
1.1.2.1.	до 100 мм	1 293 525,06	152	8 510,03	7 958,31	7 569,32
1.1.2.2	101 - 158 мм	58 957,77	5	11 791,55	11 024,90	9 073,20
1.1.2.3	159 - 218 мм	45 267,40	3	15 089,13	14 114,68	14 318,07
1.1.2.4	219 - 272 мм					
1.1.2.5	273 - 324 мм	20 261,20	2	10 130,60	9 476,19	8 271,11
1.1.2.6	325 - 425 мм					
1.1.2.7	426 - 529 мм					
1.1.2.8	530 мм и выше	16 143,90	1	16 143,90	15 088,08	
1.2.	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:					
1.2.1.	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:					
1.2.1.1.	до 100 мм	807 230,77	133	6 069,40	5 673,97	8 554,23
1.2.1.2	101 - 158 мм	235 585,05	29	8 123,62	7 596,13	6 475,06
1.2.1.3	159 - 218 мм	46 419,51	5	9 283,90	8 681,71	9 435,92
1.2.1.4	219 - 272 мм	22 432,58	1	22 432,58	20 965,47	
1.2.1.5	273 - 324 мм					
1.2.1.6	325 - 425 мм					
1.2.1.7	426 - 529 мм					
1.2.1.8	530 мм и выше	28 733,53	1	28 733,53	26 854,34	
1.2.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:					
1.2.2.1.	до 100 мм	1 067 170,50	132	8 084,62	7 557,17	9 692,38
1.2.2.2	101 - 158 мм	141 195,53	14	10 085,40	9 429,86	13 326,13
1.2.2.3	159 - 218 мм	171 424,94	8	21 428,12	20 031,33	20 274,16
1.2.2.4	219 - 272 мм	215 518,34	10	21 551,83	20 153,14	22 335,04
1.2.2.5	273 - 324 мм	41 669,05	2	20 834,53	19 488,52	19 241,98
1.2.2.6	325 - 425 мм	171 247,54	7	24 463,93	22 867,00	22 080,62
1.2.2.7	426 - 529 мм	93 866,59	3	31 288,86	29 242,55	29 719,64
1.2.2.8	530 мм и выше	201 558,80	8	25 194,85	23 557,37	16 334,52
2	Полиэтиленовые газопроводы					
2.1.	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:					
2.1.1.	109 мм и менее	113 605 550,09	7011	16 203,90	15 152,18	14 341,29
2.1.2.	110 - 159 мм	13 225 056,75	803	16 469,56	15 399,99	15 033,91
2.1.3.	160 - 224 мм	3 735 439,86	207	18 045,60	16 874,30	16 628,02
2.1.4.	225 - 314 мм	976 639,31	52	18 781,53	17 560,66	16 213,00
2.1.5.	315 - 399 мм	406 383,68	14	29 027,41	27 141,21	21 212,08
2.1.6.	400 мм и выше	68 848,73	2	34 424,36	32 199,59	26 778,43
2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:					
2.2.1.	109 мм и менее					
2.2.2.	110 - 159 мм					
2.2.3.	160 - 224 мм					
2.2.4.	225 - 314 мм					
2.2.5.	315 - 399 мм					
2.2.6.	400 мм и выше					

Для расчета стандартизированных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с фактическим присоединением к сети газораспределения, использованы сводные фактические данные ГРО (с ОХР) (ООО «ПетербургГаз», АО «Газпром газораспределение ЛО») с учетом корректировки индексации, кроме расчета ставок по стальным газопроводам (наземная (надземная) прокладка с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа), где в расчете использованы только данные АО «Газпром газораспределение ЛО», так как размер расходов на 1 подключение, определенный по данным ООО «ПетербургГаз», является несопоставимой величиной по сравнению с действующими размерами тарифных ставок, также учтено небольшое количество присоединений (2 шт. за три фактических периода) и отсутствие расшифровок заявленных расходов.

Расчет стандартизированных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с фактическим присоединением к сети газораспределения, по сводным фактическим данным ГРО (ООО «ПетербургГаз», АО «Газпром газораспределение ЛО»):

N п/п	Показатели	Затраты на покрытие расходов ГРО, связанных с фактическим присоединением к сети газораспределения (с ОХР) с корр-кой индексации, руб.	Количество технологических присоединений, шт.	Стандартизированные ставки (расходы на 1 присоединение), руб. ст.3/ст.4
1	2	3	4	5
1	Стальные газопроводы			
1.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:			
1.1.1.	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
1.1.1.1.	до 100 мм	5 869 626,34	1 200	4 891,36
1.1.1.2	101 - 158 мм	169 805,94	26	6 531,00
1.1.1.3	159 - 218 мм			
1.1.1.4	219 - 272 мм			
1.1.1.5	273 - 324 мм			
1.1.1.6	325 - 425 мм			
1.1.1.7	426 - 529 мм			
1.1.1.8	530 мм и выше			
1.1.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
1.1.2.1.	до 100 мм	1 338 433,31	157	8 525,05
1.1.2.2	101 - 158 мм	58 957,77	5	11 791,55
1.1.2.3	159 - 218 мм	45 267,40	3	15 089,13
1.1.2.4	219 - 272 мм	10 610,00	3	3 536,67
1.1.2.5	273 - 324 мм	20 261,20	2	10 130,60
1.1.2.6	325 - 425 мм			
1.1.2.7	426 - 529 мм			
1.1.2.8	530 мм и выше	16 143,90	1	16 143,90
1.2.	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:			
1.2.1.	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
1.2.1.1.	до 100 мм	839 249,92	138	6 081,52
1.2.1.2	101 - 158 мм	235 585,05	29	8 123,62
1.2.1.3	159 - 218 мм	46 419,51	5	9 283,90
1.2.1.4	219 - 272 мм	22 432,58	1	22 432,58
1.2.1.5	273 - 324 мм	8 375,81	1	8 375,81
1.2.1.6	325 - 425 мм			
1.2.1.7	426 - 529 мм			
1.2.1.8	530 мм и выше	28 733,53	1	28 733,53
1.2.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
1.2.2.1.	до 100 мм	1 067 170,50	132	8 084,62
1.2.2.2	101 - 158 мм	141 195,53	14	10 085,40
1.2.2.3	159 - 218 мм	171 424,94	8	21 428,12
1.2.2.4	219 - 272 мм	215 518,34	10	21 551,83
1.2.2.5	273 - 324 мм	41 669,05	2	20 834,53
1.2.2.6	325 - 425 мм	171 247,54	7	24 463,93

N п/п	Показатели	Затраты на покрытие расходов ГРО, связанных с фактическим присоединением к сети газораспределения (с ОХР) с корр-кой индексации, руб.	Количество технологических присоединений, шт.	Стандартизированные ставки (расходы на 1 присоединение), руб. ст.3/ст.4
1.2.2.7	426 - 529 мм	93 866,59	3	31 288,86
1.2.2.8	530 мм и выше	201 558,80	8	25 194,85
2	Полиэтиленовые газопроводы			
2.1.	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
2.1.1.	109 мм и менее	114 880 608,42	7201	15 953,42
2.1.2.	110 - 159 мм	13 564 738,97	852	15 921,06
2.1.3.	160 - 224 мм	3 892 629,34	238	16 355,59
2.1.4.	225 - 314 мм	993 515,20	55	18 063,91
2.1.5.	315 - 399 мм	453 086,87	18	25 171,49
2.1.6.	400 мм и выше	80 996,23	3	26 998,74
2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
2.2.1.	109 мм и менее			
2.2.2.	110 - 159 мм			
2.2.3.	160 - 224 мм			
2.2.4.	225 - 314 мм			
2.2.5.	315 - 399 мм			
2.2.6.	400 мм и выше			

По отдельным направлениям, где отсутствуют фактически выполненные договоры, АО «Газпром газораспределение ЛО» в письме от 27.09.2023 № ВБ-СП/15369 (вх. №КТ-1-6031/2023 от 27.09.2023) направлена просьба об установлении отдельных стандартизированных ставок с учетом применения индекса цен производителей на 2024 год к действующим ставкам:

Также АО «Газпром газораспределение ЛО» просит применить ИПЦ на 2024 - 107,2 к ставкам С7, по которым фактические расходы сложились меньше установленного значения на 2023 год, так как расчет ставок на уровне расходов 2020-2022 года, по мнению ГРО, не отвечает текущим требованиям рынка, ростом цен на материалы и услуги, обусловленного действием санкций западных стран.

Учитывая, что в соответствии с п.30 размер ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с фактическим присоединением к сети газораспределения, определяется с учетом фактических расходов ГРО, ЛенРТК размер стандартизирован ставок определен на базе расчетов, по фактическим данным ООО «ПетербургГаз», АО «Газпром газораспределение ЛО» с учетом индексации:

Перечень стандартизированных ставок		Ед. изм.	2023 год (без НДС)	2024 год (без НДС)	Изменение от действую-щей
С7.2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, в том числе		В ценах периода регулирования			
- при врезке в стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки с давлением до 0,005 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода сети газораспределения исполнителя (в который осуществляется врезка):	до 100 мм	руб.	4 185,47	4 891,36	16,87%
	101 - 158 мм	руб.	4 710,25	6 531,00	38,66%
- при врезке в стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода сети газораспределения исполнителя (в который осуществляется врезка):	до 100 мм	руб.	7 569,32	8 525,05	12,63%
	101 - 158 мм	руб.	9 073,20	11 791,55	29,96%
	159 - 218 мм	руб.	14 318,07	15 089,13	5,4%
	219 - 272 мм	руб.	-	3 536,67	
	273 - 324 мм	руб.	8 271,11	10 130,60	22,48%
	530 мм и выше	руб.	-	16 143,90	
- при врезке в стальные газопроводы подземного типа прокладки с давлением до 0,005 МПа, в	до 100 мм	руб.	8 554,23	6 081,52	-28,91%
	101 - 158 мм	руб.	6 475,06	8 123,62	25,46%

Перечень стандартизированных ставок		Ед. изм.	2023 год (без НДС)	2024 год (без НДС)	Изменение от действую-щей
диапазоне наружных диаметров газопровода сети газораспределения исполнителя (в который осуществляется врезка):	159 - 218 мм	руб.	9 435,92	9 283,90	-1,61%
	219 - 272 мм	руб.	-	22 432,58	
	273 - 324 мм	руб.	-	8 375,81	
	530 мм и выше	руб.	-	28 733,53	
- при врезке в стальные газопроводы подземного типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода сети газораспределения исполнителя (в который осуществляется врезка):	до 100 мм	руб.	9 692,38	8 084,62	-16,59%
	101 - 158 мм	руб.	13 326,13	10 085,40	-24,32%
	159 - 218 мм	руб.	20 274,16	21 428,12	5,69%
	219 - 272 мм	руб.	22 335,04	21 551,83	-3,51%
	273 - 324 мм	руб.	19 241,98	20 834,53	8,28%
	325 - 425 мм	руб.	22 080,62	24 463,93	10,79%
	426 - 529 мм	руб.	29 719,64	31 288,86	5,28%
	530 мм и выше	руб.	16 334,52	25 194,85	54,24%
- при врезке в полиэтиленовые газопроводы с давлением до 0,6 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода сети газораспределения исполнителя (в который осуществляется врезка):	109 мм и менее	руб.	14 341,29	15 953,42	11,24%
	110-159 мм	руб.	15 033,91	15921,06	5,90%
	160-224 мм	руб.	16 628,02	16 355,59	-1,64%
	225-314 мм	руб.	16 213,00	18 063,91	11,42%
	315-399 мм	руб.	21 212,08	25 171,49	18,67%
	400 мм и выше	руб.	26 778,43	26 998,74	0,82%

По результатам экспертизы размер стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, перечисленных в таблице 25, кроме случаев присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), и максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом, составит:

№ п/п	Полное наименование газораспределительной организации	Идентификационный номер
1	Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область»	4700000109
2	Общество с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз»	7838017541

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользуещего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ленинградской области на 2024 год

Перечень стандартизированных ставок		Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка на 2024 год (без НДС)
Со - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему		руб.	3 063,81
С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с проектированием газораспределительной сети, в том числе:		В ценах периода регулирования	
- строящихся газопроводов надземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	38 066,72
- строящихся газопроводов подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм при протяженности строящейся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	42 895,31
	101-500 м	руб.	81 315,05
	501-1000 м	руб.	320 758,07

Перечень стандартизированных ставок		Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка на 2024 год (без НДС)
- строящихся газопроводов подземного типа прокладки, в диапазоне наружных диаметров 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	47 426,95
	101-500 м	руб.	109 136,63
	501-1000 м	руб.	515 882,99
С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством стальных газопроводов, в том числе:		В ценах периода регулирования	
- надземного (наземного) типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	50 мм и менее	руб./км	2 944 460,81
	51-100 мм	руб./км	3 715 997,31
	101-158 мм	руб./км	6 463 328,70
	159 - 218 мм	руб./км	9 799 047,10
	219 - 272 мм	руб./км	12 891 988,96
	273 - 324 мм	руб./км	16 716 584,52
- подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	50 мм и менее	руб./км	3 198 552,93
	51-100 мм	руб./км	3 885 869,19
	101-158 мм	руб./км	5 304 159,21
	159 - 218 мм	руб./км	7 064 900,73
	219 - 272 мм	руб./км	9 268 085,45
	273 - 324 мм	руб./км	10 945 819,11
	325 - 425 мм	руб./км	16 535 468,78
С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов		В ценах периода регулирования	
в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	109 мм и менее	руб./км	2 623 404,35
	110 - 159 мм	руб./км	3 165 695,71
	160 - 224 мм	руб./км	3 695 739,80
	225 - 314 мм	руб./км	6 313 485,10
	315 - 399 мм	руб./км	9 872 275,33
	400 мм и выше	руб./км	13 141 840,24
С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством стального газопровода и полиэтиленового газопровода бестраншейным способом		В ценах периода регулирования	
в грунтах I и II группы, в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	109 мм и менее	руб./км	3 074 118,21
	110 - 159 мм	руб./км	7 755 576,52
	160 - 219 мм	руб./км	9 010 017,18
С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа		В ценах периода регулирования	
пропускной способностью:	до 40 м.куб./час	руб./м^3	8 303,46
	100-399 м.куб./час	руб./м^3	3 889,88
С7.1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в том числе		В ценах периода регулирования	
при врезке в стальные газопроводы *диапазонов наружных диаметров* надземного (наземного) типа прокладки с давлением до 0,005 Мпа (включительно)	до 100 мм	руб.	7 709,24
	101-158 мм	руб.	9 017,54
при врезке в стальные газопроводы *диапазонов наружных диаметров* надземного (наземного) типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно)	до 100 мм	руб.	8 525,92
	101-158 мм	руб.	16 406,99
	159 - 218 мм	руб.	12 998,29
	273 - 324 мм	руб.	15 051,13
	530 мм и выше	руб.	6 105,30
при врезке в стальные газопроводы диапазонов	до 100 мм	руб.	6 881,82

Перечень стандартизированных ставок		Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка на 2024 год (без НДС)
наружных диаметров подземного типа прокладки с давлением до 0,005 Мпа (включительно)	101-158 мм	руб.	6 717,36
	159 - 218 мм	руб.	9 375,93
	219 - 272 мм	руб.	8 639,49
	273 - 324 мм	руб.	10 952,10
	530 мм и выше	руб.	6 721,99
при врезке в стальные газопроводы диапазонов наружных диаметров подземного типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно)	до 100 мм	руб.	7 239,50
	101-158 мм	руб.	7 067,55
	159 - 218 мм	руб.	12 903,80
	219 - 272 мм	руб.	13 744,57
	273 - 324 мм	руб.	14 322,07
	325 - 425 мм	руб.	13 678,63
	426 - 529 мм	руб.	6 313,68
	530 мм и выше	руб.	14 893,01
при врезке в полиэтиленовые газопроводы *диапазонов наружных диаметров* с давлением до 0,6 Мпа (включительно)	109 мм и менее	руб.	9 027,91
	110 -159 мм	руб.	9 174,99
	160 – 224 мм	руб.	9 156,77
	225 – 314 мм	руб.	9 418,59
	315 – 399 мм	руб.	16 108,46
	400 мм и выше	руб.	15 357,50
С7.2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, в том числе		В ценах периода регулирования	
- при врезке в стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки с давлением до 0,005 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода сети газораспределения исполнителя (в который осуществляется врезка):	до 100 мм	руб.	4 891,36
	101 - 158 мм	руб.	6 531,00
- при врезке в стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода сети газораспределения исполнителя (в который осуществляется врезка):	до 100 мм	руб.	8 525,05
	101 - 158 мм	руб.	11 791,55
	159 - 218 мм	руб.	15 089,13
	219 - 272 мм	руб.	3 536,67
	273 - 324 мм	руб.	10 130,60
	530 мм и выше	руб.	16 143,90
- при врезке в стальные газопроводы подземного типа прокладки с давлением до 0,005 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода сети газораспределения исполнителя (в который осуществляется врезка):	до 100 мм	руб.	6 081,52
	101 - 158 мм	руб.	8 123,62
	159 - 218 мм	руб.	9 283,90
	219 - 272 мм	руб.	22 432,58
	273 - 324 мм	руб.	8 375,81
	530 мм и выше	руб.	28 733,53
- при врезке в стальные газопроводы подземного типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода сети газораспределения исполнителя (в который осуществляется врезка):	до 100 мм	руб.	8 084,62
	101 - 158 мм	руб.	10 085,40
	159 - 218 мм	руб.	21 428,12
	219 - 272 мм	руб.	21 551,83
	273 - 324 мм	руб.	20 834,53
	325 - 425 мм	руб.	24 463,93
	426 - 529 мм	руб.	31 288,86
	530 мм и выше	руб.	25 194,85
- при врезке в полиэтиленовые газопроводы с давлением до 0,6 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода сети газораспределения	109 мм и менее	руб.	15 953,42
	110-159 мм	руб.	15 921,06

Перечень стандартизированных ставок		Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка на 2024 год (без НДС)
исполнителя (в который осуществляется врезка):	160-224 мм	руб.	16 355,59
	225-314 мм	руб.	18 063,91
	315-399 мм	руб.	25 171,49
	400 мм и выше	руб.	26 998,74

После таблицы в приложении предлагается указать примечание (по аналогии с приказом ЛенРТК от 20.12.2022 № 586-п) следующего содержания:

1. В состав расходов, формирующих размер стандартизированных тарифных ставок, включены расходы на уплату налога на прибыль.

2. Газораспределительная организация самостоятельно рассчитывает размер платы за технологическое присоединение на основе утвержденных стандартизированных тарифных ставок в порядке, определенном главой V Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. N 1151/18.

Приложение № 4 к протоколу заседания правления
комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области
от 28.12.2023 № 56

Основные показатели
расчета стандартизированных тарифных ставок,
используемых газораспределительными организациями Ленинградской области для определения размера платы за технологическое присоединение к сети газораспределения внутри границ земельного участка Заявителя,
на территории Ленинградской области на 2024 год

На основании статьи 23.2 Закона о газоснабжении государственному регулированию подлежат плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям (далее - технологическое присоединение) и (или) стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину. Размер платы за технологическое присоединение и (или) стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину, устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, и в соответствии с методическими указаниями.

Затраты газораспределительной организации (далее – ГРО) на проведение мероприятий по технологическому присоединению, в том числе расходы на строительство и (или) реконструкцию необходимых для технологического присоединения объектов капитального строительства, включаются в расходы ГРО, учитываемые при установлении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям и (или) предусмотренных частью второй статьи 17 Закона о газоснабжении специальных надбавок к указанным тарифам, а также платы за технологическое присоединение и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, в порядке, установленном Правительством РФ. При этом в состав платы за технологическое присоединение и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, не допускается включение расходов ГРО, учтенных при установлении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям и (или) специальных надбавок к указанным тарифам, а в состав тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям и (или) специальных надбавок к указанным тарифам не допускается включение расходов, учтенных при установлении платы за технологическое присоединение и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину. Состав расходов ГРО, включаемых в состав платы за технологическое присоединение и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, определен пунктом 8 Методических указаний.

Таким образом, целью экспертизы, в соответствии Основными положениями и Методическими указаниями, являются:

- оценка экономической обоснованности и определение размера стандартизированных тарифных ставок, используемых газораспределительными организациями Ленинградской области для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя;

Полномочия комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее ЛенРТК) в области государственного регулирования тарифов в сфере газоснабжения установлены подпунктом «а» и «б» пункта 2.5.1 Положения ЛенРТК.

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 27.09.2023 № ВБ-СП/15369 (вх.№ КТ-1-6031/2023 от 27.09.2023) представило в ЛенРТК предложения в части определения размера стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к сети газораспределения внутри границ земельного участка Заявителя.

ООО «Петербурггаз» письмом от 26.09.2023 № КВ-9047/23 (вх. от 04.10.2023 № КТ-1-6179/2023) представлена в ЛенРТК заявка по установлению размера стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к сети газораспределения внутри границ земельного участка Заявителя**, на территории Ленинградской области на 2024 год.**

По результатам рассмотрения представленных и имеющихся в распоряжении материалов экспертной группой в соответствии с пунктом 19 Основных положений подготовлено настоящее экспертное заключение, которое содержит оценку экономической обоснованности расчета размера стандартизированных тарифных ставок, используемых газораспределительными организациями Ленинградской области для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка, в том числе:

- оценку достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении (изменении) цен (тарифов) ГРО.
- анализ указанных предложений исходя из всех факторов, принимаемых во внимание ЛенРТК при установлении (изменении) цен (тарифов) в соответствии с Основными положениями.

1. Оценка экономической обоснованности расчета размера стандартизированных тарифных ставок, используемых газораспределительными организациями Ленинградской области для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя.

Расчет стандартизированных тарифных ставок внутри границ осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего

оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (в редакции приказов ФАС России от 26.02.2021 № 157/21, от 11.11.2021 №1256/21, от 25.05.2023 №327/23) (далее – Методические указания) на основании данных газораспределительных организаций (далее – ГРО) и на основании средних рыночных цен на материалы (работы, услуги), необходимые для строительства сети газопотребления в целях технологического присоединения.

Согласно главе 6 «Определение размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя» Методических указаний, в случаях, предусмотренных абзацем первым пункта 12 Правил подключения, размер платы за подключение определяется на основании размеров стандартизированных тарифных ставок, утверждаемых регулирующим органом.

Согласно абзацу первому пункта 12 Правил подключения « Заявитель вправе обратиться к исполнителю с просьбой осуществить мероприятия по подключению (технологическому присоединению) в пределах границ его земельного участка, и (или) по проектированию сети газопотребления, и (или) по строительству газопровода от границ земельного участка до объекта капитального строительства, и (или) по установке газоиспользующего оборудования, и (или) по строительству либо реконструкции внутреннего газопровода объекта капитального строительства, и (или) по установке прибора учета газа, и (или) по поставке газоиспользующего оборудования, и (или) по поставке прибора учета газа».

Размеры стандартизированных тарифных ставок, устанавливаемые в соответствии с Методическими указаниями, дифференцируются в зависимости от целей использования газа: для коммунально-бытовых нужд или иных нужд.

Для расчета стандартизированных тарифных ставок учитываются следующие расходы:

а) расходы на проектирование сети газопотребления, включая расходы на проведение инженерно-геодезических изысканий, разработку проектной документации и рабочей документации, согласование прокладки объектов сети газопотребления с владельцами смежных коммуникаций (при необходимости);

б) на осуществление строительно-монтажных работ сети газопотребления, включая расходы на строительство линейной части сети газопотребления (газопровода), строительство пунктов редуцирования газа и устройств электрохимической защиты от коррозии, установку отключающих устройств, фитингов и других устройств и сооружений сети газопотребления, устройство внутреннего газопровода на объекте капитального строительства Заявителя, на покраску газопроводов, продувку газопроводов и газоиспользующего оборудования, испытание газопровода на герметичность, на выполнение пусконаладочных работ, на проведение контрольной опрессовки газопровода, на установку прибора учета газа, на установку газоиспользующего оборудования.

Для расчета размеров платы за подключение внутри границ земельного участка Заявителя устанавливаются следующие размеры стандартизированных тарифных ставок:

- размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления ($С^{пр}$);
- размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии ($С^{Г}$);
- размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа ($С^{прг}$);
- размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств ($С^{оу}$);
- размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ($С^{Г}_{окс}$);
- размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа ($С^{пу}$);
- размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования ($С^{ГИО}$).

Для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 $м^3$/час, стандартизированные тарифные ставки устанавливаются в зависимости от характеристик сети газопотребления объекта капитального строительства и (или) способа выполнения работ.

Размеры стандартизированных тарифных ставок на строительство газопровода и установку устройств электрохимической защиты от коррозии дифференцируются:

по типу материала: стальные, полиэтиленовые;

по диапазонам наружных диаметров: стальные 25 мм и менее; 26 - 38 мм; 39 - 45 мм; 46 - 57 мм; 58 - 76 мм; полиэтиленовые 32 и менее мм; 33 - 63 мм; 64 - 90 мм.

стальные газопроводы по типу прокладки: наземные и подземные.

Размеры стандартизированных тарифных ставок на установку пункта редуцирования газа дифференцируются по пропускной способности: до 10 $м^3$ в час; 11 - 20 $м^3$ в час; 21 - 31 $м^3$ в час; 32 - 49 $м^3$ в час.

Размеры стандартизированных тарифных ставок на строительство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя дифференцируются:

по типу материала: стальные, металлопластиковые, медные, из нержавеющей стали;

по диапазонам диаметров: до 10 мм; 11 - 15 мм; 16 - 20 мм; 21 - 25 мм; 26 - 32 мм.

Размеры стандартизированных тарифных ставок на установку газоиспользующего оборудования ($С^{ГИО}$) дифференцируются:

по видам работ: установка плиты газовой, установка газового котла (колонки), установка газового конвектора, установка иного газового оборудования;

установка плиты газовой по видам плит;

установка котла по видам котлов: настенный, напольный.

Регулирующие органы устанавливают для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 $м^3$/час, размеры стандартизированных тарифных ставок, определенные настоящим пунктом, в соответствии с принятой в субъекте Российской Федерации дифференциацией исходя из состава мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных диапазонами диаметров строящихся газопроводов, протяженностью и типами их прокладки, материалами труб, техническими характеристиками объектов сети газопотребления.

Размер платы за технологическое присоединение, определяемый в соответствии с Методическими указаниями, не включает в себя расходы на проведение пусконаладочных работ газоиспользующего оборудования, систем дымоудаления и вентиляции, на установку и проведение пусконаладочных работ систем автоматического контроля загазованности.

Размеры стандартизированных тарифных ставок определяются на основании средних рыночных цен на материалы (работы, услуги), необходимых для строительства сети газопотребления в целях технологического присоединения.

Размеры утвержденных в соответствии Методическими указаниями стандартизированных тарифных ставок не должны превышать размеры стандартизированных тарифных ставок, установленных в соответствии с главой IV Методических указаний.

Размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка Заявителя $(П^{з}_{тп})$ определяется по следующей формуле:

[redacted],

где:

$l^{г}$ - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f-типом материала i-того диапазона диаметров и k-типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$l^{г}_{0кс}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f-типом материала i-того диапазона диаметров, км.

Стандартизированные тарифные ставки внутри границ на 2023 год утверждены приказом ЛенРТК от 20.12.2022 №585-п «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых газораспределительными организациями Ленинградской области для определения размера платы за технологическое присоединение к сети газораспределения внутри границ земельного участка заявителя, на территории Ленинградской области на 2023 год» (в ред. приказов ЛенРТК от 28.02.2023 № 14-п и от 12.10.2023 № 94-п) (далее – приказ №585-п).

На 2024 год АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 27.09.2023 № ВБ-СП/15369 (вх.№ КТ-1-6031/2023 от 27.09.2023) представило в ЛенРТК предложения в части определения размера стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к сети газораспределения внутри границ земельного участка Заявителя, в виде конъюнктурного анализа по предложениям 4-х газовых компаний (далее - Конъюнктурный анализ). Предложения по конкретным размерам ставок на 2024 год в данном письме ГРО не заявлен.

Данные Конъюнктурного анализа:

№ п/п	Наименование вида работы	Ед.изм.	ООО «С-Газ» ИНН 4705082024 КПП 470501001	ООО «Вертикаль» ИНН 7802922556 КПП 780201001	ООО «ГСМ» ИНН 7814647914 КПП 780401001	ООО «ГАЗ АЛЬЯНС» ИНН 7820080140 КПП 782001001
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*	*7*
1	Разработка проектной документации	руб./ объект	20 000,00	25 000,00	39 000,00	25 000,00
2	Выполнение инженерно-геодезических изысканий	руб./ объект	8 500,00	10 330,00	20 000,00	15 000,00
3	Строительство надземного стального газопровода Д 25 мм и менее	руб./м	2 340,00	1 655,15	3 000,00	2 350,00
4	Строительство надземного стального газопровода Д 26-38 мм	руб./м	3 560,00	1 655,15	3 000,00	2 350,00
5	Строительство надземного стального газопровода Д 46-57 мм	руб./м	4 240,00	2 002,73	3 500,00	2 500,00
6	Строительство подземного ПЭ газопровода Д 32мм и менее	руб./м	4 540,00	3 782,51	3 248,00	3 500,00
7	Строительство подземного ПЭ газопровода Д 33-66 мм и менее	руб./м	4 900,00	4 556,54	4 000,00	6 200,00

8	Строительство ПРГ с учетом оборудования производительностью до 10 $м^3$	руб./ед.	32 400,00	32 187,77	29 000,00	29 535,00
9	Строительство ПРГ с учетом оборудования производительностью 11-20 $м^3$	руб./ед.	38 600,00	34 728,91	29 000,00	35 000,00
10	Установка отключающих устройств внутреннего газопровода на коммунально-бытовой сети газопотребления с учетом материалов	руб./устройство	9 740,00	10 053,52	9 000,00	15 000,00
11	Устройство внутреннего газопровода из стальных труб Д 11-15 мм	руб./м	2 340,00	1 245,74	3 000,00	4 500,00
12	Устройство внутреннего газопровода из стальных труб Д 16-20 мм	руб./м	2 640,00	1 297,60	3 000,00	4 500,00
13	Устройство внутреннего газопровода из стальных труб Д 21-25 мм	руб./м	2 860,00	1 433,42	3 000,00	5 000,00
14	Установка прибора учета газа (без стоимости счетчика) при установке счетчика типа G 2,5	руб./ прибор	4 000,00	4 712,45	4 500,00	4 600,00
15	Установка прибора учета газа (без стоимости счетчика) при установке счетчика типа G 4	руб./ прибор	4 300,00	4 975,63	5 000,00	4 600,00
16	Установка газовой плиты (без учета стоимости оборудования)	руб./ объект	3 490,00	1 553,02	10 000,00	2 000,00
17	Установка газовой колонки (без учета стоимости оборудования)	руб./ объект	7 400,00	2 484,77	18 000,00	3 000,00
18	Установка газового котла настенного (без учета стоимости оборудования)	руб./ объект	13 400,00	2 484,77	19 000,00	3 500,00
19	Установка газового котла напольного (без учета стоимости оборудования)	руб./ объект	13 400,00	3 652,30	19 000,00	4 000,00

Коммерческие предложения, указанные в таблице, подтверждены письмами газовых организаций:
- ООО «С-Газ» - письмо от 22 августа 2023 г. №14;
- ООО «Вертикаль»- письмо от 25.06.2023 № 218/23;
- ООО «ГСМ»- письмо от 25 августа 2023 года;
- ООО «ГАЗ АЛЬЯНС»- письмо от 25.08.2023 №767.

ЛенРТК в адрес ГРО – АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» был направлен запрос от 31.10.2023 № КТ-3-5494/2023 о представлении фактических затрат по работам, связанным с технологическим присоединением к сети газораспределения внутри границ земельного участка Заявителя.

Согласно ответу ГРО - **АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» от 15.11.2023 №СП-31/18628 (вх. от 15.11.2023 № КТ-1-7728/2023)** работы, связанные с технологическим присоединением к сети газораспределения внутри границ земельного участка Заявителя, по стандартизированным ставкам в 2023 году не выполнялись ГРО, в основном, они выполнялись порядными организациями.

Кроме того, ЛенРТК в адрес ГРО был направлен запрос от 27.11.2023 № КТ-3-6095/2023В о представлении заявки ГРО с обосновывающими материалами и подробного перечня работ (услуг, материалов, оборудования и др.), учитываемых в каждой стандартизированной ставке в целях анализа предложений по рыночным размерам стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к сети газораспределения внутри границ земельного участка.

Согласно ответу ГРО - **АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»** от 01.12.2023 № МВ-60/19885 (вх. от 01.12.2023 №КТ-1-8429/2023) представило размеры стандартизированных ставок и перечень работ, включаемых в ставки:

№ п/п	Наименование ставки	Виды работ, ресурсы	Средний размер платы за теологическое присоединение в границах земельного участка направленных в конъектурном анализе на 2024 г. без учета ОХР	Плановый размер стандартизированных ставок на 2024 г. с учетом ОХР
1	Строительство надземного	Надземная прокладка стальных газопроводов на	2 563,33	2 922,20

	стального газопровода Д 25 мм и менее	металлических опорах, монтаж металлических опор для надземной прокладки стальных газопроводов: бурение скважин под опоры; изготовление металлоконструкций опор; бетонирование фундаментов под опоры; монтаж опор; укладка бетонной смеси в зазор между опорой и стенками скважины; окраска металлоконструкций опор за 2 раза		
2	Строительство надземного стального газопровода Д 26-38 мм		2 970,00	3 385,80
3	Строительство надземного стального газопровода Д 46-57 мм		3 413,33	3 891,20
4	Строительство подземного ПЭ газопровода Д 32 мм и менее	Разработка грунта вручную в траншеях глубиной до 2 м без креплений с откосами, группа грунтов 1	3 762,68	4 289,46
		Засыпка вручную траншеи, пазух котлованов и ям, группа грунтов 1		
		Укладка газопроводов из ПЭ труб в траншею, Д газопровода 32 мм		
		Установка отвода на газопроводе		
		Неразъемное соединение		
		Установка отвода на газопроводе		
		Неразъемное соединение		
		Заделка сальников при проходе труб через фундаменты или стены подвала		
		Прокладка опознавательной ленты		
		Лента сигнальная «Газ»		
		Установка указателя на стене		
		Монтаж инвентарного узла для очистки и испытания газопровода, условный диаметр газопровода до 50 мм		
		Очистка полости трубопровода продувкой воздухом, условный диаметр газопровода до 50 мм		
		Подъем давления при испытании воздухом газопроводов низкого и среднего давления (до 0,3 МПа) условным диаметром до 50 мм		
		Выдержка под давлением до 0,6 МПа при испытании на прочность и герметичность газопроводов условным диаметром 50-300 мм		
		Установка муфты		
		Муфты полиэтиленовые		
5	Строительство подземного ПЭ газопровода Д 33-66 мм и менее	Разработка грунта вручную в траншеях глубиной до 2 м без креплений с откосами, группа грунтов 1	5 033,33	5 738,00
		Засыпка вручную траншей, пазух котлованов и ям, группа грунтов 1		
		Укладка газопроводов из полиэтиленовых труб в траншею, диаметр газопровода 32 мм		
		Установка отвода на газопроводе		
		Неразъемное соединение		
		Установка отвода на газопроводе		
		Неразъемное соединение		
		Заделка сальников при проходе труб через фундаменты или стены подвала		
		Прокладка опознавательной ленты		
		Лента сигнальная «Газ»		
		Установка указателя на стене		
		Монтаж инвентарного узла для очистки и испытания газопровода, условный диаметр газопровода до 50 мм		
		Очистка полости трубопровода продувкой воздухом, условный диаметр газопровода до 50 мм		
		Подъем давления при испытании воздухом газопроводов низкого и среднего давления (до 0,3 МПа) условным диаметром до 50 мм		
		Выдержка под давлением до 0,6 МПа при испытании на прочность и герметичность газопроводов условным диаметром 50-300 мм		
		Установка муфты		
		Муфты полиэтиленовые		
6	Строительство ПРГ с учетом оборудования производительностью до 10 м3	Монтаж опорных конструкций	30 311,67	34 555,30
		Сталь круглая углеродистая		
		Разработка грунта вручную в траншеях глубиной до 2 м без креплений с откосами, группа грунтов 1		
		Заземлитель вертикальный из угловой стали		
		Заземлитель горизонтальный из стали		
		Засыпка вручную траншей, пазух котлованов и ям, группа грунтов 1		
		Монтаж оборудования без механизмов		
		Шкафной газорегуляторный пункт		
7	Строительство ПРГ с учетом оборудования	Монтаж опорных конструкций	34 200,00	38 988,00
		Сталь круглая углеродистая		

	производительностью 11-20 м3	Разработка грунта вручную в траншеях глубиной до 2 м без креплений с откосами, группа грунтов 1		
		Заземлитель вертикальный из угловой стали		
		Заземлитель горизонтальный из стали		
		Засыпка вручную траншей, пазух котлованов и ям, группа грунтов 1		
		Монтаж оборудования без механизмов		
		Шкафной газорегуляторный пункт		
8	Установка отключающего устройства (кран шаровый КШ) (с учетом стоимости устройства)	Установка арматуры фланцевой	11 246,00	12 820,44
		Кран шаровый КШ		
9	Установка отключающего устройства (кран шаровый КШИ) (с учетом стоимости устройства)	Установка арматуры фланцевой	11 246,00	12 820,44
		Кран шаровый КШИ		
10	Установка отключающего устройства (клапан термозапорный) (с учетом стоимости устройства)	Установка клапанов предохранительных	9 715,00	11 075,10
		Клапан предохранительный, термозапорный		
11	Установка отключающего устройства (система автоматического контроля загазованности) (с учетом стоимости устройства)	Монтаж прибора для анализа физико-химического состава веществ	4 740,00	5 403,60
		САКЗ-МК-2 СН4+СО		
12	Устройство внутреннего газопровода из стальных труб Д 11-15 мм	Прокладка трубопроводов газоснабжения из стальных водогазопроводных неоцинкованных труб	3 280,00	3 739,20
		Установка креплений для трубопроводов		
		Установка арматуры фланцевой		
		Кран КШ		
		Пневматическое испытание газопроводов		
		Огрунтовка металлических поверхностей грунтовкой		
		Окраска металлических огрунтованных поверхностей эмалью		
13	Устройство внутреннего газопровода из стальных труб Д 16-20 мм	Прокладка трубопроводов газоснабжения из стальных водогазопроводных неоцинкованных труб	3 380,00	3 853,20
		Установка креплений для трубопроводов		
		Установка арматуры фланцевой		
		Кран КШ		
		Пневматическое испытание газопроводов		
		Огрунтовка металлических поверхностей грунтовкой		
		Окраска металлических огрунтованных поверхностей эмалью		
14	Устройство внутреннего газопровода из стальных труб Д 21-25	Прокладка трубопроводов газоснабжения из стальных водогазопроводных неоцинкованных труб	3 620,00	4 126,80
		Установка креплений для трубопроводов		
		Установка арматуры фланцевой		
		Кран КШ		
		Пневматическое испытание газопроводов		
		Огрунтовка металлических поверхностей грунтовкой		
		Окраска металлических огрунтованных поверхностей эмалью		
15	Установка прибора учета газа (без стоимости счетчика) при установке счетчика G 2,5	Монтаж конструкций для установки приборов	4 366,67	4 978,00
16	Установка прибора учета газа (без стоимости счетчика) при 4	Монтаж конструкций для установки приборов	4 633,00	5 281,62
17	Установка газовой плиты (без учета стоимости оборудования)	Установка газовых плит бытовых	5 163,30	5 886,16
		Подводка гибкая армированная резиновая		
		Сверление отверстий в кирпичных стенах электроперфоратором		
		Заделка сальников при проходе труб через фундаменты или стены подвала диаметром до 100 мм		
18	Установка газовой колонки (без учета стоимости оборудования)	Монтаж конструкций для установки оборудования	9 466,00	10 791,24
19	Установка газового котла настенного (без учета стоимости оборудования)	Монтаж конструкций для установки котла	11 966,00	13 641,24
20	Установка газового котла	Монтаж конструкций для установки котла	12 133,00	13 831,62

	напольного (без учета стоимости оборудования)			

Размер стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к сети газораспределения внутри границ земельного участка Заявителя**,** на территории Ленинградской области на 2024 год, представленный **ООО «Петербурггаз» письмом от 26.09.2023 № КВ-9047/23 (вх. от 04.10.2023 № КТ-1-6179/2023):**

№ п/п	Наименование ставки	Ед.изм.	Состав работ	Стандартизированная тарифная ставка на 2024 год (без НДС)
1	*2*	*3*	*4*	*5*
1	Проектирование сети газопотребления	руб./ объект		177 423,00
2	Строительство наземного стального газопровода Д 25 мм и менее	руб./км	Разметить места установки кронштейнов/опор. Установить кронштейны/опоры на ограждающую конструкцию. Произвести разметку и подготовку труб для сварки. Сварить трубы. Уложить участок газопровода на кронштейны/опоры. Провести контроль сварных стыков неразрушающим методом. Окрасить в два слоя газопровод и кронштейны/опоры.	8 483 669,58
3	Строительство наземного стального газопровода Д 26-38 мм	руб./км		9 327 396,25
4	Строительство наземного стального газопровода Д 39-45 мм	руб./км		10 195 725,12
5	Строительство наземного стального газопровода Д 46-57 мм	руб./км		11 104 376,57
6	Строительство наземного стального газопровода Д 58-76 мм	руб./км		12 063 428,34
7	Строительство стального подземного газопровода Д 46-57 мм	руб./км	Произвести разбивку трассы газопровода. Разработать траншею для прокладки газопровода. Доработать траншею вручную с выемкой нижних слоев. Подготовить основание для укладки газопровода. Расчистить и выровнять трассу укладки. Подготовить песчаное основание. Выложить трубы на бровке траншеи и подготовить их для сварки. Произвести сварку участков труб на бровке траншеи. Уложить сваренный участок газопровода в траншею. Произвести контроль качества сварных соединений. Произвести изоляцию газопровода. Присыпать траншею на высоту 0,2 м песком. Уложить в траншею сигнальную ленту. Произвести засыпку траншеи.	11 629 481,26
8	Строительство стального подземного газопровода Д 58-76 мм	руб./км		12 738 575,31
9	Строительство подземного ПЭ газопровода Д 32мм и менее	руб./км	Произвести разбивку трассы газопровода. Разработать траншею для прокладки газопровода. Доработать траншею вручную с выемкой нижних слоев. Подготовить основание для укладки газопровода. Расчистить и выровнять трассу укладки. Подготовить песчаное основание. Выложить трубы на бровке траншеи и подготовить их для сварки. Произвести сварку участков труб на бровке траншеи. Уложить сваренный участок газопровода в траншею. Произвести контроль качества сварных соединений. Присыпать траншею на высоту 0,2 м песком. Уложить в траншею сигнальную ленту. Произвести засыпку траншеи.	8 678 093,48
10	Строительство подземного ПЭ газопровода Д 33-63 мм и менее	руб./км		9 763 942,24
11	Строительство подземного ПЭ газопровода Д 64-90 мм и менее	руб./км		11 378 800,65
12	Установка ПРГ с пропускной способностью до 10 м^3/ч (без учета стоимости пуско-накладки)	руб./ед.	Проверить комплектность ПРГ в соответствии с паспортом. Проверить ПРГ (корпус, регулятор, кран, несущие конструкции) визуальным осмотром на наличие механических повреждений. Проверить соответствие заводских номеров в паспорте и шильде. Произвести установку ПРГ. Произвести прихватки газопроводов на входе и выходе ПРГ. Произвести демонтаж регулятора давления (на время сварочных работ). Произвести сварку стыков. Зачистить стыки. Произвести ВИК сваренных соединений. Произвести испытания газопроводов на герметичность (до и после ПРГ). Произвести окраску газопровода. Произвести установку регулятора давления.	53 048,04
13	Установка ПРГ с пропускной способностью от 11 до 20 м^3/ч (без учета стоимости пуско-накладки)	руб./ед.		53 048,04
14	Установка ПРГ с пропускной способностью от 21 до 31 м^3/ч (без учета стоимости пуско-накладки)	руб./ед.		53 491,64
15	Установка ПРГ с пропускной способностью от 32 до 49 м^3/ч (без учета стоимости пуско-накладки)	руб./ед.		53 491,64
16	Установка отключающих устройств на коммунально-бытовой сети газопотребления	руб./ед.	Установить кран на внутренний газопровод. Проверить плавность хода крана и герметичность соединений. Оформить наряд на выполнение работ.	12 780,73
17	Устройство внутреннего	руб./км	Произвести разметку мест установки кронштейнов и	3 888 113,02

	газопровода из стальных труб Д 11-15 мм		места прокладки газопровода согласно проекта или эскиза. Просверлить (пробить) отверстия, вбить пробки или дюбеля, установить кронштейны. Установить кран на опуске к прибору (приборам), подключить газовый прибор. Собрать сгон, открыть кран на вводе в квартиру, продуть газопровод газом, проверить на герметичность все соединения мыльной эмульсией, включить под газ прибор. Провести инструктаж абонента. Оформить документы.	
18	Устройство внутреннего газопровода из стальных труб Д 16-20 мм	руб./км		3 928 435,65
19	Устройство внутреннего газопровода из стальных труб Д 21-25 мм	руб./км		4 744 340,78
20	Устройство внутреннего газопровода из стальных труб Д 26-32 мм	руб./км		4 835 075,78
21	Устройство внутреннего газопровода из стальных труб Д 40 мм	руб./км		5 806 387,57
22	Устройство внутреннего газопровода из стальных труб Д 50 мм	руб./км		7 029 690,88
23	Установка прибора учета газа (без учета стоимости оборудования и материалов)	руб./ ед.	Перекрыть кран на вводе в квартиру. Выжечь газ. Взять пробу газоанализатором. Произвести подготовительные работы, необходимые для газосварки. Отсоединить старый участок газопровода. Подсоединить обвязку газового счетчика согласно проекта (эскиза). Установить газовый счетчик. Открыть кран, продуть газопровод газом, проверить на герметичность все соединения мыльной эмульсией. Включить под газ приборы. Опломбировать счетчик. Провести инструктаж абонента. Оформить документы.	11 729,54
24	Установка газовой плиты (без учета стоимости оборудования), (без учета стоимости пуско-накладки)	руб./ ед.	Проверить внешним осмотром комплектность газовой плиты, отсутствие механических повреждений. Произвести установку плиты. Произвести подключение плиты к газопроводу. Проверить герметичность резьбовых соединений. Произвести инструктаж абонента. Оформить документы.	5 681,06
25	Установка варочной панели (без учета стоимости оборудования), (без учета стоимости пуско-накладки)	руб./ ед.	Проверить внешним осмотром комплектность варочной панели, отсутствие механических повреждений. Произвести установку варочной панели. Произвести ее подключение к газопроводу. Проверить герметичность резьбовых соединений. Произвести инструктаж абонента. Оформить документы.	7 101,34
26	Установка духового шкафа (без учета стоимости оборудования), (без учета стоимости пуско-накладки)	руб./ ед.	Проверить внешним осмотром комплектность духового шкафа, отсутствие механических повреждений. Произвести установку духового шкафа. Произвести его подключение к газопроводу. Проверить герметичность резьбовых соединений. Произвести инструктаж абонента. Оформить документы.	5 965,10
27	Установка настенного газового котла (без учета стоимости оборудования), (без учета стоимости пуско-накладки)	руб./ ед.	Проверить внешним осмотром комплектность газового котла, отсутствие механических повреждений. Произвести установку котла. Подсоединить котел к дымоходу и к газопроводу. Проверить герметичность резьбовых соединений, наличие тяги в дымоходе и вентканале. Произвести инструктаж абонента. Оформить документы.	8 521,62
28	Установка напольного газового котла (без учета стоимости оборудования), (без учета стоимости пуско-накладки)	руб./ ед.	Проверить внешним осмотром комплектность газового котла, отсутствие механических повреждений. Произвести установку котла. Присоединить котел к системам горячего водоснабжения, отопления. Заполнить системы горячего водоснабжения и отопления водой, проверить герметичность котла, систем водоснабжения и отопления. Подсоединить дымоход, подсоединить котел к газовой разводке. Подключить котел к электроэнергии. Проверить герметичность резьбовых соединений, наличие тяги в дымоходе и вентканале. Произвести инструктаж абонента. Оформить документы.	9 373,71
29	Установка газовой колонки (без учета стоимости оборудования), (без учета стоимости пуско-накладки)	руб./ ед.	Проверить внешним осмотром комплектность газового водонагревателя, отсутствие механических повреждений. Произвести установку водонагревателя. Подсоединить водонагреватель к газопроводу и водопроводу, присоединить вытяжную трубу к дымоходу. Проверить герметичность соединений,	8 521,62

			наличие тяги в дымоходе и вентканале. Произвести инструктаж абонента. Оформить документы.	
30	Установка газового конвектора (без учета стоимости оборудования), (без учета стоимости пуско-накладки)	руб./ ед.	Проверить внешним осмотром комплектность конвектора, отсутствие механических повреждений. Произвести установку конвектора. Подсоединить конвектор к дымоходу и к газопроводу. Проверить герметичность резьбовых соединений. Произвести инструктаж абонента. Оформить документы.	9 657,79

Сравнение действующих стандартизированных тарифных ставок, используемых газораспределительными организациями Ленинградской области для определения размера платы за технологическое присоединение к сети газораспределения внутри границ земельного участка заявителя, на территории Ленинградской области, утвержденных приказом ЛенРТК от 20.12.2022 №585-п «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых газораспределительными организациями Ленинградской области для определения размера платы за технологическое присоединение к сети газораспределения внутри границ земельного участка заявителя, на территории Ленинградской области на 2023 год» (в редакции приказов ЛенРТК от 28.02.2023 № 14-п, от 12.10.2023 №94-п) (далее – приказ № 585-п) с заявленными ГРО ставками:

Перечень стандартизированных ставок	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка на 2023 год (без НДС)		ООО «Петербурггаз»	Рост	ГРО (с учетом ОХР)	Рост
$С^{пр}$ - стандартизированные тарифные ставки на проектирование коммунально-бытовой сети газопотребления в границах участка Заявителя, в том числе:	В ценах периода регулирования						
$С^{пр}_{ги}$ - стандартизированная тарифная ставка на выполнение инженерно-геодезических изысканий площадью съемки не более 0,35 Га (топографическая съемка М 1:500):	руб./ объект	8 500,00		177 423,00	523%	-	
$С^{пр}_{п}$ - стандартизированная тарифная ставка на разработку проектной документации сети газопотребления:	руб./ объект	20 000,00				-	
$С^{Г}$ - стандартизированные тарифные ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии коммунально-бытовой сети газопотребления в границах участка Заявителя, в том числе:	В ценах периода регулирования						
- стального газопровода надземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	25 мм и менее	руб./м	1 361,70	8 483,67	523%	2 922,20	115%
	26-38 мм	руб./м	1 361,70	9 327,40	585%	3 385,80	149%
	46-57 мм	руб./м	1 647,66	11 104,38	574%	3 891,20	136%
- полиэтиленового газопровода подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	32 и менее	руб./м	3 111,89	8 678,09	179%	4 289,46	38%
	33-66 мм	руб./м	3 748,69	9 763,94	160%	5 738,00	53%
$С^{прг}$ - стандартизированные тарифные ставки на установку пункта редуцирования газа коммунально-бытовой сети газопотребления в границах участка Заявителя	В ценах периода регулирования						
- производительностью до 10 $м^3$ в час	руб./ед.	26 481,09		53 048,04	100%	34 555,30	30%
- производительностью до 11-20 $м^3$ в час	руб./ед.	28 571,71		53 048,04	86%	38 988,00	36%
$С^{оу}$ - стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств на коммунально-бытовой сети газопотребления в границах участка Заявителя, в т.ч.	В ценах периода регулирования						

(в ред. Приказа комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 12.10.2023 N 94-п)							
- установка отключающего устройства (кран шаровый КШ) (с учетом стоимости устройства)	руб./ед.		6 179,68			12 820,44	107%
(в ред. Приказа комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 12.10.2023 N 94-п)							
- установка отключающего устройства (кран шаровый КШИ) (с учетом стоимости устройства)	руб./ед.		8 910,53	12 780,73	43%	12 820,44	44%
(в ред. Приказа комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 12.10.2023 N 94-п)						11 075,10	315%
- установка отключающего устройства (клапан термозапорный) (с учетом стоимости устройства)	руб./ед.		2 666,32				
(в ред. Приказа комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 12.10.2023 N 94-п)							
- установка отключающего устройства (система автоматического контроля загазованности) (с учетом стоимости устройства)	руб./ед.		9 499,84			5 403,60	-43%
(в ред. Приказа комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 12.10.2023 N 94-п)							
$С^{г}_{окс}$ - стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода коммунально-бытовой сети газопотребления на объекте капитального строительства Заявителя, в том числе:	В ценах периода регулирования						
- внутреннего газопровода из стальных труб в диапазоне наружных диаметров:	11-15 мм	руб./м	1 024,88	3 888,11	279%	3 739,20	265%
	16-20 мм	руб./м	1 067,54	3 928,44	268%	3 853,20	261%
	21-25 мм	руб./м	1 179,28	4 744,34	302%	4 126,80	250%
$С^{пу}$ - стандартизированные тарифные ставки на установку прибора учета газа на коммунально-бытовой сети газопотребления Заявителя	В ценах периода регулирования						
- при установке счетчика типа G 2.5	руб./ объект		3 876,96			4 978,00	28%
- при установке счетчика типа G 4	руб./ объект		4 093,48	11 729,54	187%	5 281,62	29%
Стандартизированные тарифные ставки на установку газоиспользующего оборудования без монтажа дымохода, в том числе (Сгио):	В ценах периода регулирования						
Стандартизированные тарифные ставки на установку газовой плиты (без учета стоимости оборудования)	руб./ объект		1 277,68	5 681,06	345%	5 886,16	361%
Стандартизированные тарифные ставки на установку газовой колонки (без учета стоимости оборудования)	руб./ объект		2 044,24	8 521,62	317%	10 791,24	428%

Стандартизированные тарифные ставки на установку газового котла (настенный) (без учета стоимости оборудования)	руб./ объект	2 044,24	8 521,62	317%	13 641,24	567%
Стандартизированные тарифные ставки на установку газового котла (напольный) (без учета стоимости оборудования)	руб./ объект	2 930,73	9 373,71	220%	13 831,62	372%

Как видно из таблицы, рост заявленных ГРО ставок на 2024 год составляет от 30% до 585%. В связи с тем, что данный рост ставок, значительно превышающий прогнозные показатели изменения цен и тарифов, не подтвержден обосновывающими документами ГРО, экспертами ЛенРТК в целях проведения анализа не принимаются.

По данным Конъюнктурного анализа АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» экспертами ЛенРТК в соответствии с п. 13 приказа Минстроя от 04.08.2020 № 421/пр «Об утверждении Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации» выбран наиболее экономичный вариант, определенный на основании сбора информации о текущих средних рыночных ценах.

Конъюнктурный анализ							
Размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка							
№ п/п	Наименование вида работы	Ед.изм.	ООО «С-Газ» ИНН 4705082024 КПП 470501001	ООО «Вертикаль» ИНН 7802922556 КПП 780201001	ООО «ГСМ» ИНН 7814647914 КПП 780401001	ООО «ГАЗ АЛЬЯНС» ИНН 7820080140 КПП 782001001	Наиболее экономичный вариант
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*	*7*	*8*
1	Разработка проектной документации	руб./ объект	20 000,00	25 000,00	39 000,00	25 000,00	20 000,00
2	Выполнение инженерно-геодезических изысканий	руб./ объект	8 500,00	10 330,00	20 000,00	15 000,00	8 500,00
3	Строительство надземного стального газопровода Д 25 мм и менее	руб./м	2 340,00	1 655,15	3 000,00	2 350,00	1 655,15
4	Строительство надземного стального газопровода Д 26-38 мм	руб./м	3 560,00	1 655,15	3 000,00	2 350,00	1 655,15
5	Строительство надземного стального газопровода Д 46-57 мм	руб./м	4 240,00	2 002,73	3 500,00	2 500,00	2 002,73
6	Строительство подземного ПЭ газопровода Д 32мм и менее	руб./м	4 540,00	3 782,51	3 248,00	3 500,00	3 248,00
7	Строительство подземного ПЭ газопровода Д 33-66 мм и менее	руб./м	4 900,00	4 556,54	4 000,00	6 200,00	4 000,00
8	Строительство ПРГ с учетом оборудования производительностью до 10 $м^3$	руб./ед.	32 400,00	32 187,77	29 000,00	29 535,00	29 000,00
9	Строительство ПРГ с учетом оборудования производительностью 11-20 $м^3$	руб./ед.	38 600,00	34 728,91	29 000,00	35 000,00	29 000,00
10	Установка отключающих устройств внутреннего газопровода на коммунально-бытовой сети газопотребления с учетом материалов	руб./устройство	9 740,00	10 053,52	9 000,00	15 000,00	9 000,00
11	Устройство внутреннего газопровода из стальных труб Д 11-15 мм	руб./м	2 340,00	1 245,74	3 000,00	4 500,00	1 245,74
12	Устройство внутреннего газопровода из стальных труб Д 16-20 мм	руб./м	2 640,00	1 297,60	3 000,00	4 500,00	1 297,60
13	Устройство внутреннего газопровода из стальных труб Д 21-25 мм	руб./м	2 860,00	1 433,42	3 000,00	5 000,00	1 433,42
14	Установка прибора учета газа (без стоимости счетчика) при	руб./ прибор	4 000,00	4 712,45	4 500,00	4 600,00	4 000,00

	установке счетчика типа G 2,5						
15	Установка прибора учета газа (без стоимости счетчика) при установке счетчика типа G 4	руб./ прибор	4 300,00	4 975,63	5 000,00	4 600,00	4 300,00
16	Установка газовой плиты (без учета стоимости оборудования)	руб./ объект	3 490,00	1 553,02	10 000,00	2 000,00	1 553,02
17	Установка газовой колонки (без учета стоимости оборудования)	руб./ объект	7 400,00	2 484,77	18 000,00	3 000,00	2 484,77
18	Установка газового котла настенного (без учета стоимости оборудования)	руб./ объект	13 400,00	2 484,77	19 000,00	3 500,00	2 484,77
19	Установка газового котла напольного (без учета стоимости оборудования)	руб./ объект	13 400,00	3 652,30	19 000,00	4 000,00	3 652,30

Также ЛенРТК был направлен **запрос в комитет по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области (далее – ТЭК) от 20.11.2023 №КТ-3-5901/2023** о представлении отчетной информацию по обоснованию стоимости работ, направляемой претендентами на получение субсидий в рамках Порядка, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 30.08.2013 №282 (далее – Порядок).

В ответ на запрос письмом ТЭК от 24.11.2023 №3-6936/2023 (вх. от 24.11.2023 № КТ-1- 8171/2023) представлена следующая информация:

№ п/п	Наименование организации	Заявка	Объект
1	*2*	*3*	*4*
1	АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»	Заявка на предоставление субсидий №6272 от 19.10.2023; письмо ГРО на возмещение части затрат №МВ-60/16752 от 08.11.2023	Заявитель - Яковлев И.В.; Адрес: Ленинградская область, Кировский р-н, г. Кировск, ул. Магистральная, д. 89а
		Заявка на предоставление субсидий №6490 от 09.11.2023; письмо ГРО на возмещение части затрат №-60/18167 от 08.11.2023	Заявитель - Федорова Ю.Н.; Адрес: Ленинградская область, Тосненский р-н, гп. Рябово, ул. 1-я Линия, д. 32
		Заявка на предоставление субсидий №6103 от 12.10.2023; письмо ГРО на возмещение части затрат №МВ-60/16216 от 10.10.2023	Заявитель – Тарасова Н.Ф.; Адрес - Ленинградская область, Приозерский р-н, д. Снегиревка, пер. Дубовый, д.2
		Заявка на предоставление субсидий №6492 от 09.11.2023; письмо ГРО на возмещение части затрат №-60/18167 от 08.11.2023	Заявитель – Стерликова М.Ю.; Адрес: Ленинградская область, Кировский р-н, г. отрадное, ул. Линия 11, д. 8
		Заявка на предоставление субсидий №6106 от 12.10.2023; письмо ГРО на возмещение части затрат №МВ-60/16216	Заявитель – Рустамов Б.Х.; Адрес: Ленинградская область, Тосненский р-н, гп. Красный Бор, ул. Строителей, д. 3а
		Заявка на предоставление субсидий №6271 от 19.10.2023; письмо ГРО на возмещение части затрат №МВ-60/16752 от 18.10.2023	Заявитель – Рамазанов Р.Л.; Адрес: Ленинградская область, Кировский р-н, пст. Войбокало, пер. Пионерский, д. 1а
		Заявка на предоставление субсидий №6404 от 02.11.2023; письмо ГРО на возмещение части затрат №-60/17847 от 02.11.2023	Заявитель – Ракитина Н.В.; Адрес: Ленинградская область, Тосненский р-н, г. Тосно, ул. М.Горького, д. 77
		Заявка на предоставление субсидий №6109 от 12.10.2023; письмо ГРО на возмещение части затрат №МВ-60/16216 от 10.10.2023	Заявитель – Никонова С.В.; Адрес: Ленинградская область, Приозерский р-н, г. Приозерск, ул. Северопарковая, д. 6
		Заявка на предоставление субсидий №6343 от 26.10.2023; письмо ГРО на возмещение части затрат №МВ-60/17275 от 26.10.2023	Заявитель – Нескуба А.Е.; Адрес: Ленинградская область, Тосненский р-н, г. Отрадное, линия 3, д 98/29
		Заявка на предоставление субсидий №6341 от 26.10.2023; письмо ГРО на возмещение части затрат №МВ-60/17275 от 26.10.2023	Заявитель – Крумин Н.А.; Адрес: Ленинградская область, Лужский р-н, г. Луга, пер. Шлиссельбургский, д. 2
		Заявка на предоставление субсидий №6104 от 12.10.2023; письмо ГРО на возмещение части затрат №МВ-60/16216 от 10.10.2023	Заявитель – Королева Ю.С.; Адрес: Ленинградская область, Всеволожский р-н, д. Коркино, д. 33
		Заявка на предоставление субсидий №6403 от 02.11.2023; письмо ГРО на возмещение части затрат № -60/17847 от 02.11.2023	Заявитель – Колюхова Т.В; Адрес: Ленинградская область, Лужский р-н, г. Луга, ул. Виктора Пислегина, д.18
		Заявка на предоставление субсидий №6124 от 12.10.2023; письмо ГРО на возмещение части затрат №МВ-60/16216 от 10.10.2023	Заявитель – Иванова И.Н.; Адрес: Ленинградская область, Лужский р-н, г. Луга, ул. Нижегородская, д. 2А
		Заявка на предоставление субсидий №6491 от 09.11.2023; письмо ГРО на возмещение части затрат №-60/18167 от 08.11.2023	Заявитель – Гусева Л.В.; .; Адрес: Ленинградская область, Кировский р-н, с. Путилово, ул. Садовая, д. 7
		Заявка на предоставление субсидий №6342 от 26.10.2023; письмо ГРО на возмещение части затрат №-МВ-60/17275 от 26.102023	Заявитель – Брусницын Л.А.; Адрес: Ленинградская область, Кировский р-н, Шумское с.п., с. Шум, ул. ПМК-17, д. 4а

2	ООО «КВАДА-ГРУПП»	Заявка на предоставление субсидии от 01.11.2023; письмо ООО «КВАДА-ГРУПП» на возмещение части затрат Исх. №127 от 01.11.2023	Заявитель - Яковлев И.С. ; Адрес: Ленинградская область, Выборгский район, Красносельское сельское поселение, пос. Красносельское, ул. Советская, д.57
			Заявитель - Шитикова А.В.; Адрес: Ленинградская область, Выборгский район, г. Выборг, ул. 3-я Озерная, д.14
3	ООО «ЛЕНГАЗПРОЕКТ»	Заявка на предоставление субсидии от 01.11.2023; письмо ООО «ЛЕНГАЗПРОЕКТ» на возмещение части затрат Исх. №052 от 12.10.2023	Заявитель - Погодин Н.Ф.; Адрес: Ленинградская область, Выборгский район, Рощинское городское поселение, г.п. Рощино, пер. Ключевой, д.5
			Заявитель - Котов И.А. Адрес: Ленинградская область, Приозерский район, Сосновское сельское поселение, п. Сосново, ул. Зеленая горка, д.36
			Заявитель - Штанова О.С.; Адрес: Ленинградская область, Приозерский район, Запорожское сельское поселение, п. Запорожское, ул. Хвойная, д.24
		Заявка на предоставление субсидии от 23.10.2023; письмо ООО «ЛЕНГАЗПРОЕКТ» на возмещение части затрат Исх. №055 от 23.10.2023	Заявитель - Шашилев В.А. Адрес: Ленинградская область, Приозерский район, Запорожское сельское поселение, п. Пятиречье, ул. Задворная, д.15
4	ООО «Леноблстрой»	Заявка на предоставление субсидии №86 от 05.10.2023 ; письмо ООО «Леноблстрой» на возмещение части затрат Исх. №56/23 от 05.10.2023	Заявитель - Евстигнеева Н.М.; Адрес: Ленинградская область, Гатчинский район, д. Старосиверская, пр. Большой, д.68
		Заявка на предоставление субсидии №81 от 05.10.2023 Письмо ООО «Леноблстрой» на возмещение части затрат Исх. №56/23 от 05.10.2023	Заявитель - Зубова Н.В.; Адрес: Ленинградская область, Гатчинский район, п. Вырица, ул. Лужская, д.9
		Заявка на предоставление субсидии №78 от 05.10.2023; письмо ООО «Леноблстрой» на возмещение части затрат Исх. №56/23 от 05.10.2023	Заявитель - Первак Т.В.; Адрес: Ленинградская область, Волховский район, г. Волхов, ул. Урицкого, д.9
		Заявка на предоставление субсидии №79 от 05.10.2023; письмо ООО «Леноблстрой» на возмещение части затрат Исх. №56/23 от 05.10.2023	Заявитель - Самсонова В.М.; Адрес: Ленинградская область, Гатчинский район, п. Вырица, пр. пролетарский, д.17
		Заявка на предоставление субсидии №80 от 05.10.2023; письмо ООО «Леноблстрой» на возмещение части затрат Исх. №56/23 от 05.10.2023	Заявитель - Тепляков П.Е.; Адрес: Ленинградская область, Гатчинский район, п. Войсковицы, ул. Солнечная, д.26
5	ООО «СпецГазСтрой»	Заявка на предоставление субсидии от 02.11.2023; письмо ООО «СпецГазСтрой» на возмещение части от 02.11.2023	Заявитель - Ходот Ж.А.; Адрес: Ленинградская область, Кингисеппский муниципальный район, Кингисеппское городское поселение, г. Кингисепп, пер. Радужный, д. 14
			Заявитель - Звягинцева В.А.; Адрес: Ленинградская область, Ломоносовский район, д. Коваши, ул. Центральная, д.54
6	ООО «Специализированная Газовая служба»	Заявка на предоставление субсидии от 03.11.2023; письмо ООО «Специализированная Газовая служба» на возмещение части №167 от 03.11.2023	Заявитель – Аверина Е.В.; Адрес: Ленинградская область, Волосовский район, Клопицкое сельское поселение,д. Губаницы, ул. Лесная, д.14
			Заявитель – Рыбкин А.И. (законный представитель Рыбкиной Д.А.); Адрес: Ленинградская область, Волосовский район, Клопицкое сельское поселение,д. Губаницы, д.18
		Заявка на предоставление субсидии от 19.10.2023; письмо ООО «Специализированная Газовая служба» на возмещение части №167 от 03.11.2023	Заявитель – Суркова И.А.; Адрес: Ленинградская область, Волосовский район, Клопицкое сельское поселение,д. Губаницы, ул. Лесная, д.12
			Заявитель – Наумов. А.В.; Адрес: Ленинградская область, Волосовский район, Рабитицкое сельское поселение, д. Захонье, д.86 А
			Заявитель – Купцова С.И.; Адрес: Ленинградская область, Кингисеппский муниципальный район, Пустомержское сельское поселение, п. ж/д ст. Веймарн, ул. Северная, д.20

2.1. Оценка экономической обоснованности расчета размера стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления ($С^{пр}$).

Материалы, представленные ГРО, не содержат обоснования для расчета стандартизированной тарифной ставки и приняты быть не могут.

Основания расчета стандартизированной ставки:

В связи с отсутствием в актах выполненных работ расходов на проектирование, членами экспертной группы ЛенРТК определена средняя рыночная стоимость расходов на проектирование по данным Конъюнктурного анализа, представленного письмом АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» от 27.09.2023 № ВБ-СП/15369 (вх.№ КТ-1-6031/2023 от 27.09.2023).

Перечень стандартизированных ставок	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка на 2023 год (без НДС)	Конъюнктурный анализ	**Стандартизированная тарифная ставка на 2024 год (план) (без НДС)**	Рост к 2023 году	Причина отклонений
$С^{пр}_{ги}$ - стандартизированная тарифная ставка на выполнение инженерно-геодезических изысканий площадью съемки не более 0,35 Га (топографическая съемка М 1:500):	руб./ объект	8 500,00	8 500,00	**8 500,00**	0,0%	Принято на основании данных Конъюнктурного анализа на уровне коммерческого предложения ООО «С-Газ», как наиболее экономичного варианта (таблица 5)
$С^{пр}_{п}$ - стандартизированная тарифная ставка на разработку проектной документации сети газопотребления:	руб./объект	20 000,00	20 000,00	**20 000,00**	0,0%	Принято на основании данных Конъюнктурного анализа на уровне коммерческого предложения ООО «С-Газ», как наиболее экономичного варианта (таблица 5)

Стандартизированная тарифная ставка на разработку проектной документации сети газопотребления на 2024 год, принятая на основании данных Конъюнктурного анализа, не превышает стандартизированную тарифную ставку проектной документации сети газопотребления на 2024 год, определенную в соответствии со Справочником базовых цен на проектные работы в строительстве «Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений» (СБЦ 81-2001-14):

18 977*5,67*0,9*0,4*0,6 = 23 241,51 руб./м (без НДС), где:

18 977 – постоянная величина, предусмотренная табл. 7 НЦС;

5,67 – индекс изменения стоимости проектных работ для строительства (Письмо Минстроя России от 23.11.2023 № 72412-ИФ/09 "Об индексах изменения сметной стоимости строительства в IV квартале 2023 года");

0,9 и 0,4 – коэффициенты, предусмотренные п.2.2.13 и 2.2.6 НЦС, соответственно;

0,6 – коэффициент расходов на рабочую документацию в соответствии с п.1.4 Методических указаний по применению справочников базовых цен на проектные работы в строительстве, утвержденных Приказом Министерства регионального развития РФ от 29.12.2009 №620.

Таким образом, экспертной группой определена стандартизированная тарифная ставка $С^{пр}$ на 2024 год по наиболее экономичному варианту, указанному в таблице 5 Экспертного заключения, (предложение ООО «С-Газ») в следующих размерах:

- стандартизированная тарифная ставка на разработку проектной документации в размере 20 000,0 в руб./за объект (без НДС);

- стандартизированная тарифная ставка на выполнение инженерно-геодезических изысканий площадью съемки не более 0,35 Га (топогрофическая съемка М 1:500) в размере 8 500 руб./за объект (без НДС).

2.2. Оценка экономической обоснованности расчета размера стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии ($С^{Г}$):

Материалы, представленные ГРО, не содержат обоснования для расчета стандартизированной тарифной ставки и приняты быть не могут.

Основания расчета стандартизированной ставки:

Ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода, дифференцированы по способу прокладки (наземная и подземная) и диаметру 25 мм и менее; 26-38 мм; 46-57 мм:

Членами экспертной группы ЛенРТК определены средние рыночные размеры ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального наземного газопровода, по данным Конъюнктурного анализа, представленного письмом АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» от 27.09.2023 № ВБ-СП/15369 (вх.№ КТ-1-6031/2023 от 27.09.2023).

Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода подземного типа прокладки ранее не устанавливалось. ООО «Петербурггаз» заявлена данная ставка по диаметру 46-57 мм в размере 11629,48 руб./м.

В связи с отсутствием данных конъюнктурного анализа по стальному газопроводу подземного типа прокладки диаметром 46-57 мм, членами экспертной группы ЛенРТК произведен расчет на основании укрупненных сметных нормативов строительства с применением понижающих коэффициентов, учитывающих регионально климатические условия осуществления строительства и перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации – Ленинградская область 0,91) с учетом ИЦП в строительстве на 2024 г. (105,2).

Перечень стандартизированных ставок	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка 2023 года (без НДС)		Расчет ставки на основании НЦС на 2024 год (без НДС)	**Стандартизированная тарифная ставка на 2024 год (план ЛенРТК) (без НДС)**	Рост к 2023 году	Причина отклонений
стального газопровода наземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	25 мм и менее	руб./м	1 361,70	1 872,53	**1 655,15**	21,6%	Принято на основании данных Конъюнктурного анализа на уровне коммерческого предложения ООО «Вертикаль», как наиболее экономичного варианта (таблица 5) ,не превышает расчетного значения по НЦС, Таблица 15-01-005-02 (2045,79-89,78)х0,91х1,052=1872,53
	26-38 мм	руб./м	1 361,70	1 872,53	**1 655,15**	21,6%	Принято на основании данных Конъюнктурного анализа на уровне коммерческого предложения ООО «Вертикаль», как наиболее экономичного варианта (таблица 5), не превышает расчетного значения по НЦС, Таблица 15-01-005-02 (2045,79-89,78)х0,91х1,052=1872,53
	46-57 мм	руб./м	1 647,66	2 297,63	**2 002,73**	21,5%	Принято на основании данных Конъюнктурного анализа на уровне коммерческого предложения ООО «Вертикаль», как наиболее экономичного варианта (таблица 5), не превышает расчетного значения по НЦС, Таблица 15-01-005-05 (2502,45-102,39)х0,91х1,052=2297,63
стального газопровода подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов	46-57 мм	руб./м	-	2 530,57	**2530,57**	-	Принято на уровне расчетной ставки на основании НЦС, Таблица 15-01-002-04 (2771,13-127,74)х0,91х 1,052=2530,57

Таким образом, стандартизированная тарифная ставка на 2024 год (без НДС) рассчитана экспертной группой по стальному газопроводу наземного типа прокладки 25 мм и менее в размере 1 655,15 руб./м (рост к 2023 году 21,6%), 26-38 мм в размере 1 655,15 руб./м (рост к 2023 году 21,6%), 46-57 мм в размере 2 002,73 руб. /м (рост к 2023 году 21,5%), по стальному газопроводу подземного типа прокладки 46-57 мм в размере 2 530,57 руб./м.

Размеры утвержденных в соответствии Методическими указаниями стандартизированных тарифных ставок не должны превышать размеры стандартизированных тарифных ставок, установленных в соответствии с главой IV Методических указаний.

По расчету ЛенРТК стандартизированные тарифные ставки на строительство газопровода **до границ** земельного участка наземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов 50 мм и менее установлены в размере 2944460,81 руб./км, стального газопровода подземного типа прокладки в диапазоне

наружных диаметров строящихся газопроводов 50 и менее в размере 3198552,93 руб./км Соответственно, предлагаемые к установлению ставки не превышают указанные значения в пересчете за 1 м.

Ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством **полиэтиленового газопровода** подземного типа прокладки, дифференцированы по диаметру строящегося газопровода **32 мм и менее**; **33-66 мм**.

По расчету ЛенРТК стандартизированные тарифные ставки на строительство газопровода **до границ** земельного участка полиэтиленового газопровода подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов 109 и менее в размере 2 623404,35 руб./км. Данная ставка учитывает расходы на проведение земляных работ механизированным способом, установку отключающего устройства, а также расходы по регистрации и благоустройству.

При анализе перечня работ, учитываемых при определении ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода подземного типа прокладки, установлено, что земляные работы осуществляются ручным способом, расходы по регистрации и благоустройству не предусмотрены, на установку отключающего устройства утверждается отдельная ставка (письмо АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» от 01.12.2023 № МВ-60/19885 (вх. от 01.12.2023 №КТ-1-8429/2023), соответственно, сопоставление ее со стандартизированной тарифной ставкой на строительство газопровода до границ, некорректно.

Членами экспертной группы ЛенРТК проанализированы данные конъюнктурного анализа по полиэтиленовому газопроводу подземного типа прокладки диаметром 32 мм и менее; 33-66 мм, а также произведен расчет на основании укрупненных сметных нормативов строительства с применением понижающих коэффициентов, учитывающих регионально климатические условия осуществления строительства и перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации – Ленинградская область (0,91) с учетом ИЦП в строительстве на 2024 г. (105,2).

Ставки принимаются по наиболее экономичному варианту, по расчету на основании укрупненных сметных нормативов строительства.

Перечень стандартизированных ставок	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка на 2023 год (без НДС)		Расчет ставки на основании НЦС на 2024 год (без НДС)	Конъюнктурный анализ	Стандартизированная тарифная ставка на 2024 год (план) (без НДС)	Рост к 2023 году	Причина отклонений
полиэтиленового газопровода подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов	32 и менее	руб./м	3 111,89	3216,33	3 248,00	3216,33	+3,36%	Принято на уровне расчетной ставки на основании НЦС (до 400 м), в пересчете на 1 м, с исключением отключающего устройства, так как утверждается отдельная стандартизированная ставка на установку отключающего устройства. Таблица 15-03-002-01 (465,10-24,10/100х0,91х1,052х1000= 4221,78 руб/м Исходя из типового проекта, протяженность прокладки п/э газопровода которого составляет в среднем с 7 м, ставка без установки отключающего устройства на объект составит:. 4221,78х7-7038,18/7=3216,33 руб/м, где 7038,18 руб./ед.- установка отключающего устройства с оборудованием (кран КШИ)
	33-66 мм	руб./м	3 748,69	3415,16	4 000,00	3415,16	-8,89%	Принято на уровне расчетной ставки на основании НЦС (до 400 м), в пересчете на 1 м, с исключением отключающего устройства, так как утверждается отдельная стандартизированная ставка на установку отключающего устройства, Таблица 15-03-002-03 (487,0-25,23/100х0,91х1,052х1000= 4420,62 руб/м Исходя из типового проекта, протяженность прокладки п/э газопровода которого составляет в среднем с 7 м, ставка без установки отключающего устройства на объект составит:. 4420,62х7-7038,18/7=3415,17 руб/м, где 7038,18 руб./ед-

								установка отключающего устройства с оборудованием (кран КШИ)

Таким образом, стандартизированная тарифная ставка на 2024 год (без НДС) рассчитана экспертной группой по полиэтиленовому газопроводу подземного типа прокладки 32 мм и менее мм в размере 3216,33 руб./м (рост к 2023 году 3,36%), 33-66 мм в размере 3415,16 руб./м (снижение к 2023 году 8,89%).

2.3. Оценка экономической обоснованности расчета размера стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа коммунально-бытовой сети газопотребления в границах участка Заявителя ($С^{прг}$):

Материалы, представленные ГРО, не содержат обоснования для расчета стандартизированной тарифной ставки и приняты быть не могут.

Основания расчета стандартизированной ставки:

Ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой пункта редуцирования газа коммунально-бытовой сети газопотребления и производительностью до 10 $м^3$ и до 11-20 $м^3$.

В связи с отсутствием в актах выполненных работ расходов на установку пунктов редуцирования газа, членами экспертной группы ЛенРТК определены средние рыночные размеры ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой пункта редуцирования газа коммунально-бытовой сети газопотребления, по данным Конъюнктурного анализа, представленного письмом АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» от 27.09.2023 № ВБ-СП/15369 (вх.№ КТ-1-6031/2023 от 27.09.2023).

Перечень стандартизированных ставок	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка на 2023 год (без НДС)	Расчет ставки на основании НЦС на 2024 год (без НДС)	Конъюнктурный анализ	**Стандартизированная тарифная ставка на 2024 год (план) (без НДС)**	Рост к 2023 году	Причина отклонений
- производительностью до 10 $м^3$ в час	руб/ед.	26 481,09	-	29 000,00	**29 000,00**	9,5%	Принято на основании данных Конъюнктурного анализа на уровне коммерческого предложения ООО «ГСМ», как наиболее экономичного варианта (таблица 5), НЦС по данной ставке отсутствует
- производительностью до 11-20 $м^3$ в час	руб/ед.	28 571,71	-	29 000,00	**29 000,00**	1,5%	Принято на основании данных Конъюнктурного анализа на уровне коммерческого предложения ООО «ГСМ», как наиболее экономичного варианта (таблица 5), НЦС по данной ставке отсутствует

Таким образом, стандартизированная тарифная ставка на 2024 год (без НДС) рассчитана экспертной группой на установку пункта редуцирования газа коммунально-бытовой сети газопотребления производительностью до 10 $м^3$ в час в размере 29 000,00 руб./ед. (рост к 2023 году 9,5%), производительностью до 11-20 $м^3$ в час в размере 29 000,00 руб./м (рост к 2023 году 1,5%).

2.4. Оценка экономической обоснованности расчета размера стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (Соу):

Материалы, представленные ГРО, не содержат обоснования для расчета стандартизированной тарифной ставки и приняты быть не могут.

Основания расчета стандартизированной ставки:

По представленному ГРО конъюнктурному анализу наиболее экономичным вариантом средних рыночных цен по установке отключающих устройств является предложение ООО «С-Газ» в размере 9 000,00 руб.

Конъюнктурный анализ							
Размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка							
№ п/п	Наименование вида работы	Ед.изм.	ООО «С-Газ» ИНН 4705082024 КПП 470501001	ООО «Вертикаль» ИНН 7802922556 КПП 780201001	ООО «ГСМ» ИНН 7814647914 КПП 780401001	ООО «ГАЗ АЛЬЯНС» ИНН 7820080140 КПП 782001001	Наиболее экономичный вариант
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*	*7*	*8*
1	Установка отключающих устройств внутреннего газопровода на коммунально-бытовой сети газопотребления с учетом материалов	руб./устройство	9 740,00	10 053,52	9 000,00	15 000,00	9 000,00

В соответствии с приказом комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 12 октября 2023 года № 94-п, принятым на основании протокола заседания правления ЛенРТК от 12 октября 2023 года № 33, были утверждены стандартизированные ставки на установку термозапорного клапана и системы автоматического контроля загазованности, затраты по которым учитываются при определении размера платы за технологическое присоединение к сети газораспределения внутри границ земельного участка заявителя и оплачиваются за счет средств субсидий.

Также ЛенРТК была осуществлена дифференциация стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств: на установку крана шарового (КШ) и установку крана шарового изолирующего (КШИ).

При проведении работ по технологическому присоединение к сети газораспределения внутри границ земельного участка Заявителя при врезке в газопровод, как правило, используется кран шаровый изолированный (фланцевый или резьбовой) диаметром 25 мм (КШИ), а при подключении газоиспользующего оборудования внутри дома используются необходимое количество кранов шаровых (КШ)- различных диаметров (от 15 до 25 мм), при этом КШИ и КШ значительно отличаются в цене, Дифференциация ставки вызвана существенным отличием по стоимости отключающего устройства. В связи с этим предлагается к установлению $С^{оу}$ – стандартизированную тарифную ставку на:

- установку отключающего устройства (кран шаровый КШ) (с учетом стоимости устройства);
- установку отключающего устройства (кран шаровый КШИ) (с учетом стоимости устройства).

2.4.1. Расчет стандартизированной тарифной ставки на установку отключающего устройства (кран шаровый КШ) (с учетом стоимости устройства)

Затраты на установку отключающего устройства (кран шаровый КШ), определенные по расценкам в соответствии со сметной нормативной базой ценообразования в строительстве на территории Ленинградской области (Приказ комитета по строительству Ленинградской области от 20.10.2015 года № 28) , в том числе:

ТЕР-22-03-014-01 «Приварка фланцев к стальным трубопроводам»:

- общая стоимость оплаты труда по указанным расценкам составила 98,03 руб./ед.;
- общая стоимость затрат на эксплуатацию машин по указанным расценкам составила 466,07 руб./ед. (в т.ч. оплата труда машинистов – 77,24 руб./ед.);
- материальные ресурсы – 673,47 руб./ед.;
- накладные расходы приняты в соответствии с приказом Минстроя России от 21.12.2020 № 812/пр. в размере 117% от оплаты труда – 205,06 руб./ед.;
- сметная прибыль принята в соответствии с приказом Минстроя России от 11.12.2020 № 774/пр. в размере 74% от оплаты труда – 129,70 руб./ед..

ТЕРм-12-12-009-04 «Арматура фланцевая с ручным приводом»:

- общая стоимость оплаты труда по указанным расценкам составила 345,00 руб./ед.;
- общая стоимость затрат на эксплуатацию машин по указанным расценкам составила 0,00 руб./ед. (в т.ч. оплата труда машинистов – 0,00 руб./ед.);
- материальные ресурсы – 24,00 руб./ед.;
- накладные расходы приняты в соответствии с приказом Минстроя России от 21.12.2020 № 812/пр. в размере 90% от оплаты труда – 310,50 руб./ед.;

- сметная прибыль принята в соответствии с приказом Минстроя России от 11.12.2020 № 774/пр. в размере 46% от оплаты труда – 158,70 руб./ед.

Итого расходы на установку отключающего устройства (кран шаровый КШ) составят: (98,03+466,07+673,47+205,06+129,70+345,00+24,00+310,50+158,70) = 2410,53 руб./ед.

С учетом ИЦП в строительстве на 2024 год (105,2) расходы на установку отключающего устройства (кран шаровый КШ) составят 2535,88 руб./ед.: 2410,53*1,052=2535,88 руб./ед.

Затраты по определению средней рыночной цены крана шарового (КШ) определены по данным конъюнктурного анализа.

Данные конъюнктурного анализа по определению средней рыночной цены крана шарового (КШ):

№ п/п	Наименование оборудования	Ед. изм.	Текущая отпускная цена за ед. в руб. (с НДС)	Текущая отпускная цена за ед. в руб. (без НДС)	Поставщик	Ссылка на сайт поставщика	Населенный пункт склада поставщика
1.	кран шаровый, марка КШ-15р	1 шт.	4 968,97	4 140,81	ЗАО "Мален"	прайс от 16.02.2023	Санкт-Петербург
			4 800,00	4 000,00	ООО "Вектор-р"	прайс от 24.08.2022	Санкт-Петербург
			4 800,00	4 000,00	ООО "Иларт"	прайс от 26.09.2022	Санкт-Петербург
2.	кран шаровый, марка КШ-20р	1 шт.	5 193,81	4 328,18	ЗАО "Мален"	прайс от 16.02.2023	Санкт-Петербург
			2 915,00	2 429,17	ООО "Иларт"	https://shop24ilart.ru/catalog/krany_gazovye/krany_sharovye/ksh_temper_muftovyy_p_p_dn20_pn40_st_20_zheltyy/	Санкт-Петербург
			4 900,00	4 083,33	ООО "Вектор-р"	прайс от 24.08.2022	Санкт-Петербург
3.	кран шаровый, марка КШ-25р	1 шт.	6 064,12	5 053,43	ЗАО "Мален"	прайс от 16.02.2023	Санкт-Петербург
			3 370,00	2 808,33	ООО "Иларт"	https://shop24ilart.ru/catalog/krany_gazovye/krany_sharovye/ksh_temper_muftovyy_p_p_dn25_pn40_st_20_zheltyy/	Санкт-Петербург
			5 750,00	4 791,67	ООО "Вектор-р"	прайс от 24.08.2022	Санкт-Петербург
	Средняя цена 2023 года			**3 959,44**			
	Средняя цена 2024 года			**4 165,33**		**3959,44 х 1,052=4165,33 руб./ед.**	Применен индекс цен производителей на 2024 год в размере 5,2% для капитальных вложений в строительство.

Размер C^{oy} – стандартизированной тарифной ставки на установку отключающего устройства (кран шаровый КШ) (с учетом стоимости устройства) на 2024 год определен исходя из стоимости работ по установке и средней рыночной стоимости крана шарового (КШ) с учетом применяемых диаметров (15-25 мм) и составил 6 701,21 руб./ед. (без НДС): 2 535,88 руб./ед +4 165,33 руб./ед. = 6 701,21 руб./ед. (рост к 2023 году 8,4%).

2.4.2. Расчет стандартизированной тарифной ставки на установку отключающего устройства (кран шаровый КШИ) (с учетом стоимости устройства)

Затраты на установку отключающего устройства (кран шаровый КШИ), определенные по расценкам в соответствии со сметной нормативной базой ценообразования в строительстве на территории Ленинградской области (Приказ комитета по строительству Ленинградской области от 20.10.2015 года № 28) , в том числе:

ТЕР-22-03-014-01 «Приварка фланцев к стальным трубопроводам»:

- общая стоимость оплаты труда по указанным расценкам составила 98,03 руб./ед.;
- общая стоимость затрат на эксплуатацию машин по указанным расценкам составила 466,07 руб./ед. (в т.ч. оплата труда машинистов – 77,24 руб./ед.);
- материальные ресурсы – 673,47 руб./ед.;
- накладные расходы приняты в соответствии с приказом Минстроя России от 21.12.2020 № 812/пр. в размере 117% от оплаты труда – 205,06 руб./ед.;
- сметная прибыль принята в соответствии с приказом Минстроя России от 11.12.2020 № 774/пр. в размере 74% от оплаты труда – 129,70 руб./ед..

ТЕРм-12-12-009-04 «Арматура фланцевая с ручным приводом»:

- общая стоимость оплаты труда по указанным расценкам составила 345,00 руб./ед.;

- общая стоимость затрат на эксплуатацию машин по указанным расценкам составила 0,00 руб./ед. (в т.ч. оплата труда машинистов – 0,00 руб./ед.);

- материальные ресурсы – 24,00 руб./ед.;

- накладные расходы приняты в соответствии с приказом Минстроя России от 21.12.2020 № 812/пр. в размере 90% от оплаты труда – 310,50 руб./ед.;

- сметная прибыль принята в соответствии с приказом Минстроя России от 11.12.2020 № 774/пр. в размере 46% от оплаты труда – 158,70 руб./ед.

Итого расходы на установку отключающего устройства (кран шаровый КШИ) составят: (98,03+466,07+673,47+205,06+129,70+345,00+24,00+310,50+158,70) = 2410,53 руб./ед.

С учетом ИЦП в строительстве на 2024 год (105,2) расходы на установку отключающего устройства (кран шаровый КШИ) составят 2535,88 руб./ед.: 2410,53*1,052=2535,88 руб./ед.

Затраты по определению средней рыночной цены крана шарового изолированного (КШИ) определены по данным конъюнктурного анализа.

Данные конъюнктурного анализа по определению средней рыночной цены крана шарового изолированного (КШИ):

№ п/п	Наименование оборудования	Ед. изм.	Текущая отпускная цена за ед. в руб. (с НДС)	Текущая отпускная цена за ед. в руб. (без НДС)	Поставщик	Ссылка на сайт поставщика	Населенный пункт склада поставщика
1.	кран шаровый, марка КШИ-25ф	1 шт.	7 689,84	6 408,20	ЗАО "Мален"	прайс от 16.02.2023	Санкт-Петербург
			4 525,00	3 770,83	ООО "Иларт"	https://shop24ilart.ru/catalog/krany_gazovye/krany_sharovye/flantsevye/ksh_temper_flantsevyy_p_p_dn_25_pn40_st_20_zheltyy/	Санкт-Петербург
			10 650,00	8 875,00	ООО "Вектор-р"	прайс от 24.08.2022	Санкт-Петербург
2.	кран шаровый, марка КШИ-25р	1 шт.	8 305,22	6 921,02	ЗАО "Мален"	прайс от 16.02.2023	Санкт-Петербург
			8 500,00	7 083,33	ООО "Вектор-р"	прайс от 24.08.2022	Санкт-Петербург
			8 500,00	7 083,33	ООО "Иларт"	прайс от 26.09.2022 (вектор -р)	Санкт-Петербург
	Средняя цена 2023 года			**6 690,29**			
	Средняя цена 2024 года			**7 038,18**		**6690,29 х 1,052=7038,18 руб./ед.**	Применен индекс цен производителей на 2024 год в размере 5,2% для капитальных вложений в строительство.

Размер C^{oy} – стандартизированной тарифной ставки на установку отключающего устройства (кран шаровый КШИ) (с учетом стоимости устройства) на 2024 год определен исходя из стоимости работ по установке и средней рыночной стоимости крана шарового (КШИ) с учетом применяемых диаметров (15-25 мм) и составил 9 574,06 руб./ед. (без НДС): 2 535,88 +7 038,18 = 9 574,06 руб./ед. (рост к 2023 году 7,4%).

2.4.3. Расчет стандартизированной тарифной ставки на установку термозапорного клапана (с учетом стоимости устройства) при газификации домовладения

Затраты на установку термозапорного клапана (с учетом стоимости устройства) при газификации домовладения определены на 2024 год по расценкам ТЕРм19-01-006-01 "Установка клапанов предохранительных диаметром до 50мм на уровне среднего значения из представленных значений организаций (пообъектных локальных смет), в размере 2429,86 руб/ед. и средней рыночной стоимости клапана термозапорного в размере 236,46 руб./ед. с применением индекса цен производителей в соответствии с «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2027 года» (опубликован 01.10.2023 г.), утвержденного на 2024 год в размере 5,2% для капитальных вложений в строительство.

Данные анализа по определению средней рыночной стоимости на установку клапана термозапорного (с учетом стоимости устройства):

Наименование организации	Наименование объекта газификации	Стоимость работ (установка клапана термозапорного), руб.		Стоимость оборудования (клапан термозапорный), руб./ед.		Ст-ть работ с учетом оборуд-я, руб.	Примечание
		по данным орг-ии	принято ЛенРТК	по данным орг-ии	принято ЛенРТК		
АО "Газпром газораспределение Ленинградская область"	Подключение внутридомового газового оборудования по адресу: Кингисеппский муниципальный район, Ивангородское городское поселение г. Ивангород ул. Высокая д.2В (локальный сметный расчет в текущем уровне цен 1 кв. 2023г)	2433,5	2433,5	181	236,46	2669,96	Стоимость работ учтена по расценке ТЕРм19-01-006-01 "Установка клапанов предохранительных диаметром до 50мм". Ст-ть оборудования принята на уровне данных по конъюнктурному анализу, которая ниже средней стоимости по заявке 483,17 руб.
	Газификация индивидуального домовладения Ленинградская обл.,Волховский р-н,г.Новая Ладога,ул.Креницы , д.1а (локальный сметный расчет в текущем уровне цен 2 кв 2023)	3265	2552	749	236,46	2788,46	Стоимость работ учтена по расценке ТЕРм19-01-006-01 "Установка клапанов предохранительных диаметром до 50мм". Скорректирован размер накладных расходов и прибыли: принят размер согласно Сборнику как сантехнические работы (накладные расходы 121%, прибыль 72%; у организации в расчете: накладные расходы 128%, прибыль 83%), также исключена стоимость фланцев стальных плоских приварных из стали (расценка 507-0983)- 2 шт. по расценке 52,22 руб/шт, с учетом индекса на материалы на соответствующий квартал. Ст-ть оборудования принята на уровне данных по конъюнктурному анализу, которая ниже средней стоимости по заявке 483,17 руб.
	Газификация индивидуального домовладения Ленинградская область Тосненский район ,г.пКрасный Бор ,пр-кт Большой д.71 (локальный сметный расчет в текущем уровне цен1 кв 2023)	3130	2429	664	236,46	2665,46	
	Газификация индивидуального домовладения Ленинградская область, Тосненский р-н, г.Тосно, ул.Советская, д.50 (локальный сметный расчет в текущем уровне цен 1 кв 2023)	3130,3	2429,3	742	236,46	2665,76	
ООО "Специализированная газовая служба"	Подключение внутридомового газового оборудования индивидуальных домовлавладений к сетям газораспределения Ленинградская область, Волосовский район, п.Кикерино, пер.Зеленый, д.6 (1 кв 2023г.) (договор от 13.04.2021 № 1068-СБ/2021, КС-2 от 06.03.2023)	2305,5	2305,5	135	236,46	2541,96	Стоимость работ учтена по расценке ТЕРм19-01-006-01 "Установка клапанов предохранительных диаметром до 50мм". Ст-ть оборудования принята на уровне данных по конъюнктурному анализу, которая ниже средней стоимости по заявке 483,17 руб

ООО "ПетербургГаз"	Монтаж термозапорного клапана (расчет выполнен методом расчета нормативных затрат)	6051,01	0	428,06	236,46		ООО "ПетербургГаз" при расчете ставок учтены накладные расходы (198,09%), коэффициенты, учитывающие условия выполнения работ (к-т стесненности 1,25; к-т на переходы рабочих 1,2; к-т на переезды рабочих 1,2), при это обоснований определения размера коэффициентов не представлено. Учитывая изложенное, ЛенРТК стоимость работ, представленная ООО "ПетербургГаз", при расчете среднего значения не учтена. Ст-ть оборудования принята на уровне данных по конъюнктурному анализу, которая ниже средней стоимости по заявке 483,17 руб
Ст-ть работ с учетом оборуд-я, руб. (без НДС) 2023 года			**2429,86**	**483,17**	**236,46**	**2666,32**	
Ст-ть работ с учетом оборуд-я, руб. (без НДС) 2024 года						**2666,32 х 1,052=2804, 97руб./ед.**	Применен индекс цен производителей на 2024 год в размере 5,2% для капитальных вложений в строительство.

Таким образом, размер C^{oy} – стандартизированной тарифной ставки на установку отключающего устройства (клапан термозапорный) (с учетом стоимости устройства) определен на 2024 год в размере 2804,97 руб/ед. (без НДС) (рост к 2023 году 5,2%).

2.4.4. Расчет стандартизированной тарифной ставки на установку отключающего устройства (электромагнитный клапан) (с учетом стоимости устройства)

Дополнительно письмом от 15.12.2023 №МВ-60/20781 (вх. КТ-1-9058 от 15.12.2023) ГРО (АО «Газпром газораспределение Ленинградская область») представлена заявка с коммерческими предложениями на установку электромагнитного клапана (с учетом стоимости устройства) на коммунально-бытовой сети газопотребления Заявителя в границах его земельного участка.

ЛенРТК направлено письмо в ТЭК от 19.12.2023 КТ-3-6576/2023 о необходимости утверждения стандартизированной тарифной ставки на установку отключающего устройства (электромагнитный клапан, с учетом стоимости устройства).

ТЭК письмом от 20.12.2023 №3-7491/2023 (вх. от 20.12.2023 № КТ-1- 9271/2023) подтвердил необходимость утверждения стандартизированной тарифной ставки на установку отключающего устройства (электромагнитный клапан, с учётом стоимости устройства). Мероприятия по газификации домовладения в ряде случаев предусматривают необходимость установки электромагнитного клапана. Установление данной ставки приведет к снижению затрат жителей Ленинградской области на газификацию в рамках Порядка, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 30.08.2013 №282.

Ранее АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 12.09.2023 №МВ-60/14254 представляло обоснование необходимости установки термозапорного клапана, а также электромагнитного клапана.

Так, в соответствии с п.5.2 СП 7.13130 «Помещения, в которых устанавливается газоиспользующее оборудование любой мощности, должны быть оснащены автоматикой безопасности, сблокированной с электромагнитными клапанами, обеспечивающими прекращение подачи топлива при нарушении отвода дымовых газов и содержании взрывоопасных и вредных веществ (метан, оксид углерода) в воздухе помещения в количестве, превышающем 10 % нижнего концентрационного предела распространения пламени или предельно-допустимой концентрации».

Конъюнктурный анализ по определению средней рыночной цены
на установку электромагнитного клапана

№ п/п	Наименование вида работы	Ед.изм.	ООО «Леноблстрой» ИНН 4705056240 КПП 470501001	ООО «МапГазСтрой» ИНН 4719023251 КПП 470501001	ООО «Центр газификации» ИНН 4719025890 КПП 470501001	ООО «С-Газ» ИНН 4705082024 КПП 470501001	Наиболее экономичный вариант
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*	*7*	*8*
1	Установка отключающего устройства (электромагнитный клапан, с учетом стоимости устройства)	руб./ объект	10 916,67	20 833,33	10 000,00	11 436,67	10 000,00

Коммерческие предложения, указанные в таблице, подтверждены письмами газовых организаций:

- ООО «Леноблстрой» - письмо от 14.12.2023 №49;
- ООО «МапГазСтрой» - письмо от 15.12.2023 №83;
- ООО «Центр газификации» - письмо от 14.12.2023 №196;
- ООО «С-Газ» - письмо от 15.12.2023 №56.

По представленному ГРО конъюнктурному анализу наиболее экономичным вариантом средних рыночных цен по установке отключающих устройств (электромагнитного клапана, с учетом стоимости устройства) является предложение ООО «Центр газификации» в размере 10 000,00 руб. (без НДС).

Наиболее экономичный вариант не превышает средней стоимости на установку электромагнитного клапана (с учетом стоимости устройства) по данным мониторинга, проведенного ЛенРТК.

Таким образом, размер $С^{оу}$ – стандартизированной тарифной ставки на установку отключающего устройства (клапан электромагнитный) (с учетом стоимости устройства) определен на 2024 год в размере 10 000,00 руб/ед. (без НДС).

2.5. Оценка экономической обоснованности расчета размера стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ($С^{г}_{окс}$):

Материалы, представленные ГРО, не содержат обоснования для расчета стандартизированной тарифной ставки и приняты быть не могут.

Основания расчета стандартизированной ставки:

Ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством внутреннего газопровода из стальных труб, дифференцированы по диаметру 11-15 мм; 16-20 мм; 21-25 мм.

Членами экспертной группы ЛенРТК определены средние рыночные размеры ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством внутреннего газопровода из стальных труб, по данным Конъюнктурного анализа, представленного письмом АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» от 27.09.2023 № ВБ-СП/15369 (вх.№ КТ-1-6031/2023 от 27.09.2023).

В связи с тем, что рост наиболее экономичного варианта по сравнению с действующими стандартизированными тарифными ставками составляет от 19,4% до 21,6%, ЛенРТК дополнительно проведен анализ по представленным фактическим расходам (акты о приемке выполненных работ в 2023 году по газификации индивидуальных домовладений, представленные письмом ТЭК от 24.11.2023 №3-6936/2023 (вх. от 24.11.2023 № КТ-1- 8171/2023). Данные представлены в приложении 1.

Определенные по данным Конъюнктурного анализа стандартизированные тарифные ставки не превышают данные по фактическим расходам с учетом индекса цен потребителей в строительстве на 2024 г. (105,2).

Перечень стандартизированных ставок	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка 2023 года (без НДС)		Стандартизированная тарифная ставка на 2024 год (план ЛенРТК) (без НДС)	Рост к 2023 году	Причина отклонений
- внутреннего газопровода из стальных труб в диапазоне наружных диаметров:	11-15 мм	руб./м	1 024,88	1 245,74	21,5%	Принято на основании данных Конъюнктурного анализа на уровне коммерческого предложения ООО «Вертикаль», как наиболее экономичного варианта (таблица 5).
	16-20 мм	руб./м	1 067,54	1 297,60	19,4%	Принято на основании данных Конъюнктурного анализа на уровне коммерческого предложения ООО «Вертикаль», как наиболее экономичного варианта (таблица 5).
	21-25 мм	руб./м	1 179,28	1 433,42	21,6%	Принято на основании данных Конъюнктурного анализа на уровне коммерческого предложения ООО «Вертикаль», как наиболее экономичного варианта (таблица 5).

Таким образом, размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ($C^{г}_{окс}$) на 2024 год (без НДС) рассчитана экспертной группой по внутреннему газопроводу из стальных труб прокладки 11-15 мм в размере 1 245,74 руб./м (рост к 2023 году 21,5%), 16-20 мм в размере 1 297,60 руб./м (рост к 2023 году 19,4%), 21-25 мм в размере 1 433,42 руб./м (рост к 2023 году 21,6%).

2.6. Оценка экономической обоснованности расчета размера стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа на коммунально-бытовой сети газопотребления Заявителя ($C^{пу}$):

Материалы, представленные ГРО, не содержат обоснования для расчета стандартизированной тарифной ставки и приняты быть не могут.

Основания для расчета стандартизированной ставки:

По представленному ГРО конъюнктурному анализу наиболее экономичным вариантом средних рыночных цен по установке прибора учета газа является предложение ООО «С-Газ» в размере 4 000,00 – 4 300,00 руб./ед.

Конъюнктурный анализ							
Размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка							
№ п/п	Наименование вида работы	Ед.изм.	ООО «С-Газ» ИНН 4705082024 КПП 470501001	ООО «Вертикаль» ИНН 7802922556 КПП 780201001	ООО «ГСМ» ИНН 7814647914 КПП 780401001	ООО «ГАЗ АЛЬЯНС» ИНН 7820080140 КПП 782001001	Наиболее экономичный вариант
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*	*7*	*8*
1	Установка прибора учета газа (без стоимости счетчика) при установке счетчика типа G 2,5	руб./ прибор	4 000,00	4 712,45	4 500,00	4 600,00	4 000,00
2	Установка прибора учета газа (без стоимости счетчика) при установке счетчика типа G 4	руб./ прибор	4 300,00	4 975,63	5 000,00	4 600,00	4 300,00

В связи с тем, что наиболее экономичный вариант превышает расходы как по установке отключающих устройств, так и газоиспользующего оборудования, членами экспертной группы затраты на установку прибора учета определены по расценкам в соответствии со сметной нормативной базой ценообразования в строительстве на территории Ленинградской области (Приказ комитета по строительству Ленинградской области от 20.10.2015 года № 28) по ТЕРм11-02-022-01 «Ротаметр показывающий, диаметр условного прохода до 10 мм; счетчик, диаметр условного прохода до 40 мм, устанавливаемые на резьбовых (муфтовых) соединениях» и ТЕРм11-01-001-03 «Конструкции для установки приборов, масса до 3 кг», в том числе:

- общая стоимость оплаты труда по указанным расценкам составила 214,05 руб./объект;
- общая стоимость затрат на эксплуатацию машин по указанным расценкам составила 50,40 руб./объект (в т.ч. оплата труда машинистов – 6,00 руб./объект);
- материальные ресурсы – 1 146,40 руб./объект (в т.ч. кожух защитный – 907,00 руб./объект);
- накладные расходы приняты в соответствии с приказом Минстроя России от 21.12.2020 № 812/пр. в размере 90% от оплаты труда – 198,18 руб./объект;
- сметная прибыль принята в соответствии с приказом Минстроя России от 11.12.2020 № 774/пр. в размере 46% от оплаты труда – 101,29 руб./объект.

Итого расходы на установку прибора учета газа (без стоимости счетчика) составят: (214,05+50,40+1 146,40+198,18+101,29) = 1 710,32 руб./объект.

С учетом ИЦП в строительстве на 2024 год (105,2) расходы на установку прибора учета газа (без стоимости счетчика) составят 1 799,26 руб./объект: 1 710,32*1,052=1 799,26 руб./объект.

Перечень стандартизированных ставок	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка на 2023 год (без НДС)	Конъюнктурный анализ	Стандартизированная тарифная ставка на 2024 год (без НДС)	Рост к 2023 году	Причина отклонений
- при установке счетчика типа G 2.5	руб./ объект	3 876,96	-	1 799,26	-53,6%	Принято на уровне расчетной ставки на основании ТЕР-м11-02-022-01, ТЕРм11-01-001-03 (954,37+ 579,78 + 265,10)
- при установке счетчика типа G 4	руб./ объект	4 093,48	-			

Таким образом, размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа на коммунально-бытовой сети газопотребления Заявителя ($С^{пу}$) на 2024 год (без НДС) (без учета стоимости оборудования) определен в размере 1 799,26 руб./объект (снижение к 2023 году 53,6%).

2.7. Оценка экономической обоснованности расчета размера стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования ($С_{гио}$):

Материалы, представленные ГРО, не содержат обоснования для расчета стандартизированной тарифной ставки и приняты быть не могут.

Членами экспертной группы ЛенРТК определены средние рыночные размеры ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством внутреннего газопровода из стальных труб, по данным Конъюнктурного анализа, представленного письмом АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» от 27.09.2023 № ВБ-СП/15369 (вх.№ КТ-1-6031/2023 от 27.09.2023).

Перечень стандартизированных ставок	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка 2023 года (без НДС)	Стандартизированная тарифная ставка на 2024 год (план ЛенРТК) (без НДС)	Рост к 2023 году	Причина отклонений
Стандартизированные тарифные ставки на установку газовой плиты (без учета стоимости оборудования)	руб./ объект	1 277,68	1 553,02	21,5%	Принято на основании данных Конъюнктурного анализа на уровне коммерческого предложения ООО «Вертикаль», как наиболее экономичного варианта (таблица 5).
Стандартизированные тарифные ставки на установку газовой колонки (без учета стоимости оборудования)	руб./ объект	2 044,24	2 484,77	21,5%	Принято на основании данных Конъюнктурного анализа на уровне коммерческого предложения ООО «Вертикаль», как наиболее экономичного варианта (таблица 5).
Стандартизированные тарифные ставки на установку газового котла (настенный) (без учета стоимости оборудования)	руб./ объект	2 044,24	2 484,77	21,5%	Принято на основании данных Конъюнктурного анализа на уровне коммерческого предложения ООО «Вертикаль», как наиболее экономичного варианта (таблица 5).
Стандартизированные тарифные ставки на установку газового котла (напольный) (без учета стоимости оборудования)	руб./ объект	2 930,73	3 652,30	24,6%	Принято на основании данных Конъюнктурного анализа на уровне коммерческого предложения ООО «Вертикаль», как наиболее экономичного варианта (таблица 5).

Кроме Конъюнктурного анализа проанализированы фактические расходы по актам выполненных работ. По фактическим сметам были включены расходы по установке газовой плиты, к примеру, по объекту газопровод-ввод, заказчик: Хорошев В.Н., Ленинградская область, Лужский р-н, г. Луга, ул. Смоленская, д.136, подрядчик: АО «Газпром газораспределение Ленинградская область», акт о приемке выполненных работ №09 от 11.03.2022.

Расчет стандартизированной тарифной ставки на установку газовой плиты произведен по расценкам в соответствии со сметной нормативной базой ценообразования в строительстве на территории Ленинградской области (Приказ комитета по строительству Ленинградской области от 20.10.2015 года № 28) по ТЕР-19-01-001-02 «Установка газовых плит бытовых четырехкомфорочных»:

- общая стоимость оплаты труда по указанным расценкам составила 1 238,00 руб./объект;
- общая стоимость затрат на эксплуатацию машин по указанным расценкам составила – 63,00 руб./объект (в т.ч. оплата труда машинистов – 2,00 руб./объект);
- материальные ресурсы – 13 059,00 руб./объект (включена стоимость газовой плиты в размере 12 083,00 руб.);
- накладные расходы приняты в соответствии с приказом Минстроя России от 21.12.2020 № 812/пр. – 168,00 руб./объект;
- сметная прибыль принята в соответствии с приказом Минстроя России от 11.12.2020 № 774/пр. – 100,00 руб./объект.

Итого расходы на установку газовой плиты без учета стоимости оборудования составляют 1238,00+63,00+13059,00-12083,00+168,00+100,00=2545,00 руб./объект.

С учетом ИЦП в строительстве на 2023 г. (105,9) и 2024 г. (105,2) расходы на установку газовой плиты (без учета стоимости оборудования) составят – 2 835,30 руб./объект.

Фактические расходы по объекту превышают заявленный наиболее экономичный вариант на 2024 г. (Таблица 19), соответственно стандартизированная тарифная ставка на установку газовой плиты (без учета стоимости

оборудования) принята на основании данных Конъюнктурного анализа. По другим видам газоиспользующего оборудования фактические расходы не представлены.

Таким образом, размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования ($С_{гио}$) членами экспертной группы определен по наиболее экономичному варианту Конъюнктурного анализа: на установку газовой плиты (без учета стоимости оборудования) в размере 1 553,02 руб./объект (рост к 2023 году 21,5%), на установку газовой колонки (без учета стоимости оборудования) в размере 2 484,77 руб./объект (рост к 2023 году 21,5%), на установку газового котла (настенный) (без учета стоимости оборудования) в размере 2 484,77 руб./объект (рост к 2023 году 21,5%), на установку газового котла (напольный) (без учета стоимости оборудования) в размере 3 652,30 руб./объект (рост к 2023 году 24,6%).

Расчеты членами экспертной группы проверены, арифметических ошибок не содержат. Члены экспертной группы подтверждают, что утверждаемые стандартизированные тарифные ставки, используемые газораспределительными организациями Ленинградской области для определения размера платы за технологическое присоединение к сети газораспределения внутри границ земельного участка Заявителя, на территории Ленинградской области на 2024 год, являются в соответствии с Методическими указаниями экономически обоснованными.

На основании вышеизложенного, размер стандартизированных тарифных ставок, используемых газораспределительными организациями Ленинградской области для определения размера платы за технологическое присоединение к сети газораспределения внутри границ земельного участка Заявителя, на территории Ленинградской области на 2024 год в целях использования газа для коммунально-бытовых нужд заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м3/час, составит:

Перечень стандартизированных ставок		Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка на 2024 год (без НДС)
$С^{пр}$ - стандартизированная тарифная ставка на проектирование коммунально-бытовой сети газопотребления в границах участка Заявителя, в том числе:		В ценах периода регулирования	
$С^{пр}_{ги}$ - стандартизированная тарифная ставка на выполнение инженерно-геодезических изысканий площадью съемки не более 0,35 Га (топографическая съемка М 1:500):		руб./объект	8500,00
$С^{пр}_{п}$ - стандартизированная тарифная ставка на разработку проектной документации сети газопотребления:		руб./объект	20000,00
$С^{г}$ - стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии коммунально-бытовой сети газопотребления в границах участка Заявителя, в том числе:		В ценах периода регулирования	
- стального газопровода наземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	25 мм и менее	руб./м	1655,15
	26-38 мм	руб./м	1655,15
	46-57 мм	руб./м	2002,73
- стального газопровода подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов	46-57 мм	руб/м	2530,57
- полиэтиленового газопровода подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	32 и менее	руб./м	3216,33
	33-66 мм	руб./м	3415,16
$С^{прг}$ - стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа коммунально-бытовой сети газопотребления в границах участка Заявителя		В ценах периода регулирования	
- производительностью до 10 $м^3$ в час		руб./ед.	29000,00
- производительностью до 11-20 $м^3$ в час		руб./ед.	29000,00
$С^{оу}$ - стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств на коммунально-бытовой сети газопотребления в границах участка Заявителя, в том числе:		В ценах периода регулирования	
		руб./ед.	
- установка отключающего устройства (кран шаровый КШ) (с учетом стоимости устройства)		руб./ед.	6701,21
- установка отключающего устройства (кран шаровый КШИ) (с учетом стоимости устройства)		руб./ед.	9574,06
- установка отключающего устройства (клапан термозапорный) (с учетом стоимости устройства)		руб./ед.	2804,97
- установка отключающего устройства (клапан электромагнитный) (с учетом стоимости устройства)		руб./ед.	10000,00
$С^{г}_{окс}$ - стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода коммунально-бытовой сети газопотребления на объекте капитального строительства Заявителя, в том числе:		В ценах периода регулирования	

- внутреннего газопровода из стальных труб в диапазоне наружных диаметров:	11-15 мм	руб./м	1245,74
	16-20 мм	руб./м	1297,60
	21-25 мм	руб./м	1433,42
$С^{пу}$ - стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа на коммунально-бытовой сети газопотребления Заявителя (без учета стоимости оборудования)		руб./ед.	1799,26
$С^{гио}$ - стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования, в том числе:		руб./ед.	
- стандартизированная тарифная ставка на установку газовой плиты (без учета стоимости оборудования)		руб./ед.	1553,02
- стандартизированная тарифная ставка на установку газовой колонки (без учета стоимости оборудования)		руб./ед.	2484,77
- стандартизированная тарифная ставка на установку газового котла (настенный) (без учета стоимости оборудования)		руб./ед.	2484,77
- стандартизированная тарифная ставка на установку газового котла (напольный) (без учета стоимости оборудования)		руб./ед.	3652,30

Примечание: в соответствии с пунктом 40 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18, размер платы за технологическое присоединение, определяемый на основании размеров стандартизированных тарифных ставок, не включает в себя расходы на проведение пусконаладочных работ газоиспользующего оборудования, систем дымоудаления и вентиляции, на установку и проведение пусконаладочных работ систем автоматического контроля загазованности.

Динамика изменения тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение к сети газораспределения внутри границ земельного участка Заявителя на территории Ленинградской области на 2024 год в сравнении с действующими тарифными ставками представлена в приложении 3.

Анализ изменения стоимости выполнения работ по газификации индивидуального домовладения (исходя из параметров типового проекта) по предлагаемым ставкам представлен в приложении 4. Рост стоимости выполнения работ по газификации индивидуального домовладения (исходя из параметров типового проекта) с учетом предлагаемых ставок составит в 2024 году 7,2%.

Анализ фактических расходов, связанных со строительством внутреннего газопровода из стальных труб

Наименование ставки		Ед. изм.	Организация	Объект	ТЕР, перечень работ	Сумма., руб./м.	Ставка на 2023 г., руб./м.	Ставка на 2024 г. с учетом ИЦП в строительстве на 2024 г. (105,2)
$С^{г}_{окс}$ - стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода коммунально-бытовой сети газопотребления на объекте капитального строительства Заявителя, в том числе:								
- внутреннего газопровода из стальных труб в диапазоне наружных диаметров:	11-15 мм	руб./м	ООО «Леноблстрой»	Заявитель - Самсонова В.М.; Адрес: Ленинградская область, Гатчинский район, п. Вырица, пр. пролетарский, д.17	16-02-003-01 "Прокладка трубопроводов газоснабжения из стальных водогазопроводных неоцинкованных труб", 22-05-003-01 "Протаскивание в футляр стальных труб диаметром: 100 мм", 16-07-006-01 "Заделка сальников при проходе труб через фундаменты или стены подвала диаметром до 100 мм", 19-01-015-01 "Пневматическое испытание газопроводов", 13-03-002-04 "Огрунтовка металлических поверхностей грунтовкой", 13-03-004-07 "Окраска металлических огрунтованных поверхностей эмалью", р69-2-1, р69-2-2,р69-2-3 "Сверление отверстий"	1 253,52	1 311,96	1 380,18
			ООО «Леноблстрой»	Заявитель - Первак Т.В.; Адрес:Ленинградская область, Волховский район, г. Волхов, ул. Урицкого, д.9		1 237,49		
			ООО «Специализированная Газовая служба»	Заявитель – Наумов. А.В.; Адрес: Ленинградская область, Волосовский район, Рабитицкое сельское поселение, д. Захонье, д.86 А		1 444,86		
	16-20 мм	руб./м	ООО «Леноблстрой»	Заявитель - Самсонова В.М.; Адрес: Ленинградская область, Гатчинский район, п. Вырица, пр. пролетарский, д.17		1 254,12	1 315,86	1 384,29
			ООО «Леноблстрой»	Заявитель - Первак Т.В.; Адрес:Ленинградская область, Волховский район, г. Волхов, ул. Урицкого, д.9		1 237,72		
			ООО «Специализированная Газовая служба»	Заявитель – Наумов. А.В.; Адрес: Ленинградская область, Волосовский район, Рабитицкое сельское поселение, д. Захонье, д.86 А		1 466,36		
			ООО «СпецГазСтрой»	Заявитель - Ходот Ж.А.; Адрес:Ленинградская область, Кингисеппский муниципальный район, Кингисеппское городское поселение, г. Кингисепп, пер. Радужный, д. 14		1 305,25		
	21-25 мм	руб./м	ООО «Леноблстрой»	Заявитель - Самсонова В.М.; Адрес: Ленинградская область, Гатчинский район, п. Вырица, пр. пролетарский, д.17		1 270,86	1 314,38	1 382,73
			ООО «Леноблстрой»	Заявитель - Первак Т.В.; Адрес:Ленинградская область, Волховский район, г. Волхов, ул. Урицкого, д.9		1 254,27		
			ООО «Ленгазпроект»	Заявитель - Погодин Н.Ф.; Адрес: Ленинградская область, Выборгский район, Рощинское городское поселение, г.п. Рощино, пер. Ключевой, д.5		1 418,01		

Мониторинг по определению средней рыночной цены отключающего устройства (электромагнитного клапана)

Наименование оборудования	Ед. изм.	Текущая отпускная цена за ед. в руб. (с НДС)	Текущая отпускная цена за ед. в руб. (без НДС)	Поставщик	Ссылка на сайт поставщика	Населенный пункт склада поставщика
Электромагнитный клапан	1 шт.	16 532,00	13 776,67	ООО «ДН.ру» ИНН 7724452117 КПП 772401001	https://dn.ru/klapan/klapan-elektromagnitnyi/flantcevyi/nerzhaveiyushchii/smart/nz-ac24v-7205/dn15	Санкт-Петербург
		11 258,00	9 381,67	ООО «ТД Акватехника» ИНН 7816583303 КПП 781601001	https://akvatechnica.ru/klapan_elektromagnitny_solinoidny/klapany_SMART/agresivnye/SM7205/	Санкт-Петербург
		13 590,00	11 325,00	ООО "ТД "Вальвеко" ИНН 7816654353 КПП 783901001	https://valve-ko.ru/elektromagnitnye-klapany-iz-nerzhaveyushchey-stali/nerzhaveyushchie-klapany-smart/smart-sm7205/SM72050/	Санкт-Петербург
Средняя цена электромагнитного клапана 2023 года	**руб.**		**11 494,45**			
Средняя цена электромагнитного клапана 2024 года с учетом ИЦП в строительстве (105,2).	**руб.**		**12 092,16**			
Стоимость установки отключающего устройства на 2024 г., определенная исходя из территориально - единичных расценок.	**руб.**		**2 535,88**			
Средняя цена на установку отключающего устройства (электромагнитного клапана, с учетом стоимости устройства) на 2024 г.	**руб.**		**14 628,04**			

Динамика изменения тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение к сети газораспределения внутри границ земельного участка Заявителя на территории Ленинградской области

Перечень стандартизированных ставок		Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка на 2023 год (без НДС)	Стандартизированная тарифная ставка на 2024 год (без НДС)	Отклонение к 2023 г.
$С^{пр}$ - стандартизированная тарифная ставка на проектирование коммунально-бытовой сети газопотребления в границах участка Заявителя, в том числе:		В ценах периода регулирования			
$С^{пр}_{ги}$ - стандартизированная тарифная ставка на выполнение инженерно-геодезических изысканий площадью съемки не более 0,35 Га (топографическая съемка М 1:500):		руб./объект	8500,00	8500,00	0,0%
$С^{пр}_{п}$ - стандартизированная тарифная ставка на разработку проектной документации сети газопотребления:		руб./объект	20000,00	20000,00	0,0%
$С^{Г}$ - стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии коммунально-бытовой сети газопотребления в границах участка Заявителя, в том числе:		В ценах периода регулирования			
- стального газопровода наземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	25 мм и менее	руб./м	1361,71	1655,15	21,5%
	26-38 мм	руб./м	1361,70	1655,15	21,6%
	46-57 мм	руб./м	1647,66	2002,73	21,5%
- стального газопровода подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов	46-57 мм	руб/м	-	2530,57	
- полиэтиленового газопровода подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	32 и менее	руб./м	3111,89	3216,33	3,4%
	33-66 мм	руб./м	3748,69	3415,16	-8,9%
$С^{прг}$ - стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа коммунально-бытовой сети газопотребления в границах участка Заявителя		В ценах периода регулирования			
- производительностью до 10 $м^3$ в час		руб./ед.	26481,09	29000,00	9,5%
- производительностью до 11-20 $м^3$ в час		руб./ед.	28571,71	29000,00	1,5%
$С^{оу}$ - стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств на коммунально-бытовой сети газопотребления в границах участка Заявителя, в том числе:		В ценах периода регулирования			
		руб./ед.			
- установка отключающего устройства (кран шаровый КШ) (с учетом стоимости устройства)		руб./ед.	6179,68	6701,21	8,4%
- установка отключающего устройства (кран шаровый КШИ) (с учетом стоимости устройства)		руб./ед.	8910,53	9574,06	7,4%
- установка отключающего устройства (клапан термозапорный) (с учетом стоимости устройства)		руб./ед.	2666,32	2804,97	5,2%
- установка отключающего устройства (клапан электромагнитный) (с учетом стоимости устройства)		руб./ед.	9499,84	10000,00	5,3%
$С^{г}_{окс}$ - стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода коммунально-бытовой сети газопотребления на объекте капитального строительства Заявителя, в том числе:		В ценах периода регулирования			
- внутреннего газопровода из стальных труб в диапазоне наружных диаметров:	11-15 мм	руб./м	1024,88	1245,74	21,5%
	16-20 мм	руб./м	1067,54	1297,60	21,6%
	21-25 мм	руб./м	1179,28	1433,42	21,6%
$С^{пу}$ - стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа на коммунально-бытовой сети газопотребления Заявителя (без учета стоимости оборудования)		руб./ед.	3876,96	1799,26	-53,6%
$С^{гио}$ - стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования, в том числе:		руб./ед.			
- стандартизированная тарифная ставка на установку газовой плиты (без учета стоимости оборудования)		руб./ед.	1277,68	1553,02	21,5%
- стандартизированная тарифная ставка на установку газовой колонки (без учета стоимости оборудования)		руб./ед.	2044,24	2484,77	21,5%
- стандартизированная тарифная ставка на установку газового котла (настенный) (без учета стоимости оборудования)		руб./ед.	2044,24	2484,77	21,5%
- стандартизированная тарифная ставка на установку газового котла (напольный) (без учета стоимости оборудования)		руб./ед.	2930,73	3652,30	24,6%

Анализ изменения стоимости выполнения работ по газификации индивидуального домовладения

№ п/п	Вид работы	Объем работ	Ед.изм.	Стандартизированная тарифная ставка 2023 г.	Общая стоимость газификации 2023 г.	План 2024 г.	Общая стоимость газификации план 2024 г.	Отклонение, %
1	**Проектно-изыскательские работы:**				**28 500,00**		**28 500,00**	**0,0%**
1.1	Разработка проектной документации	1	шт.	20 000,00	20 000,00	20 000,00	20 000,00	0,0%
1.2	Выполнение инженерно-геодезических изысканий	1	шт.	8 500,00	8 500,00	8 500,00	8 500,00	0,0%
2	**Строительно-монтажные работы:**				**100 116,64**		**109 335,29**	**9,2%**
2.1	Газопровод стальной 26-39 мм	12	м	1 361,70	16 340,40	1 655,15	19 861,80	21,6%
2.2	Газопровод стальной 46-57 мм	1	м	1 647,66	1 647,66	2 002,73	2 002,73	21,5%
2.3	Газопровод полиэтиленовый 32 мм и менее	2	м	3 111,89	6 223,78	3 216,33	6 432,65	3,4%
2.4	Внутренний стальной газопровод 11-15 мм	4	м	1 024,88	4 099,52	1 245,74	4 982,96	21,5%
2.5	Внутренний стальной газопровод 16-20 мм	5	м	1 067,54	5 337,70	1 297,60	6 488,00	21,6%
2.6	Внутренний стальной газопровод 21-25 мм	1	м	1 179,28	1 179,28	1 433,42	1 433,42	21,6%
2.7	Пункт редуцирования газа до 10 м3	1	шт.	26 481,09	26 481,09	29 000,00	29 000,00	9,5%
2.8	Прибор учета газа	1	шт.	4 093,48	4 093,48	1 799,26	1 799,26	-56,0%
2.9	Отключающее устройство (кран шаровой КШ)	2	шт.	6 179,68	12 359,36	6 701,21	13 402,42	8,4%
2.10	Отключающее устройство (кран шаровой КШИ)	1	шт.	8 910,53	8 910,53	9 574,06	9 574,06	7,4%
2.11	Отключающее устройство (клапан термозапорный)	1	шт.	2 666,32	2 666,32	2 804,97	2 804,97	5,2%
2.12	Отключающее устройство (электромагнитный клапан)	1	шт.	9 499,84	9 499,84	10 000,00	10 000,00	5,3%
2.13	Установка газоиспользующего оборудования	1	шт.	1 277,68	1 277,68	1 553,02	1 553,02	21,5%
Итого без НДС					**128 616,64**		**137 835,29**	**7,2%**
Итого с НДС					154 339,97		165 402,35	7,2%

Приложение № 5 к протоколу заседания правления
комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области
от 28.12.2023 № 56

Основные показатели
оценки размера экономически обоснованных расходов
АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»
на выполнение мероприятий по технологическому присоединению
в рамках догазификации на 2024 год.

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в ЛенРТК представлено письмо от 14.11.2023 № СП-22/18530 (вх. № КТ-1-7673/2023 от 14.11.2023) с информацией для расчета планового размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий в рамках догазификации на 2024 год.

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» плановые экономически обоснованные расходы на технологическое присоединение в рамках мероприятий по догазификации на 2024г. заявлены в размере 5 354 786,57 тыс. руб. без учета НДС, в том числе:

- за счет средств, получаемых от применения специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа – 265 539,78 тыс. руб.;
- за счет средств, получаемых от единого оператора газификации – 5 089 246,79 тыс. руб.

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» на 2024 год работы запланированы по 13909 объектам (приложение № 1 к заключению), в том числе:

распределительные газопроводы - 223 объекта, по которым полная стоимость объектов определена в размере 4 056 203,32 тыс.руб.;

газопроводы-вводы – 12167 объектов, по которым полная стоимость объектов определена в размере 1 269 711,62 тыс.руб.;

нулевые врезки (только фактическое подключение) – 1 519 объектов, по которым размер средств на фактическое подключение определен в размере 28 871,63 тыс.руб;

Согласно письму комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области (далее – комитет по ТЭК ЛО) от 28.11.2023 № 3-6989/2023 (вх. № КТ-1-8249/2023 от 28.11.2023) в планах-графиках догазификации на 2024 год, которые утверждены постановлением Правительства Ленинградской области от 14.11.2023 № 799, в 2024 году запланированы мероприятия по догазификации в отношении 24 481 домовладений, при этом в планах-графиках отсутствует пообъектная информация по распределительным газопроводам.

Таким образом, для определения плановых экономически обоснованных расходы на технологическое присоединение в рамках мероприятий по догазификации на 2024г. ЛенРТК принято количество объектов - 13909, по данным указанным в заявке АО «Газпром газораспределение Ленинградская область».

В целях оценки размера плановых расходов, заявленных АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» на технологическое присоединение в рамках мероприятий по догазификации на 2024г., ЛенРТК проведен расчет средней стоимости проектных и строительных мероприятий, а также фактического подключения на 1 объект исходя из данных о фактических расходах АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» на подключение (технологическое присоединение) в рамках догазификации за 3 квартал 2023 года и индексов инфляции в соответствии с Прогнозом Российской Федерации на 2024 г. и плановый период 2025 и 2026 годы, принятым на заседании Правительства РФ 22.09.2023 (учитывая п.33 Методических указаний, ИЦП строит-ва применен в части расходов на проектные работы и строительные мероприятия, ИПЦ – к расходам на фактическое подключение):

Показатель	2024
Индекс потребительских цен (ИПЦ)	107,2
Индекс цен производителей в сфере строительства (ИЦП строит-ва)	105,2

Отчет по догазификации АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» за 3 квартал 2023 года представлен в ЛенРТК письмом от 03.11.2023 №МВ-22/17979 (вх. № КТ-1-7286/2023 от 03.11.2023) в электронной форме. Представленная информация в электронной форме подписана

квалифицированной электронной подписью в соответствии с частью 1 статьи 6 Федерального закона от 06.04.2011 № 63-ФЗ «Об электронной подписи».

Оценка размера плановых расходов, заявленных АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» на технологическое присоединение в рамках мероприятий по догазификации на 2024г.:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год		Примечание
			По данным предприятия	Расчет ЛенРТК	
1. Распределительные газопроводы					
1.1	Средняя стоимость 1 объекта на 2024 год	тыс. руб./ ед.	18189,25	23342,13	ЛенРТК для анализа средняя стоимость объекта определена отношением фактических расходов АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» за 3 кв.2023г. по распределительным газопроводам в размере 643 361,85 тыс.руб. к количеству объектов (29 объектов), с учетом индекса цен производителей в сфере строительства на 2024г. (5,2%)
1.2.	Количество объектов	ед.	223	223	По данным АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»
1.3.	**Расходы**	**тыс. руб.**	**4 056 203,32**	**5 205 295,69**	
2. Газопроводы-вводы					
2.1.	Средняя стоимость 1 объекта на 2024 год	тыс. руб./ ед.	104,36	168,37	ЛенРТК для анализа средняя стоимость объекта определена отношением фактических расходов АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» за 3 кв.2023г. по газопроводам-вводам в размере 3 200,95 тыс.руб. к количеству объектов (20 объектов – выборка объектов, по которым были учтены расходы на ПИР, СМР, регистрацию), с учетом индекса цен производителей в сфере строительства на 2024г. (5,2%)
2.2	Количество объектов	ед.	12167	12167	По данным АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»
2.3.	**Расходы**	**тыс. руб.**	**1 269 711,62**	**2 048 556,30**	
3. Нулевые врезки (только фактическое подключение)					
3.1.	Средняя стоимость 1 объекта на 2024год	тыс. руб./ ед.	24,26	24,39	ЛенРТК для анализа средняя стоимость объекта определена по фактическим расходам АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» за 3 кв.2023г., где стоимость фактического подключения 1 объекта составила 22,75 тыс.руб. (наиболее часто повторяющаяся величина), с учетом индекса потребительских цен на 2024г. (7,2%)
3.2.	Количество объектов	ед.	1519	1519	По данным АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»
3.3.	**Расходы**	**тыс. руб.**	**28 871,63**	**37 048,41**	

Как видно из таблицы 2, средняя стоимость 1 объекта, которую использует АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» для определения плановых расходов на догазификацию на 2024г. не превышает средней стоимости объекта, по которым проведены работы по догазификации в 2023 году, с учетом индексов инфляции на 2024 год.

Таким образом, ЛенРТК плановый размер экономически обоснованных расходов на догазификацию на 2024г. определен на уровне, заявленном АО «Газпром газораспределение Ленинградская область».

Согласно данным АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» на 2024 год:

- расходы на мониторинг и фактическое подключение будут осуществляться за счет средств специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа *(в соответствии с Программой газификации Ленинградской области на 2022-2026 годы ГРО (за счет спецнадбавки к тарифу на транспортировку природного газа потребителям Ленинградской области), утвержденной распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области (далее – Комитет по ТЭК ЛО) от 11.10.2023 № 62;*

- расходы на разработку проектной документации и на осуществление строительных мероприятий (строительно-монтажные работы, регистрация объектов) осуществляются за счет средств единого оператора газификации *(согласно условиям договора о финансировании мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации от 09.08.2023 № Ф-05-138/2023).*

Плановый размер экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования, предусмотренного подпунктами «г»-«е» Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16 августа 2018 года № 1151/18, к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» на 2024 год составил 5 354 786,57 тыс. руб. (без НДС) с поквартальной разбивкой в том числе:

покрытые финансовыми средствами, получаемыми АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в результате введения специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа, в размере 265 539,78 тыс.руб. (без НДС);

не покрытые финансовыми средствами, получаемыми АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» в результате введения специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа, в размере 5 089 246,79 тыс. руб. (без НДС).

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 год				
			Итого	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
1.	Плановый размер экономически обоснованных расходов акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации	тыс. руб. (без НДС)	5 354 786,57	822 175,57	1 570 984,61	2 072 227,94	889 398,45

Приложение № 6 к протоколу заседания правления
комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области
от 28.12.2023 № 56

Основные показатели
оценки планового размера экономически обоснованных расходов
ООО «ПетербургГаз» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках
догазификации на 2024 год

ООО «ПетербургГаз» в ЛенРТК представлено письмо от 15.11.2023 № КВ-1111.5/23 (вх. № КТ-1-7837/2023 от 17.11.2023) (далее – заявление).

ООО «ПетербургГаз» с заявлением от 15.11.2023 № КВ-1111.5/23 (вх. № КТ-1-7837/2023 от 17.11.2023) в ЛенРТК представлены следующие материалы:

1) информация о планируемых расходах на реализацию мероприятий по догазификации на территории Ленинградской области в 2024 году (по образцу, приведенному в приложении № 10 к Методическим указаниям);

2) актуальная на 1 октября текущего календарного года учетная политика ГРО для целей бухгалтерского учета;

3) копии бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах;

4) пояснительная записка.

ООО «ПетербургГаз» плановые экономически обоснованные расходы на технологическое присоединение в рамках мероприятий по догазификации на 2024г. заявлены в размере 14 674,70 тыс. руб. без учета НДС, в том числе:

- за счет средств, получаемых от применения специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа – 14 674,70 тыс. руб.;
- за счет средств, получаемых от единого оператора газификации – 0,00 тыс. руб.

ООО «ПетербургГаз» плановые экономически обоснованные расходы на технологическое присоединение в рамках мероприятий по догазификации на 2024г. определены в размере 14 674,70 тыс. руб. без учета НДС, работы запланированы по 43 объектам (приложение №1 к заключению):

по 16 объектам в рамках технологического присоединения планируется выполнить строительные мероприятия, соответственно при определении плановой стоимости ООО «ПетербургГаз» учтены расходы на разработку проектной документации и на строительно-монтажные работы на общую сумму 14 134,70 тыс.руб. с разбивкой по каждому объекту;

по 27 объектам в рамках технологического присоединения планируется выполнить только фактическое подключение, расходы учтены на общую сумму 540 тыс.руб. Один из заявленных ООО «ПетербургГаз» объектов расположенный на территории Санкт-Петербурга, исключен ЛенРТК из плановых экономически обоснованных расходов на технологическое присоединение в рамках мероприятий по догазификации на 2024г.

По остальным 26 объектам, по которым ООО «ПетербургГаз» в рамках технологического присоединения планируется выполнить только фактическое подключение, расходы учтены на общую сумму 520 тыс.руб. (по одному объекту в среднем 20 тыс.руб.).

В ответ на запрос ЛенРТК от 21.11.2023 № КТ-3-4957/2023 комитет по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области (далее – комитет по ТЭК ЛО) подтвердил, что 27 из 55 объектов, заявленных ООО «ПетербургГаз», присутствуют в сводном и пообъектном планах-графиках догазификации на 2024 год, которые утверждены постановлением Правительства Ленинградской области от 14.11.2023 № 799. При этом комитет по ТЭК ЛО сообщает о готовности внести необходимые изменения в планы- графики догазификации на 2024 год, а также о возможности заключения договора на догазификацию при отсутствии адреса в планах- графиках догазификации.

Плановый размер экономически обоснованных расходов ООО «ПетербургГаз» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации на 2024 год пообъектно с поквартальной разбивкой приведен в приложении № 2 к настоящему заключению.

Согласно данным ООО «ПетербургГаз» на 2024 год все мероприятия будут осуществляться за счет средств специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа.

Плановый размер экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных,

семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляемых без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение физического лица, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение, к газораспределительным сетям ООО «ПетербургГаз» на 2024 год принят ЛенРТК в размере 14 654,70 тыс.руб. (без НДС) с поквартальной разбивкой, в том числе:

расходы, покрытые финансовыми средствами, получаемыми ООО «ПетербургГаз» в результате введения специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа, - 14 654,70 тыс.руб. (без НДС);

расходы, не покрытые финансовыми средствами, получаемыми ООО «ПетербургГаз» в результате введения специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа, - 0,00 тыс. руб. (без НДС).

Приложение № 7 к протоколу заседания правления
комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области
от 28.12.2023 № 56

Основные показатели
расчета платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения
АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»
газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Газпром газомоторное топливо» (объект присоединения – автомобильная газонаполнительная компрессорная станция) по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район (кад. №47:26:0220001:918, №47:26:0220001:915)».

В комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК) поступило обращение ГРО исх. от 27.10.2023 №МВ-31/17425 (вх. ЛенРТК №КТ-1-7074/2023 от 30.10.2023) по вопросу установления величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Газпром газомоторное топливо» (объект присоединения - автомобильная газонаполнительная компрессорная станция) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район (кад. №47:26:0220001:918, №47:26:0220001:915)» (далее – объект капитального строительства) в размере 34 442 774,83 руб. без учета НДС.

Письмом ЛенРТК от 07.11.2023 № КТ-3-5601/2023 был направлен в адрес ГРО запрос, включающий:

1. Корректировку технических условий, рабочей документации (25264-ГСН) и расчета-заявки на получение разрешения использования природного газа для автомобильных газонаполнительных компрессорных станций;
2. По статьям «Инженерно-геодезические изыскания» и «Расходы на регистрацию объекта капитального строительства» представить: документы, подтверждающие проведение конкурсных процедур на заключение вышеуказанных договоров в рамках Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ (ред. от 04.08.2023) «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;
3. По статьям «Доступ к работам и надзор за производством работ в охранной зоне и согласование ППР» и «Технический надзор» представить: копии договоров и документы, подтверждающие проведение конкурсных процедур на заключение вышеуказанных договоров в рамках Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ (ред. от 04.08.2023) «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

В ответ на запрос ЛенРТК, письмом от 15.11.2023 № МВ-60/18619 (вх. ЛенРТК № КТ-1-7722/2023 от 15.11.2023), ГРО предоставила откорректированную рабочую документацию (25264-ГСН), письмо ООО «Газпром газомоторное топливо» от 11.07.2023 №02.05/1529-23, итоговые протоколы №636203 и №793525.

Однако, запрашиваемые копии договоров по статьям «Доступ к работам и надзор за производством работ в охранной зоне и согласование ППР» и «Технический надзор» не представлены.

ЛенРТК письмом 17.11.2023 № КТ-3-5890/2023 был направлен повторный запрос копий договоров по статьям «Доступ к работам и надзор за производством работ в охранной зоне и согласование ППР» и «Технический надзор».

В ответ на запрос ЛенРТК, письмом от 24.11.2023 № -60/17425/1 (вх. ЛенРТК № КТ-1-8198/2023 от 27.11.2023), ГРО представлены не подписанные типовое заявление в адрес ПАО «Россети Ленэнерго» №4139-23-499, договор оказания услуг №43-139-23-498.

Также, были приложены запрос ООО «ИвЛайн» от 18.10.2023 №899/23 и письмо ГРО от 24.10.2023 №60/17112.

Согласно п. 5 Методических указаний регулирующими органами при поступлении от ГРО заявления об установлении размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту (далее - заявление об установлении платы) утверждается размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства по индивидуальному проекту, исходя из стоимости мероприятий по подключению (технологическому присоединению), определенной после разработки и проведения экспертизы проектной документации (в случае если проектная документация подлежит экспертизе в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности).

Согласно п. 26(23) Основных положений плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту после его разработки в случае, если мероприятия по технологическому присоединению предусматривают:

прокладку газопровода на территории земель лесного фонда или необходимость вырубки зеленых насаждений;

переходы через водные преграды;

прокладку газопровода наружным диаметром свыше 219 мм и (или) протяженностью более 30 метров бестраншейным способом;

прокладку газопровода по болотам 3 типа, и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий, и (или) в границах зон охраны памятников историко-культурного наследия.

Техническими решениями ГРО предусмотрено прохождение участка газопровода в футляре бестраншейным способом более 30 м при пересечении с объектами транспортировки газа, эксплуатируемыми филиалом ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» Колпинское ЛПУМГ в соответствии с техническими условиями ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» от 10.03.2023 г., а так же при пересечении автомобильной дороги общего пользования федерального значения М-11 «Нева» Москва-Санкт-Петербург на км 665+810 в соответствии с техническими условиями от 06.06.2023 №105/ТУ (приложение к договору от 06.06.2023 №УРИ-2023-1121).

Прокладка футляра ПЭ100 ГАЗ SDR11 315х28,6 с установкой контрольной трубки с выводом под ковер (ПК0+4.00-ПК1+23,00 – длина бурения 119 м и ПК4+25,50-ПК5+34,50 – длина бурения 109,0 м) возможна только методом ННБ, рабочая труба ПЭ100 ГАЗ SDR9 160х17,9 прокладывается протаскиванием.

Таким образом, общая протяженность прокладки футляра методом ННБ составляет 228,0 м.

Места установки технологических приямков были выбраны согласно пунктам 1.1-1.3 технических условий ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» от 10.03.2023 №15-1/4468 и согласно пункту 1.2 технических условий от 06.60.2023 №105/ТУ (приложение к договору от 06.06.2023 №УРИ-2023-1121).

Также предусмотрена прокладка газопровода по частным земля методом ННБ без футляра в соответствии с требованиями собственников земельных участков.

Учитывая изложенное, объект капитального строительства соответствует критерию для установления платы по индивидуальному проекту.

В соответствии с положениями Методических указаний проведен расчет размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения по индивидуальному проекту и определена ее экономическая обоснованность.

Расчет выполнен с учетом раздела III Методических указаний, на основании:

- разработанной проектно-конструкторским центром ГРО проектной документации (стадия «Р»), шифр 25264-ГСН:
- расчетных материалов, представленных ГРО в рамках рассматриваемого предложения по установлению размера платы.

В соответствии с частью 1 статьи 49 Градостроительного кодекса Российской Федерации проектная документация объектов капитального строительства и результаты инженерных изысканий, выполненных для подготовки такой проектной документации, подлежат экспертизе, за исключением случаев, предусмотренных, помимо прочего, частью 3 данной статьи, если для строительства или реконструкции объекта капитального строительства не требуется получение разрешения на строительство.

Согласно изменениям, внесенным Федеральным законом от 02.07.2021 №298-ФЗ, в подпункт 4.4 части 17 статьи 51 Градостроительного кодекса Российской Федерации разрешение на строительство не требуется в случае строительства, реконструкции объектов, предназначенных для транспортировки природного газа под давлением до 1,2 Мпа включительно.

Максимальное давление в точке подключения – 1,2 МПа (фактическое – 1,1 МПа).

В качестве топлива используется природный газ с теплотворной способностью $Q^{р}_{н}$ =8100 ккал/м^3; ρ=0,690 кг/м^3.

Характеристика потребления газа – коммерческая перепродажа газа (заправка автотранспорта).

Источником газоснабжения является подземный стальной газопровод высокого давления 1 категории Ø1220 мм, принадлежащий ООО «Газпром межрегионгаз», расположенный по адресу: Ленинградская область, Тосненский район, в районе Ям-Ижорского шоссе.

Природный газ в указанную сеть транспортируется от ГРС «Шоссейная - 2 (№2 – Ленинградская область)».

В соответствии с проектом газоснабжения шифра 25264-ГСН, выполненным проектно-конструкторским центром ГРО (далее - ПКЦ ГРО) (рег. №СРО-П-082-14122009), свидетельство о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства №ГСП-11-093), предусмотрены следующие мероприятия:

- Врезка фитинга тройникового формованного с внутренней и внешней заглушкой и резиновым кольцом Ду150 Ø159 мм в стальной подземный газопровод высокого давления 1 категории Ø1220 мм. Установка контрольной трубки под ковер;
- Прокладка стального газопровода высокого давления 1 категории Ø159х5,0 с изоляцией «усиленного» типа (ПК0-ПК0+2,50);
- Прокладка стального газопровода высокого давления 1 категории Ø108х4,0 с изоляцией «усиленного» типа (ПК7+72,00- ПК7+74,50; 1ПК7+95,50-1ПК7+98,00);
- Установка неразъемного соединения «полиэтилен-сталь» 160/159 SDR9 (ПК0+2,50);
- Установка неразъемного соединения «полиэтилен-сталь» 110/108 SDR9 (ПК7+72,00; 1ПК7+95,50);
- Прокладка газопровода высокого давления 1 категории ПЭ100 ГАЗ SDR9 160х17,9 (ПК0+2,50-ПК6+80,00);
- Прокладка газопровода высокого давления 1 категории ПЭ100 ГАЗ SDR9 110х12,3 (ПК6+80,00-ПК7+72,00; 1ПК0-1ПК7+95,50);
- Установка подземной задвижки Ду150 под ковер в соответствие с требованиями п. 5.1.7. СП 62.13330.2011 (ПК0+2,00);
- Установка подземной задвижки Ду100 под ковер в соответствие с требованиями п. 5.1.7. СП 62.13330.2011 (ПК7+72,50; 1ПК7+96,00);
- Прокладка газопровода высокого давления 1 категории ПЭ100 ГАЗ SDR9 160х17,9 и ПЭ100 ГАЗ SDR9 110х12,3 методом горизонтально направленного бурения (ПК1+26,00-ПК2+26,00, L=100,0 м; ПК2+29,00-ПК4+23,00, L=194,0 м; ПК5+37,50-ПК6+76,50, L=139,0 м; ПК6+80,00-ПК7+71,50, L=91,5 м; 1ПК0+1,00-1ПК2, L=200,0 м; 1ПК4+7,00-1ПК6+40,50, L=233,5; 1ПК6+43,50-1ПК6+55,00, L=11,5 м; 1ПК6+58,00-1ПК7+95,00, L=137,0 м).

Всего методом ГНБ без футляра – 1 306,5 м (9 участков).

- При пересечении автомобильной дороги федерального значения и магистральных газопроводов прокладка газопровода высокого давления 1 категории ПЭ100 ГАЗ SDR9 160х17,9 выполняется в футляре ПЭ100 ГАЗ SDR11 315х28,6 с установкой контрольной трубки с выводом под ковер. Прокладка футляра выполняется методом горизонтально направленного бурения. Газопровод прокладывается протаскиванием.
- Пересечение объектов транспортировки газа, эксплуатируемых филиалом ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» Колпинское ЛПУМГ:
  - МГ «Серпухов – Ленинград», Ду 700, км 783,44 (категория IV);
  - ГО к ГРС «Шоссейная (Лупинг 1)», Ду 500, км 3,13 (категория IV);
  - ГО к ГРС «Шоссейная (Лупинг 2)», Ду 1 000, км 3,15 (категория IV);
  - ВОЛС ОПН-ДАС-05-024А12-23,0;
  - ВОЛС ОПН-ДАС-05-032А08-23,0;
  - КЛБ кабель МКСБ 4х4х1,2 (2 шт): ПК0+4,00-ПК1+23,00 – длина бурения 119 м, длина футляра 120,0 м;
  - Пересечение скоростной автомобильной дороги Москва – Санкт-Петербург «Нева» (М-11) на км 665+810: ПК4+25,50-ПК5+34,50 – длина бурения 109,0 м, длина футляра 110,0 м.

Всего методом ГНБ в футляре – 228,0 м (2 участка).

- Установка П 108х4,0-0,9Г2С (ПК7+74,50; 1ПК7+98,00);
- Установка опознавательных знаков для обозначения поворотов подземного газопровода, а также мест присоединений к существующим сетям;
- Разработка траншеи выполняется экскаватором с объемом ковша 0,25 $м^3$;
- Траншею выполнить с откосом 1:0,5;
- Разработка котлованов размерами 3,0х2,0х2,0 м (12 штук) с вертикальными стенками и креплениями инвентарного типа;
- Излишки грунта разровнять.

По информации, представленной АО «Газпром газораспределение Ленинградская область», при выборе трассы по критерию сокращения ущерба, наносимого окружающей среде в ходе строительства объекта, при соблюдении природоохранных мероприятий, технических условий и нормативной

документации был принят оптимальный, технико-экономически обоснованный и целесообразный вариант прохождения трассы.

Плата за технологическое присоединение в случаях, для которых она определяется по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы, определяется по следующей формуле:

$$П_{ТП} = \frac{Р_{ИП}}{\left(1 - Ст_{НП}^{эф}\right)} \text{ (руб.)}$$

где:

$Р_{ИП}$ - **сумма всех расходов** ГРО по реализации мероприятий по подключению (технологическому присоединению) по индивидуальному проекту, включая расходы, связанные с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих газораспределительных сетей, необходимой для осуществления подключения (технологического присоединения) в предусмотренных законодательством Российской Федерации случаях.

В соответствии с пунктом 71 Правил подключения и 8 Методических указаний, для расчета платы за технологическое присоединение учитываются расходы на выполнение ГРО следующих обязательных мероприятий:

- выполнение ГРО технических условий, в том числе разработку проектной документации и проведение экспертизы проектной документации, и (или) проведение экспертизы промышленной безопасности опасных производственных объектов (в случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации) и осуществление строительных мероприятий;
- мониторинг ГРО выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического присоединения.

Согласно примечанию №2 к Приложению 2 к Методическим указаниям, расходы на разработку проектной документации определяются на основании фактических данных по разработке проектной документации и проведению экспертизы проектной документации, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

В соответствии с подпунктом а) пункта 8 Методических указаний в состав расходов ГРО на разработку проектной документации в том числе входят экономически обоснованные расходы:

- на разработку проекта планировки территории, проекта межевания территории, предназначенных для размещения газораспределительной сети, проводимого ГРО за счет собственных средств в случаях, предусмотренных градостроительным законодательством;
- на проведение инженерно-геодезических, инженерно-геологических и иных видов инженерных изысканий;
- на подготовку рабочей документации;
- на проведение землеустроительных и кадастровых работ;
- на согласование предоставления земель и (или) земельных участков для строительства газораспределительной сети, в том числе расходы на оформление сервитута, аренды и других прав землепользования;
- на разработку проекта рекультивации (при использовании земель сельскохозяйственного назначения);
- на проведение экспертизы проектной документации, если она подлежит экспертизе в соответствии с градостроительным законодательством.

Согласно представленным ГРО обосновывающим материалам, стоимость выполнения проектных работ по рассматриваемому объекту составила 1 266 091,27 руб. Расходы на выполнение инженерных изысканий и разработку проектной документации:

№ п/п	Наименование контрагента/локальной сметы	№ договора, дата заключения договора	Наименование работ	Сумма, руб. без НДС			Примечания
				Предложение ГРО	Предложение ЛенРТК	Отклонение	
Расходы на разработку проектной документации				**1 266 091,27**	**1 264 611,27**	**-1 480,00**	**-0,1%**
1.1.	**Предпроектные работы, в т.ч.:**			**0,00**	**0,00**	**0,00**	-
1.2.	**Проектные работы, в т.ч.:**			**1 266 091,27**	**1 264 611,27**	**-1 480,00**	**-**
1.2.1.	ПКЦ АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»	Хозспособ, смета на проектные работы	Проектные работы	822 570,74	822 570,74	0,00	По смете ГРО с учетом требований: 1) таб. 23 СБЦП 81-2001-14 (утв. приказом Минстроя от 27.02.2015 №140/пр); 2) письмо Минстроя РФ от 05.08.2022 №390102-ИФ/09), коэфф. 5,07;
1.2.2.	ООО "Нева-Строй"	Договор от 14.06.22 №760-2969-22 (акт №62 от 21.03.23; №65 от 21.03.2023)	Инженерно-геодезические изыскания	431 886,54	431 886,54	0,00	Предложение ГРО
1.2.4.	ПКЦ АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»	Смета ГРО (расчет №1) на проектные работы	Расходы на оформление земли на строительство	10 153,99	10 153,99	0,00	Предложение ГРО
1.2.5.	х	х	Плата за предоставление сведений, содержащихся в ЕГРН	0,00	0,00	0,00	-
1.2.6.	АНО "Редакция газеты "Тосненский вестник"	Коммерческое предложение	Опубликование в официальных печатных СМИ	1 480,00	0,00	-1 480,00	Расходы исключены п.п. а) п. 8 Методических указаний)

Исключены затраты на опубликование в официальных печатных СМИ, как не предусмотренные Методическими указаниями.

Другие расходы ГРО, связанные с разработкой проектной документации проанализированы ЛенРТК на основании представленных ГРО фактических данных и приняты на уровне, заявленном ГРО.

Таким образом, расходы, связанные с выполнением инженерных изысканий и разработкой проектной документации, приняты в размере 1 264 611,27 руб.

Согласно примечанию №3 к Приложению 2 к Методическим указаниям, расходы на выполнение технических условий рассчитываются исходя сметной стоимости строительства, но не выше средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

В соответствии с подпунктом б) пункта 8 Методических указаний в состав расходов ГРО на осуществление строительных мероприятий входят экономически обоснованные расходы, в том числе:

- на выполнение строительно-монтажных работ по созданию газораспределительных сетей;
- на выполнение пусконаладочных работ на газораспределительных сетях;
- на технологическое присоединение пунктов редуцирования газа и систем электрохимической (катодной) защиты к электрическим сетям;
- на энергоснабжение пунктов редуцирования газа и систем электрохимической (катодной) защиты на период строительства газораспределительных сетей;
- за пользование землями и (или) земельными участками на период строительства газораспределительных сетей;
- на возмещение убытков и экономически обоснованных затрат на рекультивацию (при использовании земель сельскохозяйственного назначения) и благоустройство;
- на осуществление государственной регистрации права собственности на созданную ГРО газораспределительную сеть в целях подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства Заявителя.

Согласно представленным ГРО обосновывающим материалам, стоимость выполнения строительно-монтажных работ по рассматриваемому объекту составила 22 186 267,87 руб.

Сводный сметный расчет составлен в соответствии с приказом Минстроя РФ №421/пр от 04.08.2020.

Локальные сметы составлены базисно-индексным методом определения стоимости строительства. Пересчет в текущий уровень цен осуществлен с применением индексов изменения сметной стоимости строительства к ТСНБ-ЛО-2001 (в редакции 2014 г.).

Накладные расходы приняты в соответствии с приказом Минстроя РФ от 21.12.2020 №812/пр.

Сметная прибыль принята в соответствии с приказом Минстроя РФ от 11.12.2020 №774/пр.

Лимитированные затраты учтены в соответствии с приказами Минстроя РФ от 25.05.2021 №325/пр и от 19.06.2020 №332/пр.

Сметная стоимость материалов, не учтенных расценками, учтена по ССЦ-2001 для Ленинградской области.

Расходы на выполнение строительно-монтажных работ:

№ п/п	Наименование контрагента/локальной сметы	№, дата заключения договора	Наименование работ	Сумма, руб. без НДС			Примечания
				Предложение ГРО	Предложение ЛенРТК	Результат, (+,-)	
2. Расходы на выполнение технических условий. Строительство (реконструкция) полиэтиленовых				**22 186 267,87**	**21 995 306,32**	**-190 961,55**	**-0,9%**
2.1.	x	x	Наземная (надземная) прокладка	0,00	0,00	0,00	
2.2.	x	x	Подземная прокладка	22 186 267,87	21 995 306,32	**-190 961,55**	
2.2.1.	x	x	109 мм и менее	22 186 267,87	21 995 306,32	-190 961,55	
2.2.2.	x	x	110 - 159 мм				
2.2.3.	x	x	160 - 224 мм				
2.2.4.	x	x	225 - 314 мм	0,00	0,00	0,00	
2.2.5.	x	x	315 - 399 мм	0,00	0,00	0,00	
2.2.6.	x	x	400 мм и выше	0,00	0,00	0,00	
2.2.1.1	**Расходы на пользование землями и земельными участками на период стр-ва, в т.ч.**			**3 642 411,80**	**3 642 411,80**	**0,00**	
2.2.1.1.1	x	x	подготовка проектной документации лесного участка	0,00	0,00	0,00	-
2.2.1.1.2	АСО "Племенное Хозяйство им.Тельмана", ООО "Агенство территориального развития "М10"; ООО "Газпромнефть-Центр", Автодор	Договор и соглашение от 28.09.2023 №760-1556-23; договор и соглашение от 28.09.2023 №760-3287-23; соглашение о возмещении убытков от 04.08.2023 №760-3865-23; соглашение о сервитуте	арендная плата за использование лесного участка	3 642 411,80	3 642 411,80	0,00	Предложение ГРО
2.2.1.1.3	x	x	разработка проекта освоения лесов	0,00	0,00	0,00	
2.2.1.1.4	x	x	лесовосстановление	0,00	0,00	0,00	
2.2.1.1.5	x	x	разработка материально-денежной оценки и таксация лесного участка	0,00	0,00	0,00	
2.2.2.2	**Подготовка трассы, в т.ч.**			**49 185,00**	**49 185,00**	**0,00**	
2.2.2.2.1	Локальная смета № 01-01-01	x	разбивка трассы	49 185,00	49 185,00	0,00	Предложение ГРО
2.2.2.2.2	x	x	расчистка от деревьев	0,00	0,00	0,00	
2.2.2.3	**Строительно-монтажные работы, в т.ч.**			**18 435 953,07**	**18 244 991,52**	**-190 961,55**	
2.2.2.3.1	Локальная смета № 02-01-01	x	земляные работы	108 294,00	108 294,00	0,00	Предложение ГРО
2.2.2.3.2	Локальная смета № 02-01-01	x	прокладка газопровода	1 706 648,00	1 706 648,00	0,00	Предложение ГРО
2.2.2.3.3	x	x	прокладка газопровода ННБ, в т.ч.:	14 484 044,00	14 484 044,00	0,00	-
2.2.2.3.3.1	*Локальная смета № 02-01-01*	x	*прокладка газопровода ННБ d110*	*6 551 522,00*	*6 551 522,00*	0,00	По заявке ГРО в соответсвии с локальной сметой № 02-01-01
2.2.2.3.3.2	*Локальная смета № 02-01-01*	x	*прокладка газопровода ННБ d160*	*7 932 522,00*	*7 932 522,00*	0,00	По заявке ГРО в соответсвии с локальной сметой № 02-01-02
2.2.2.3.4	Локальная смета № 7-1-1	x	восстановление покрытий	85 559,00	85 559,00	0,00	По заявке ГРО в соответсвии с локальной сметой № 07-01-01
2.2.2.3.5	ПАО "Россети Ленэнерго"	x	допуск к работам и надзор за производством работ в охранной зоне, согласование ППР	114 832,92	0,00	-114 832,92	Исключены в связи с отсутствием договора
2.2.2.3.6	Сводный сметный расчет стоимости строительства	x	временные здания и сооружения	245 770,00	245 768,18	-1,83	1,5% от сметной стоимости СМР по итогу глав 2-7 ССР
2.2.2.3.7	Локальная смета № 9-1-1	x	контрольно-исполнительная съёмка	110 969,00	110 969,00	0,00	В соответсвии с локальной сметой № 9-1
2.2.2.3.8	Сводный сметный расчет стоимости строительства	x	удорожание работ в зимнее время	382 500,00	382 497,20	-2,80	2,3% от сметной стоимости СМР по итогу глав 2-8 ССР
2.2.2.3.9	ПАО "Россети Ленэнерго"	x	технический надзор	67 886,15	0,00	-67 886,15	Исключены в связи с отсутствием договора
2.2.2.3.10	Сводный сметный расчет стоимости строительства	x	строительный контроль	448 120,00	445 449,05	-2 670,95	2,14% от сметной стоимости по итогу глав 2-9 ССР
2.2.2.3.11	Сводный сметный расчет стоимости строительства	x	непредвиденные работы и затраты	681 330,00	675 763,10	-5 566,90	3% от сметной стоимости по итогу глав 1-12 ССР
2.2.1.4	**Расходы на регистрацию объекта капитального строительства**			**58 718,00**	**58 718,00**	**0,00**	
2.2.1.4.1	ООО "ГВИНГРЕЙС"	договор №774-2934 от 10.06.08.2023	изготовление тех. плана и гос. регистрация недвижимого имущества	58 718,00	58 718,00	0,00	Договор от 10.06.2023 №774-2934-23 и гос. пошлина в размере 2 000 руб; подготовка текстового и графического описания охранной зоны (9 000 руб./ 1 км.)

В соответствии с п. 16 Методических указаний ЛенРТК письмом от 07.11.2023 № КТ-3-5601/2023 был направлен запрос дополнительных материалов (далее – Запрос).

В ответ на запрос ЛенРТК, письмом от 15.11.2023 № МВ-60/18619 (вх. ЛенРТК № КТ-1-7722/2023 от 15.11.2023), ГРО не предоставила запрашиваемые копии договоров по статьям «Доступ к работам и надзор за производством работ в охранной зоне и согласование ППР» и «Технический надзор».

ЛенРТК письмом 17.11.2023 № КТ-3-5890/2023 был направлен повторный запрос копий договоров по статьям «Доступ к работам и надзор за производством работ в охранной зоне и согласование ППР» и «Технический надзор».

В ответ на запрос ЛенРТК, письмом от 24.11.2023 № -60/17425/1 (вх. ЛенРТК № КТ-1-8198/2023 от 27.11.2023), ГРО представлены не подписанное типовое заявление в адрес ПАО «Россети Ленэнерго» №4139-23-499 и договор оказания услуг №43-139-23-498.

Также, были приложены запрос ООО «ИвЛайн» от 18.10.2023 №899/23 и письмо ГРО от 24.10.2023 №60/17112.

В связи с тем, что ГРО не представлены запрашиваемые копии договоров по статьям «Доступ к работам и надзор за производством работ в охранной зоне и согласование ППР» и «Технический надзор», ЛенРТК исключены данные затраты.

Расчет стоимости работ по прокладке газопровода методом ННБ представлен ГРО в составе локальной сметы № 2-1-1. Расчеты произведены ГРО на основании ТЕР-04-01-077-09 «Бурение с предварительным расширением скважины длиной 50 м машиной горизонтального бурения прессово – шнековой с усилием продавливания 203 ТС (2000кН) фирмы SHMIDT, KRANZ-GRUPPE трехступенчатым методом с одновременным продавливанием отрезков (длиной по 4 м), сваренных между собой стальных

газопроводов диаметром 325 мм. Во ФГИС ЦС ТЕРы для полиэтиленовых труб других диаметров отсутствуют.

Стоимость работ по прокладке газопровода методом ННБ в соответствии со сметным расчетом ГРО составит 14 484 044,00 руб.

В соответствии с проектом газоснабжения шифра 25264-ГСН предусмотрена прокладка газопровода смешанного типа общей протяженностью 1 575,5 м, в том числе методом ГНБ без футляра - 1 306,5 м (9 участков), методом ГНБ в футляре – 228,0 м (2 участка).

Разделом 10 рабочей документации проекта организации строительства шифра 25264-ПОС «Ведомость потребности в основных строительных машинах и механизмах» в целях прокладки газопровода методом ННБ предусмотрено использование установки «Навигатор» фирмы «Вермеер» с тяговым усилием 200 кН.

Согласно п. 8.6.5 Свода правил 341.1325800.2017 "Подземные инженерные коммуникации. Прокладка горизонтальным направленным бурением" (утв. приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 14.11.2017 №1534/пр) окончательный диаметр бурового канала, этапы и диаметры предварительного расширения скважины, типы и диаметры применяемых расширителей определяются проектами производства работ (далее-ППР) в зависимости от диаметра трубопровода (пакета труб), длины и трассы перехода, инженерно-геологических условий, характеристик буровой установки и вспомогательного оборудования. Для обеспечения протягивания окончательный диаметр бурового канала должен превышать наибольший внешний диаметр трубопровода (включая защитное покрытие и изоляцию) на 20% - 50%. При протягивании в твердых связных грунтах (сухая тугопластичная глина, плотный слежавшийся песок с твердыми включениями) окончательный диаметр бурового канала должен превышать внешний диаметр трубопровода не менее чем на 30%.

В соответствии с разделом 10 ПОС-25264 потребное количество и марка машин и механизмов окончательно уточняются в ППР в зависимости от принятых методов, фронта работ и с учетом изменений в поставке строительной техники.

Потребность прокладки полиэтиленового газопровода методом ННБ с использованием машины горизонтального бурения прессово–шнековой с усилием продавливания 203 ТС (2000кН) фирмы SHMIDT, KRANZ-GRUPPE, с диаметром бурового канала, превышающим максимальный диаметр, предусмотренный ПОС-25264, ППР не подтверждена.

Согласно ПОС-25264, представленного ГРО по индивидуальному проекту при диаметре труб 108,110,159,160 мм, максимальный диаметр бурового канала составит от 162 до 240 мм, соответственно диаметр бурового канала 325 мм (используемый в расчетах ГРО) превысит наибольший внешний диаметр, что противоречит п. 8.6.5 Свода правил 341.1325800.2017 "Подземные инженерные коммуникации. Прокладка горизонтальным направленным бурением".

Использование ТЕР-04-01-077-09 с применением более мощного механизма приводит к удорожанию стоимости прокладки газопровода, а данные о сметных ценах на оборудование, планируемое ГРО к использованию, во ФГИС ЦС отсутствуют.

На основании п. 18 Методических указаний расходы, включаемые в расчет размера платы за подключение по индивидуальному проекту определяются на основании представленной ГРО сметной стоимости строительства, **но не выше средних рыночных цен материалов (работ, услуг)**, необходимых для строительства газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

Согласно п. 13 приказа Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 04.08.2020 № 421/пр при отсутствии во ФГИС ЦС данных о сметных ценах в базисном или текущем уровне цен на отдельные материальные ресурсы и оборудование, а также сметных нормативов на отдельные виды работ и услуг допускается определение их сметной стоимости по наиболее экономичному варианту, определенному на основании сбора информации о текущих ценах, для чего, согласно абзацу 1 пп.6 пункта 14 указанного приказа используются в том числе данные о тарифах, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Приказом ЛенРТК от 20.12.2022 №586-п утверждены стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством стального газопровода и полиэтиленового газопровода бестраншейным способом на территории Ленинградской области на 2023 год. Стандартизированная тарифная ставка для газопроводов строящихся бестраншейным способом в футляре на территории Ленинградской области в диапазоне наружных диаметров 109 мм и менее данным приказом не утверждена.

С учетом информации, представленной ГРО от 29.06.2023 №МВ-60/9021 (вх. ЛенРТК № КТ-1-3973/2023 от 29.06.2023), ЛенРТК сделан вывод, что результаты конъюнктурного анализа по прокладке

газопровода методом ГНБ протяженностью 117,00 м диаметром 63 мм превышают представленную ГРО сметную стоимость.

Таким образом, расходы на осуществление работ по прокладке газопровода методом ГНБ приняты ЛенРТК на уровне, заявленном ГРО в размере 14 484 044,00 руб.

С учетом корректировок расходы ГРО, связанные с осуществлением строительных мероприятий, составят 21 995 306,32 руб. (без НДС).

Согласно примечанию №4 к Приложению 2 к Методическим указаниям расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, учитываются исходя из установленных стандартизированных тарифных ставок в текущем периоде регулирования с учетом индекса потребительских цен на очередной календарный год.

Согласно приказу ЛенРТК от 20.12.2022 №586-п стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, при врезке в полиэтиленовые газопроводы диапазонов наружных диаметров с давлением до 0,6 Мпа (включительно) диаметров 110-159 мм составляет 8 767,54 руб.

По предложению ГРО размер расходов, связанных с проведением мониторинга выполнения технических условий, составляет 9 118,24 руб**.** (с учетом ИПЦ на 2024 г.).

Таким образом, расходы ГРО, связанные с проведением мониторинга выполнения технических условий, составят 9 118,24 руб**.** руб**.** (срок подключения объекта – 2024 год).

Согласно примечанию №4 к Приложению 2 к Методическим указаниям расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, учитываются исходя из установленных стандартизированных тарифных ставок в текущем периоде регулирования с учетом индекса потребительских цен на очередной календарный год.

Согласно приказу ЛенРТК от 20.12.2022 №586-п стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, при врезке в стальные газопроводы с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка) от 530 и выше, составляет 16 334,52 руб.

По предложению ГРО размер расходов, связанных с осуществлением ГРО фактического подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, составляет 16 987,90 руб**.** (с учетом ИПЦ на 2024 г.).

Таким образом, по мнению ЛенРТК, расходы ГРО, связанные с осуществлением ГРО фактического подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, составят 16 987,90 руб. (срок подключения объекта – 2024 год).

По предложению ГРО размер общехозяйственных расходов составляет 4 075 754,59 руб. (13,32% на основании годовой отчетности за 2021 год).

Пунктом 8 Методических указаний предусмотрен исчерпывающий перечень мероприятий на выполнение технических условий по строительству сети газораспределения для целей технологического присоединения газоиспользующего оборудования Заявителя, в котором отсутствуют общехозяйственные расходы ГРО.

Таким образом, исключены общехозяйственные расходы из расчета платы за технологическое присоединение. В связи с корректировкой затрат произведен расчет налога на прибыль.

Согласно п. 10 Методических указаний размер платы за технологическое присоединение рассчитывается без учёта налога на добавленную стоимость.

Расчет расходов на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования Заявителя по объекту капитального строительства:

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб.		Результат, (+;-), руб.	Примечание
		Предложение ГРО	Предложение ЛенРТК		
1.	Расходы на разработку проектной документации	1 266 091,27	1 264 611,27	-1 480,00	Исключены расходы на опубликование в официальных печатных СМИ (основание - п.п. а) п. 8 Методических указаний)

2.	Расходы на выполнение технических условий, в том числе	22 186 267,87	21 995 306,32	-190 961,55	-
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	0,00	0,00	0,00	-
2.2.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	22 186 267,87	21 995 306,32	-190 961,55	-
2.2.1.	Наземная (надземная) прокладка	0,00	0,00	0,00	-
2.2.2.	Подземная прокладка	22 186 267,87	21 995 306,32	-190 961,55	-
2.2.2.1	109 мм и менее	22 186 267,87	21 995 306,32	-190 961,55	Принято по заявке ГРО в соответствии с локальной сметой №2-1-1; исключены затраты по статьям "Допуск к работам и надзор за производством работ в охранной зоне, согласование ППР" и "Технический надзор" в связи с отсутствием договоров
2.2.2.2	110 - 159 мм				
2.2.2.3	160 - 224 мм				
2.2.2.4	225 - 314 мм	0,00	0,00	0,00	-
2.2.2.5	315 - 399 мм	0,00	0,00	0,00	-
2.2.2.6	400 мм и выше	0,00	0,00	0,00	-
2.3.	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	0,00	0,00	0,00	-
2.4.	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	0,00	0,00	0,00	-
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,00	0,00	0,00	-
3.	Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	9 118,24	9 118,24	0,00	Предложение ГРО соответствует утвержденным ставкам по приказу ЛенРТК от 20.12.2022 №586-п
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	16 987,90	16 987,90	0,00	
5.	Эффективная ставка налога на прибыль, в %	20	20	0	-
6.	Сумма общехозяйственных расходов	4 075 754,59	0,00	-4 075 754,59	Искл., как не предусмотренные п.8 Методических указаний
7.	Налог на прибыль	6 888 554,97	5 821 505,94	-1 067 049,03	Корректировка произведена в связи с уменьшением расходов
8.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования Заявителя, всего	34 442 774,83	29 107 529,68	-5 335 245,15	-15,5%

На основании изложенного, размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям объекта капитального строительства по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Тосненский район (кад. №47:26:0220001:918, №47:26:0220001:915)» составит **29 107 529,68 руб. без учета НДС.**

Приложение № 8 к протоколу заседания правления
комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области
от 28.12.2023 № 56

Основные показатели определения уровня норматива финансирования расходов
за 1 километр пробега в рамках специального транспортного обслуживания
отдельных категорий граждан в Ленинградской области.

Впервые распоряжением ЛенРТК от 22.12.2021 № 251-р были утверждены нормативы финансирования расходов за один километр пробега в рамках специального транспортного обслуживания отдельных категорий граждан в Ленинградской области (далее – нормативы финансирования расходов) на 2022 год в размере, указанном в таблице 1.

Действующий в 2023 году норматив финансирования расходов утвержден распоряжением ЛенРТК от 20.12.2022 № 286-р с 1 января 2023 года без окончания срока действия с ростом к 2022 г. от 9% до 34% в зависимости от вида транспортного средства.

Вид транспортного средства	**Ед. изм.**	**Норматив финансирования расходов**		
		2022 г.	2023 г.	рост к 2022 г.
Легковой автомобильный транспорт (для индивидуальных поездок)	в рублях за 1 километр пробега	32,03	37,68	*18%*
Легковой автомобильный транспорт (для составных групп, получателей гемодиализа)	в рублях за 1 километр пробега	32,03	37,68	*18%*
Специально оборудованный транспорт для перевозки лиц с ограниченной возможностью	в рублях за 1 километр пробега	73,11	79,91	*9%*
Специально оборудованный транспорт для перевозки лежачих больных с сопровождающими лицами для оказания помощи в межэтажном подъеме/спуске	в рублях за 1 километр пробега	90,74	121,47	*34%*

Уполномоченным органом по предоставлению специального транспортного обслуживания определено Ленинградское областное государственное казенное учреждение «Центр социальной защиты населения» (ЛОГКУ «ЦСЗН»).

Специальное транспортное обслуживание отдельных категорий граждан должно осуществляться транспортными компаниями, определенными по результатам отбора комитетом Ленинградской области по транспорту, которым предоставляется субсидия из областного бюджета в целях возмещения затрат в связи с предоставлением дополнительной меры социальной поддержки.

По результатам отбора победитель - ООО «Первое городское такси 068», с которым заключено Соглашение на предоставление субсидии из областного бюджета Ленинградской области на возмещение затрат в связи с оказанием услуг (соглашение № 2 от 29.03.2022).

ООО «Первое городское такси 068» в ЛенРТК направлено письмо от 26.09.2023 № 62 (вх. № КТ-1-6054/2023 от 28.09.2023) о необходимости увеличения норматива финансирования расходов за один километр пробега в рамках специального транспортного обслуживания отдельных категорий граждан в Ленинградской области на 2024 г., рост к 2023 г. заявлен в диапазоне от 26 % до 69% в зависимости от вида транспортного средства:

№ п/п	Вид транспортного средства	Ед. изм.	Предложение ООО «Первое городское такси 068» на 2024 год	
			размер	рост к 2023г.
1.	Легковой автомобильный транспорт (для индивидуальных поездок)	в рублях за 1 километр пробега	47,80	*27%*
2.	Легковой автомобильный транспорт (для составных групп, получателей гемодиализа)	в рублях за 1 километр пробега	47,80	*27%*
3.	Специально оборудованный транспорт для перевозки лиц с ограниченной возможностью	в рублях за 1 километр пробега	135,00	*69%*
4.	Специально оборудованный транспорт для перевозки лежачих больных с сопровождающими лицами для оказания помощи в межэтажном подъеме/спуске	в рублях за 1 километр пробега	153,50	*26%*

ООО «Первое городское такси 068» письмами от 01.11.2023 № 72 (вх.№ КТ-1-7171/2023 от 01.11.2023), от 23.11.2023 № 77 (вх.№ КТ-8168/2023 от 24.11.2023) представлен расчет норматива финансирования расходов на 2024 год и информация о холостом пробеге в перевозках всеми категориями транспортных средств, участвующих в специальном транспортном обслуживании: легковой, спецтранспорт и транспорт для перевозки лежачих больных.

На 2023 г. расчет нормативов финансирования расходов осуществлен путем суммирования расходов на перевозку и расходов на диспетчеризацию.

При определении затрат на 2023 г. к текущим ценам были использованы индексы-дефляторы прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 г. и на плановый период 2024 и 2025 г.г., одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 28.09.2022.

Расходы на перевозку определены ЛенРТК исходя из общего пробега с учетом холостого пробега:

легковой автомобиль – 33,51 руб./км (общий пробег- 6 539 тыс.км, что на уровне представленном ООО «Первое городское такси 068», где 5426,73 тыс.км оплачиваемый пробег, холостой пробег учтен в объеме 20% от оплачиваемого),

специально оборудованный транспорт для перевозки лиц с ограниченной возможностью – 75,74 руб/км (общий пробег 149,03 тыс.км, где 99,35 тыс.км оплачиваемый пробег (на уровне представленном ООО «Первое городское такси 068»), холостой пробег учтен в объеме 50% от оплачиваемого),

специально оборудованный транспорт для перевозки лежачих больных – 117,30 руб/км (общий пробег 25,68 тыс.км, на уровне данных ООО «Первое городское такси 068», холостой пробег предприятием не был заявлен). При определении расходов на перевозку учтено, что работы выполняются специализированными организациями в полном размере, собственные расходы у ООО «Первое городское такси 068» только на диспетчеризацию. Таким образом, ЛенРТК расходы на перевозку определены методом индексации фактических расходов за 2022 г., определенных исходя из данных организации за 7 мес. 2022г., с учетом индекса потребительских цен (106) и планового увеличения транспортной работы на 2023 г. на 26,6% (по данным ООО «Первое городское такси 068»).

При определении расходов на диспетчеризацию ЛенРТК были учтены расходы:

- на прием и распределение заказов (расходы определены исходя из ожидаемого результата 2022г., согласно отчетным данным предприятия. Учтен рост в рамках ИПЦ (6%) и изменение объема транспортной работы в целом на 2,3%),

- расходы на административно-управленческий персонал (скорректированы расходы на заработную плату: размер заработной платы принят на уровне средней по Ленинградской области).

Соответственно, в каждом нормативе финансирования расходов, действующих с 01.01.2023, учтены расходы на диспетчеризацию в размере 4,17 руб/км. Исходя из размера оплачиваемого пробега, заявленного на 2023 год ООО «Первое городское такси 068» и учтенного ЛенРТК при определении норматива финансирования расходов, плановый объем средств на диспетчеризацию составил 23 150,85 тыс.руб.

По данным ООО «Первое городское такси 068» (письмо от 01.11.2023 № 72 (вх.№ КТ-1-7171/2023 от 01.11.2023)) по состоянию на 01.10.2023 перевозки легковым транспортом и специально оборудованным транспортом для перевозки лежачих больных осуществляются в основном субподрядными организациями/частными лицами:

Вид транспортного средства	Всего заказов в 2023 г. (в месяц)	Субподрядные организации/ частные лица			ООО «Первое городское такси 068»		
		Кол-во заказов	Доля	Кол-во автомобилей (ежедневно задейство-ванных)	Кол-во заказов	Доля	Кол-во автомобилей (ежедневно задейство-ванных)
Легковой автомобильный транспорт	8780	8327	95%	165	453	5%	15
Специально оборудованный транспорт для перевозки лиц с ограниченной возможностью (колясочников)	155	13	8%	6	142	92%	4
Специально оборудованный транспорт для перевозки лежачих больных	57	57	100%	4	0	0%	0

Таким образом, себестоимость перевозок легковым транспортом и специально оборудованным транспортом для перевозки лежачих больных в основном состоит из затрат, сложившихся на договорных условиях.

По информации ООО «Первое городское такси 068» основной причиной высоких расходов при оказании услуг в сфере специального транспортного обслуживания отдельных категорий граждан Ленинградской области является значительный холостой пробег транспортных средств, который не

оплачивается по нормативу финансирования, так как оплачиваемый пробег определяется с момента посадки пассажира до конечной точки поездки без учета следования автомобиля до клиента.

Данные ООО «Первое городское такси 068» о среднем значении пробега за месяц (общего, оплачиваемого и холостого), определенные за период январь-сентябрь 2023 г.:

Вид транспортного средства	Субподрядные организации/ частные лица			ООО «Первое городское такси 068»		
	Общий пробег, км/мес.	Оплачи-ваемый пробег, км/мес.	Холостой пробег, км/мес.	Общий пробег, км/мес.	Оплачи-ваемый пробег, км/мес.	Холостой пробег, км/мес.
Легковой автомобильный транспорт	761589	525234	236355 (45% от оплачиваемого)	35628	18271	17357 (95% от оплачиваемого)
Специально оборудованный транспорт для перевозки лиц с ограниченной возможностью (колясочников)	1833	611	1222 (200% от оплачиваемого)	34287	11429	22858 (200% от оплачиваемого)
Специально оборудованный транспорт для перевозки лежачих больных	6234	6234	0	0	0	0

В письме ООО «Первое городское такси 068» от 23.11.2023 № 77 (вх.№ КТ-8168/2023 от 24.11.2023) указано, что предприятием в период с 15.11.2023 по 22.11.2023 была сделана выборка данных о поездках, согласно которой холостой пробег легкового транспорта составил 52% от оплачиваемого, спецтранспорта для перевозки лиц с ограниченной возможностью (колясочников) - 179% от оплачиваемого, спецтранспорт для перевозки лежачих больных не обследовался, так как привлекаются сторонние организации.

При определении норматива финансирования на 2023 год при определении расходов на перевозки был учтен холостой пробег по легковому транспорту 20% от оплачиваемого, для спецтранспорта 50% от оплачиваемого.

Таким образом, учитывая данные предприятия, согласно которым холостой пробег не является стабильной величиной, нет оснований учитывать холостой пробег в значительном размере в расчете норматива финансирования, а целесообразно в Ленинградской области разработать Порядок расчета стоимости разового проезда при предоставлении специального транспортного обслуживания, согласно которому уполномоченным органом по предоставлению специального транспортного обслуживания (ЛОГКУ «ЦСЗН») будет определяться стоимость разовой поездки с учетом доли холостого пробега.

В связи с тем, что норматив финансирования расходов на 2023 года был определен с учетом всех необходимых расходов перевозчика (в том числе на диспетчеризацию, холостой пробег и др.), определение размера норматива финансирования расходов на 2024 год подлежит осуществлению методом индексации в рамках прогноза Минэкономразвития России на 2024 г.

Применение метода индексации при определении норматива финансирования расходов на 2024 год поддержано комитетом экономического развития и инвестиционной деятельности Ленинградской области (письмо от 19.10.2023 № ИСХ-02.1-8980/2023 (вх.№КТ-1-6697/2023 от 20.10.2023)) и комитетом финансов Ленинградской области (письмо от 16.11.2023 № КФ-1-05-2081/2023 (вх.№ КТ-1-7826/2023 от 17.11.2023)).

Прогнозом Российской Федерации на 2024 г. и плановый период 2025 и 2026 годы, принятым на заседании Правительства РФ 22.09.2023, утверждены индексы-дефляторы в размере:

Показатель	2024
Индекс потребительских цен (ИПЦ)	107,2
Индекс цен на производство нефтепродуктов (ИЦП нефт)	107,7
Индекс цен производителей в промышленности без ТЭК (ИЦП без ТЭК)	106,4
Индекс цен продукции машиностроения (ИЦП маш)	106,1

Учитывая, что заработная плата и расходы на топливо составляют значительную долю в себестоимости перевозок (47% -легковые перевозки, 37% - перевозки спецтранспортом), а в расходах на диспетчеризацию заработная плата составляет 79% от общего размера, ЛенРТК при определении размера норматива финансирования расходов на 2024 год применен индекс потребительских цен (ИПЦ) 107,2:

№ п/п	Вид транспортного средства	Ед. изм.	Норматив финансирования расходов на 2023 год	Проект ЛенРТК на 2024 год	
				размер	рост
1.	Легковой автомобильный транспорт (для индивидуальных поездок)	в рублях за 1 километр пробега	37,68	40,40	*7,2%*
2.	Легковой автомобильный транспорт (для составных групп, получателей гемодиализа)	в рублях за 1 километр пробега	37,68	40,40	*7,2%*
3.	Специально оборудованный транспорт для перевозки лиц с ограниченной возможностью	в рублях за 1 километр пробега	79,91	85,66	*7,2%*
4.	Специально оборудованный транспорт для перевозки лежачих больных с сопровождающими лицами для оказания помощи в межэтажном подъеме/спуске	в рублях за 1 километр пробега	121,47	130,22	*7,2%*

На основании вышеизложенного с 1 января 2024 года норматив финансирования расходов за один километр пробега в рамках специального транспортного обслуживания отдельных категорий граждан Ленинградской области в размере составит:

№ п/п	Вид транспортного средства	Единица измерения	Норматив финансирования расходов
1.	Легковой автомобильный транспорт (для индивидуальных поездок)	в рублях за 1 километр пробега	40,40
2.	Легковой автомобильный транспорт (для составных групп, получателей гемодиализа)	в рублях за 1 километр пробега	40,40
3.	Специально оборудованный транспорт для перевозки лиц с ограниченной возможностью	в рублях за 1 километр пробега	85,66
4.	Специально оборудованный транспорт для перевозки лежачих больных с сопровождающими лицами для оказания помощи в межэтажном подъеме/спуске	в рублях за 1 километр пробега	130,22

Приложение № 9 к протоколу заседания
правления комитета по тарифам и ценовой
политике Ленинградской области
от 28.12.2023 № 56

Основные показатели расчета уровней тарифов на услугу в сфере холодного водоснабжения (транспортировка воды), оказываемую ООО «СиБиЭс Волосово» потребителям муниципального образования Русско-Высоцкое сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области, в 2024 году

Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК) проведена экспертиза предложения ООО «СиБиЭс Волосово» об установлении тарифов в сфере водоснабжения (транспортировка воды) на 2024 год.

ООО «СиБиЭс Волосово» обратилось с заявлением об установлении тарифов в сфере водоснабжения (транспортировка воды) на 2024 год от 28.11.2023 № б/н (вх. ЛенРТК от 06.12.2023 № КТ-1-6576/2023).

По результатам рассмотрения производственной программы в сфере водоснабжения (транспортировка воды), предоставленную организацией, и определены следующие основные натуральные показатели на 2024 год):

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	План предприятия на 2024 год	Принято ЛенРТК на 2024 год	Отклонение	Обоснование, причины отклонения
1.	Принято воды для передачи (транспортировки)	тыс.м^3	1 759,030	1 759,030	-	Показатели приняты на уровне, заявленном предприятием
2.	Потери транспортируемой воды	тыс.м^3	0,000	0,000	-	
3.	Объем транспортируемой воды, всего	тыс.м^3	1 759,030	1 759,030	-	
3.1.	объем транспортируемой воды на собственные нужды	тыс.м^3	1 442,496	1 442,496	-	
3.2.	объем от гарантирующей организации	тыс.м^3	316,534	316,534	-	
4.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс.кВт.ч	2 540,400	2 540,400	-	
4.1.	расход электроэнергии на технологические нужды	тыс.кВт.ч	2 032,320	2 032,320	-	
4.2.	удельный расход электроэнергии на технологические нужды	кВт.ч/м3	1,155	1,155	-	

Необходимая валовая выручка в сфере холодного водоснабжения (транспортировка воды) рассчитана с применением метода сравнения аналогов. Данный метод применяется в отношении организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения по транспортировке воды, сточных вод.

В соответствии с методом сравнения аналогов, гарантирующая организация ГУП «Леноблводоканал» представило расчет протяженности водопроводных сетей в сопоставимых величинах (с приложением обосновывающих материалов), которая составила 1,583 км. Расчет протяженности произведен на основании коэффициентов дифференциации исходя из средней стоимости строительства трубопроводов заданных диаметров.

Информация о протяженности водопроводных сетей ООО «СиБиЭс Волосово» с расчётом протяженности в сопоставимых величинах:

Диаметр, мм	Длина, м.	Sd,т/руб км	S500, т/руб км	Коэффициент приведения к диаметру 500 мм	Приведённая протяженность
400	0,9	35 981,01	35 852,58	1,004	0,903
250	1,25	27 706,45	35 852,58	0,773	0,966
300	0,5	29 757,74	35 852,58	1,004	0,415
150	2	23 801,16	35 852,58	0,773	1,328
100	3,85	22 199,80	35 852,58	0,830	2,384
	8,50				5,996

Расчет необходимой валовой выручки в соответствии с Приложением № 5 Методических указаний:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	План предприятия на 2024 год	Принято ЛенРТК на 2024 год	Отклонение	Обоснование, причины отклонения
1	Удельная необходимая валовая выручка (УТР)	тыс.руб./км	816,59	734,49	-82,10	Показатели откорректированы исходя из текущих расходов гарантирующей организации ГУП «Леноблводоканал»
1.1.1	текущие расходы гарантирующей организации (ТР ^{тр,го})	тыс.руб.	74 995,62	76 534,81	+1539,19	Показатели приняты исходя из представленных данных ГУП «Леноблводоканал» (от 26.12.2023 № 57295/2023 (вх. ЛенРТК от 26.12.2023 № КТ-1-9404/2023)).
1.1.2	в т.ч. расходы на электрическую энергию		0,00	9 079,22	+9 079,22	
1.1.3	протяженность сети гарантирующей организации (L ^{го})	усл.м	91,84	1,583	-90,257	
1.1.4	протяженность сети организации (Ln)	усл.м	5,996	5,996		Протяженность сетей в сопоставимых величинах рассчитана с учетом НЦС 81-02-14-2023.
1.2	Нормативный уровень расходов на амортизацию (А)	тыс.руб.	42,67	10,08	-32,59	Затраты скорректированы на основании представленных данных: - договоры аренды № 1, № 3 от 28.09.2022, - инвентарные карточки учета основных средств (амортизация рассчитана исходя из максимального срока полезного использования 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»).
1.2.1	норматив амортизации	%	5,23	1,37	-3,86	
2	Итого необходимая валовая выручка	тыс.руб.	5 152,01	4 464,31	-687,70	Откорректирована исходя из ТР ^{тр,го} и объемов транспортируемой воды, принятых ЛенРТК.

Исходя из обоснованной НВВ, уровни тарифов на услугу в сфере водоснабжения (транспортировка воды), оказываемую ООО «СиБиЭс Волосово» составят:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Период действия	Тарифы, руб./м^3 *
Для потребителей муниципального образования Русско-Высоцкое сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области			
1.	Транспортировка воды	с 01.01.2024 по 30.06.2024	14,10
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	14,10

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

Приложение № 10 к протоколу заседания
правления комитета по тарифам и ценовой
политике Ленинградской области
от 28.12.2023 № 56

Основные показатели расчета уровней тарифов на услугу в сфере водоотведения ООО «СиБиЭс Волосово», оказываемую потребителям муниципального образования Русско-Высоцкое сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области, в 2024 году

Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК) проведена экспертиза предложения ООО «СиБиЭс Волосово» об установлении тарифов в сфере водоотведения на 2024 год.

ООО «СиБиЭс Волосово» обратилось с заявлением об установлении тарифов в сфере водоотведения на 2024 год от 28.11.2023 № б/н (вх. ЛенРТК от 06.12.2023 № КТ-1-6576/2023).

ЛенРТК рассмотрел производственную программу в сфере водоотведения, предоставленные организацией, и определил следующие основные натуральные показатели на 2024 год):

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	План организации на 2024 год	Принято ЛенРТК на 2024 год	Отклонение	Причины отклонения
1.	Прием сточных вод, всего, в том числе:	тыс.м^3	1 424,734	1 424,734	-	Показатель принят на уровне плана организации.
1.1.	от собственных подразделений (цехов)	тыс.м^3	791,230	791,230	-	
1.2.	от производственно-хозяйственных нужд	тыс.м^3	316,970	316,970	-	
2.	Товарные стоки, всего:	тыс.м^3	316,534	316,534	-	
2.1.	от прочих потребителей	тыс.м^3	316,534	316,534	-	
3.	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения	тыс.м^3	1 108,200	1 108,200	-	
4.	Расход электроэнергии, всего, в том числе:	тыс. кВт.ч	509,000	509,000	-	Расчет расхода электроэнергии произведен ЛенРТК с учетом объемов принятых сточных вод и оборудования, представленного предприятием на листе «Оборудование-ЭЭ» шаблона CALC.TARIFF.WATER, предусмотренный 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.
4.1	Расход электроэнергии на технологические нужды	тыс. кВт.ч	509,000	509,000	-	
4.2	Удельный расход электроэнергии	кВт.ч/м^3	0,357	0,357	-	

Тарифы на услугу в сфере водоотведения, оказываемые ООО «СиБиЭс Волосово», предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2024 год, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденной ЛенРТК производственной программы по обеспечению услугой в сфере водоотведения потребителям муниципального образования Русско-Высоцкое сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области

Результаты экспертизы плановой себестоимости услуги в сфере водоотведения, предусмотренной ООО «СиБиЭс Волосово» на 2024 год:

№ п/п	*Показатели*	*Ед.изм.*	*План организации на 2024 год*	*Принято ЛенРТК на 2024 год*	*Отклонение*	*Причины отклонения*

№ п/п	*Показатели*	*Ед.изм.*	*План организации на 2024 год*	*Принято ЛенРТК на 2024 год*	*Отклонение*	*Причины отклонения*
1.	Расходы на энергетические ресурсы	тыс.руб.	5 480,49	2 661,97	*-2 818,52*	*Затраты на электроэнергию определены исходя из объема электрической энергии на технологические нужды, принятого ЛенРТК и тарифа, принятого ЛенРТК на уровне плана 2023 года с учетом индекса, установленного Прогнозом на 2024 год.*
2.	Прочие прямые расходы	тыс.руб.	15 553,55	17 527,80	-	*Расходы приняты на основании представленных данных: Договор комплексного обслуживания сетей водоотведения № 2/2023 от 30.10.2023.*
3.	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	1 974,24			
4.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи	тыс.руб.	6 000,00	104,06	*-5 895,94*	*Затраты скорректированы на основании представленных данных: - договоры аренды № 1, № 3 от 28.09.2022, - инвентарные карточки учета основных средств (амортизация рассчитана исходя из максимального срока полезного использования 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»).*

В соответствии с вышеперечисленными условиями формирования затрат определена экономически обоснованная величина необходимой валовой выручки (НВВ) на 2024 год:

№	Показатели	Ед.изм.	План организации 2024 год	Принято ЛенРТК 2024 год	Отклонение
1.	Водоотведение	тыс.руб.	6 316,08	4 508,69	-1 807,39

Исходя из обоснованной величины НВВ, предлагаются к утверждению следующие уровни тарифов на услуги в сфере водоотведения, оказываемые ООО «СиБиЭс Волосово» в 2024 году:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м^3 *
Для потребителей муниципального образования Русско-Высоцкое сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области			
1.	Водоотведение	с 01.01.2024 по 30.06.2024	14,24
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	14,24

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

Приложение № 11 к протоколу заседания
правления комитета по тарифам и ценовой
политике Ленинградской области
от 28.12.2023 № 56

Основные показатели расчета уровней тарифов ГУП «Водоканал Ленинградской области» на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые потребителям муниципального образования «Светогорское городское поселение» Выборгского района Ленинградской области, на 2024 год

Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК) проведена экспертиза предложения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» (далее - ГУП «Леноблводоканал») об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2024 год.

ГУП «Леноблводоканал» обратилось с заявлением об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для потребителей муниципального образования «Светогорское городское поселение» Выборгского района Ленинградской области на 2024 год от 08.12.2023 № исх-54064/2023 (вх. ЛенРТК от 08.12.2023 № КТ-1-8703/2023).

По результатам рассмотрения производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, представленных организацией, определены следующие основные натуральные показатели на 2024 год):

Холодное водоснабжение (питьевая вода)

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	План организа-ции на 2024 год	Принято ЛенРТК на 2024 год	Отклонение	Причины корректировки
1.	Поднято воды, всего, в том числе	тыс.м^3	66,210	66,210	-	Величины приняты с учетом принятых ЛенРТК при установлении тарифов на питьевую воду на 2023 год объемных показателей организации (ООО «Светогорское жилищно-коммунальное хозяйство»), ранее оказывающей свою деятельность в сфере холодного водоснабжения на территории МО «Светогорское ГП» Выборгского муниципального района.
1.1.	- из поверхностных источников	тыс.м^3	59,090	59,090	-	
1.2.	- из подземных источников	тыс.м^3	7,120	7,120	-	
2.	Получено воды со стороны	тыс.м^3	1 656,489	1 463,320	-193,169	
3.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс.м^3	1 722,699	1 529,530	-193,169	
4.	Потери воды в сетях	тыс.м^3	346,122	152,953	-193,169	Показатель доли потерь воды принят в соответствии с требованиями абз. 3 п. 27 Основ ценообразования, п. 14, 15 Приказа Минстроя Росси от 04.04.2014 № 162/пр, п. 5 Приказа Минстроя России от 17.10.2014 № 640-пр, а также исходя из сведений, по организации (ООО «Светогорское жилищно-коммунальное хозяйство»), ранее оказывающей услуги в сфере холодного водоснабжения на территории МО «Светогорское ГП» Выборгского муниципального района.
		%	20,09	10,00	-10,09	
5.	Отпущено воды потребителям, всего	тыс.м^3	1 376,577	1 376,577	-	Величины приняты на уровне, заявленном ГУП «Леноблводоканал», что соответствует данным организации (ООО «Светогорское жилищно-коммунальное хозяйство»), ранее оказывающей услуги в сфере холодного водоснабжения на территории МО «Светогорское ГП» Выборгского муниципального района.
	в том числе:					
5.1	Товарная вода, всего	тыс.м^3	1 376,577	1 376,577	-	
	в том числе:					
5.1.1	управляющим компаниям, ТСЖ и др. (по населению)	тыс.м^3	0,000	0,000	-	
5.1.2	населению	тыс.м^3	599,120	599,120	-	
5.1.3	бюджетным потребителям	тыс.м^3	62,680	62,680	-	
5.1.4	иным потребителям	тыс.м^3	714,777	714,777	-	
6.	Расход электроэнергии, всего	т.кВтч	569,286	505,451	-63,835	Расчет расхода электроэнергии произведен ЛенРТК с учетом объемов поданной воды в сеть и оборудования, представленного предприятием на листе «Оборудование-ЭЭ» шаблона CALC.TARIFF.WATER, предусмотренный Методическими рекомендациями по определению потребности в электрической энергии на технологические нужды в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки
	в том числе:					
6.1	расход электроэнергии на технологические нужды	т.кВтч	569,286	505,451	-63,835	
6.1.1	удельный расход на 1 м^3	кВтч	0,330	0,330	-	

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	План организа-ции на 2024 год	Принято ЛенРТК на 2024 год	Отклонение	Причины корректировки
						сточных вод, разработанной Центром муниципальной экономики и права.

Водоотведение

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План организа-ции на 2024 год	Принято ЛенРТК на 2024 год	Отклонение	Причины корректировки
1.	Принято сточных вод, всего:	тыс.м^3	1 304,720	1 304,720	-	Величины приняты на уровне, заявленном ГУП «Леноблводоканал», что соответствует данным организации (ООО «Светогорское жилищно-коммунальное хозяйство»), ранее оказывающей услуги в сфере водоотведения на территории МО «Светогорское ГП» Выборгского муниципального района.
	в том числе:					
1.1	товарные стоки, всего	тыс.м^3	1 304,720	1 304,720	-	
	в том числе:					
1.1.1	от управляющих компаний, ТСЖ и др. (по населению)	тыс.м^3	0,000	0,000	-	
1.1.2	от населения	тыс.м^3	930,660	930,660	-	
1.1.3	от бюджетных потребителей	тыс.м^3	86,110	86,110	-	
1.1.4	от иных потребителей	тыс.м^3	287,950	287,950	-	
2.	Объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям	тыс.м^3	1 304,720	1 304,720	-	
3.	Расход электроэнергии, всего	т.кВтч	156,690	156,960	-	Расчет расхода электроэнергии произведен ЛенРТК с учетом объемов принятых сточных вод и оборудования, представленного предприятием на листе «Оборудование-ЭЭ» шаблона CALC.TARIFF.WATER, предусмотренный 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.
	в том числе:					
3.1	расход электроэнергии на технологические нужды	т.кВтч	156,690	156,690	-	
	удельный расход на 1 м^3	кВтч	0,120	0,120	-	

Тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ГУП «Леноблводоканал», предлагаемые ЛенРТК к утверждению на 2024 год, определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденных ЛенРТК производственных программ по обеспечению питьевой водой и водоотведением потребителей муниципального образования «Светогорское городское поселение» Выборгского района Ленинградской области.

Результаты проведенной экономической экспертизы плановой себестоимости услуг в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, предусмотренной организацией на 2024 год: (тыс.руб.):

№ п/п	Показатели	План организации	Принято ЛенРТК	Отклонение	Причины отклонения
1.	Расходы на покупку электрической энергии				В соответствии с пунктами 16 (г) и 20 Методических указаний затраты определены исходя из принятых ЛенРТК объемов электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды и тарифа по счетам-фактурам и УПД (универсальный передаточный акт), представленных ГУП «Леноблводоканал» в целом по регулируемым зонам за 9 месяцев 2023 года, с учетом индекса согласно Прогноза. По данным ГУП «Леноблводоканал» в настоящее время договоры с АО «Петербургская сбытовая компания» по МО Светогорское ГП Выборгского МР находятся в стадии заключения.
	- питьевая вода	6 285,32	5 580,54	-704,78	
	- водоотведение	1 729,39	1 729,39	-	
2.	Расходы на оплату воды, полученной со стороны	14 288,35	13 455,23	-833,12	Затраты по данной статье определены ЛенРТК в соответствии с пунктами 22, 48, 49, 76 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, пунктами 16, 20 Методических указаний исходя из объемов воды, полученной со стороны, предусмотренных в производственной программе в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) ГУП «Леноблводоканал», и тарифов, утвержденных на 2024 год для организации-поставщика данного ресурса:

№ п/п	Показатели	План организации	Принято ЛенРТК	Отклонение	Причины отклонения
					приказом ЛенРТК от 15.11.2023 № 130-п (НПАО «Светогорский ЦБК»).
3.	Расходы на оплату сточных вод, переданных на очистку другим организациям	8 667,25	9 243,94	+576,69	Затраты по данной статье определены ЛенРТК в соответствии с пунктами 22, 48, 49, 76 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, пунктами 16, 20 Методических указаний исходя из объемов сточных вод, переданных на очистку другим организациям, предусмотренных в производственной программе в сфере водоотведения ГУП «Леноблводоканал», и тарифов, утвержденных на 2024 год для организации-поставщика данного ресурса: приказом ЛенРТК от 15.11.2023 № 130-п (НПАО «Светогорский ЦБК»).
4.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала, всего, в том числе:				В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 и 17 Методических указаний при определении расходов на оплату труда основного производственного персонала ЛенРТК учитывал среднюю заработную плату одного работника в Ленинградской области в сфере водоснабжения и водоотведения, начисленную за сентябрь 2023 года, согласно информации Управления федеральной службы государственной статистики по г. Санкт-Петербургу и Ленинградской области от 22.11.2023 № СЧ-250/2434 – 50698 руб., с учетом индекса согласно Прогноза и численность основного производственного персонала, задействованного в оказании рассматриваемого вида регулируемой деятельности, организации (ООО «Светогорское жилищно-коммунальное хозяйство»), ранее оказывающей услуги в сфере водоотведения на территории МО Светогорское ГП Выборгского МР Ленинградской области.
	- питьевая вода	21 459,85	13 044,00	-8 415,85	
	- водоотведение	17 751,52	20 218,20	+2 466,68	
5.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, всего, в том числе:				Сумма отчислений на социальные нужды определена на основании фонда оплаты труда основного производственного персонала и размера страхового тарифа, предусмотренного в уведомлении о страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (0,20)
	- питьевая вода	6 480,87	3 939,29	-2 541,58	
	- водоотведение	5 360,96	6 105,90	+744,94	
6.	Амортизация основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения и водоотведения				В соответствии с пунктом 43 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, пунктом 28 Методических указаний ЛенРТК предусмотрел по данной статье расходы по амортизации основных средств, размер начислений по которым определен в соответствии с пунктом 28 Методических указаний на основании данных бухгалтерского учета (инвентарные карточки учета объектов основных средств (форма № ОС-6), ведомость амортизации ОС за 2022 год), а также исходя из
	- водоотведение	1 215,77	1 034,45	-181,32	

№ п/п	Показатели	План организации	Принято ЛенРТК	Отклонение	Причины отклонения
					максимального срока полезного использования 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»
7.	Общепроизводственные (цеховые) расходы (в целом по организации	29 705,33	10 866,53	-18 838,80	В соответствии пунктами 20, 22, 24, 39 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, пунктами 16, 18 Методических указаний ЛенРТК предусмотрел по данной статье: - расходы на оплату труда и страховые взносы на социальные нужды общепроизводственного (цехового) персонала ГУП «Леноблводоканал», рассчитанные аналогично как по производственному персоналу; - затраты по статьям: «АТХ: Расходы на проведение пред/после рейсовых мед.осмотров» (32312902217 от 27.11.2023) и «Служба сбыта: Услуги АО "ЕИРЦ ЛО" в части осуществления начисления категории абонентов "население"» (договор МТР 01-1-603 от 24.05.2023) приняты в соответствии с заключенными договорами, загруженными в шаблон CALC.TARIFF.WATER и с применением индекса, предусмотренного Прогнозом. Остальные расходы, предусмотренные организацией, исключены ЛенРТК на основании пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, т.к. ГУП «Леноблводоканал» не подтверждена их экономическая обоснованность. Кроме того, предприятие не представило обоснование отнесения расходов на МО Светогорское ГП Выборгского МР Ленинградской области. Большую часть затрат ЛенРТК учел при формировании тарифов, утвержденных приказом от 19.12.2023 № 423-п. ЛенРТК распределил общепроизводственные (цеховые) расходы, планируемые на 2024 год, между всеми видами деятельности, оказываемым организацией, с учетом принципа, предусмотренного Учетной политикой для целей бухгалтерского учета ГУП «Леноблводоканал», утвержденной приказом от 29.12.2020 № 462 - пропорционально заработной плате основных рабочих.
8.	Административные расходы (в целом по организации)	5 333,12	2 547,49	-2 785,63	В соответствии пунктами 20, 22, 24, 76 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, пунктами 16, 18, 25 Методических указаний ЛенРТК предусмотрел по данной статье расходы на оплату труда и страховые взносы на социальные нужды административно-управленческого персонала ГУП «Леноблводоканал», рассчитанные аналогично как по производственному персоналу. Остальные расходы, предусмотренные организацией, исключены ЛенРТК на основании пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, т.к. ГУП «Леноблводоканал» не подтверждена их экономическая обоснованность. Кроме того, предприятие не представило обоснование отнесения расходов на МО Светогорское ГП Выборгский МР Ленинградской области. Большую часть затрат ЛенРТК учел при формировании тарифов, утвержденных приказом от 19.12.2023 № 423-п. ЛенРТК распределил административные

№ п/п	Показатели	План организации	Принято ЛенРТК	Отклонение	Причины отклонения
					расходы, планируемые на 2024 год, между всеми видами деятельности, оказываемым организацией, с учетом принципа, предусмотренного Учетной политикой для целей бухгалтерского учета ГУП «Леноблводоканал», утвержденной приказом от 29.12.2020 № 462 -пропорционально заработной плате основных рабочих.
9.	Прочие прямые расходы				Расходы по вывозу и утилизации производственных отходов, предусмотренные организацией, исключены ЛенРТК на основании пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, т.к. ГУП «Леноблводоканал» не подтверждена их экономическая обоснованность.
	- водоотведение	135,00	0,00	-135,00	
10.	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов				ЛенРТК предусмотрел по данной статье расходы: - по оплате водного налога – в размере, определенном с учетом планируемого на 2024 год объема поднятой из подземных источников воды и ставок налога, предусмотренных статьей 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации, увеличенных на коэффициент, соответствующий рассматриваемому периоду регулирования (4,05); - по налогу на имущество рассчитаны ЛенРТК в соответствии со статьей 1 Областного закона Ленинградской области от 25.11.2003 № 98-оз «О налоге на имущество организаций» и среднегодовой стоимости имущества, принятого ЛенРТК к расчету.
	- питьевая вода	44,62	44,62	-	
	- водоотведение	664,90	664,90	-	
11.	Сбытовые расходы гарантирующей организации (расходы по формированию резервов по сомнительным долгам (дебиторской задолженности))				Исключены расходы, так как соответствии с пунктом 42 Основ ценообразования, сбытовые расходы гарантирующей организации (расходы по формированию резервов по сомнительным долгам (дебиторской задолженности) определяются за предыдущий год регулирования. В 2023 году ГУП «Леноблводоканал» не оказывал услуги в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на территории МО Ломоносовский МР.
	- питьевая вода	219,38	0,00	-219,38	
	- водоотведение	314,17	0,00	-317,17	

С учетом требований п. 46 Основ ценообразования, а также пункта 30 Правил, величина нормативной прибыли по услугам в сфере холодного водоснабжения и водоотведения принята ЛенРТК в размере 0,00 тыс. руб., так как ГУП «Леноблводоканал» при формировании плановых показателей на 2024 год не заявила о необходимости включения нормативной прибыли.

На основании вышеизложенного, определены следующие показатели деятельности ГУП «Леноблводоканал» планируемые на 2024 год по услугам в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения:

тыс.руб.

№ п/п	Показатели	План организации на 2024 год	Предложение ЛенРТК на 2024 год	Отклонение
	Необходимая валовая выручка			
1.	Питьевая вода	67 954,47	41 324,08	-26 630,39
2.	Водоотведение	51 701,36	47 150,40	-4 550,96

Исходя из обоснованной необходимой валовой выручки, уровни тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ГУП «Леноблводоканал», составят:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Период действия	Тарифы, руб./м^3 *
Для потребителей муниципального образования «Светогорское городское поселение» Выборгского района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2024 по 30.06.2024	30,02
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	30,02
2.	Водоотведение	с 01.01.2024 по 30.06.2024	36,14
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	36,14

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

Тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения ГУП «Леноблводоканал», оказываемые населению муниципального образования «Светогорское городское поселение» Выборгского района Ленинградской области, в 2024 году составят:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Тарифы, руб./м^3			
		с 01.01.2024 по 30.06.2024		с 01.07.2024 по 31.12.2024	
		без НДС	с учетом НДС*	без НДС	с учетом НДС*
Для населения муниципального образования «Светогорское городское поселение» Выборгского района Ленинградской области					
1.	Холодное водоснабжение (питьевая вода)	17,42	20,90	20,04	24,05
2.	Водоотведение	16,06	19,27	18,48	22,18

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

Приложение № 12 к протоколу заседания
правления комитета по тарифам и ценовой
политике Ленинградской области
от 28.12.2023 № 56

Основные показатели расчета уровней тарифов ГУП «Водоканал Ленинградской области» на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые потребителям муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области на 2024 год

Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК) проведена экспертиза предложения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» (далее - ГУП «Леноблводоканал») об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2024 год.

ГУП «Леноблводоканал» обратилось с заявлением об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для потребителей муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области на 2024 год от 08.12.2023 № исх-54147/2023 (вх. ЛенРТК от 08.12.2023 № КТ-1-8717/2023).

По результатам рассмотрения производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, предоставленных организацией, определены следующие основные натуральные показатели на 2024 год):

Холодное водоснабжение (питьевая вода)

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	План организа-ции на 2024 год	Принято ЛенРТК на 2024 год	Отклонение	Причины корректировки
1.	Поднято воды насосными станциями 1-го подъема	тыс.м^3	1 546,227	1 872,265	+326,038	Величины приняты на основании представленных АО «Инженерно-энергетический комплекс» и МУП «Низино» фактических данных за 2022 год, подтвержденных статистическими формами (1-водопровод). Вышеуказанные организации ранее оказывали услуги в сфере холодного водоснабжения на территории муниципального образования Ломоносовский муниципальный район.
1.1.	- из подземных источников	тыс.м^3	1 546,227	1 872,265	+326,038	
2.	Собственные (технологические) нужды	тыс.м^3	79,560	79,560	-	
3.	Получено воды со стороны	тыс.м^3	3 177,246	3 308,204	+130,958	
4.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс.м^3	4 643,913	5 100,909	+456,996	
5.	Потери воды в сетях	тыс.м^3	994,806	1 020,182	+25,376	Показатель доли потерь воды принят в соответствии с требованиями абз. 3 п. 27 Основ ценообразования, п. 14, 15 Приказа Минстроя Росси от 04.04.2014 № 162/пр, п. 5 Приказа Минстроя России от 17.10.2014 № 640-пр, а также исходя из сведений, по организациям (АО «Инженерно-энергетический комплекс» и МУП «Низино»), ранее оказывающим услуги в сфере холодного водоснабжения на территории муниципального образования Ломоносовский муниципальный район.
		%	21,42	20,00	-1,42	
6.	Отпущено воды потребителям, всего	тыс.м^3	3 649,107	4 080,727	+431,620	Величины приняты на основании представленных АО «Инженерно-энергетический комплекс» и МУП «Низино» фактических данных за 2022 год, подтвержденных статистическими формами (1-водопровод). Вышеуказанные организации ранее оказывали услуги в сфере холодного водоснабжения на территории муниципального образования Ломоносовский муниципальный район.
	в том числе:					
6.1	Товарная вода, всего	тыс.м^3	3 649,107	4 080,727	+431,620	
	в том числе:					
6.1.1	управляющим компаниям, ТСЖ и др. (по населению)	тыс.м^3	15,130	15,130	-	
6.1.2	населению	тыс.м^3	1 536,370	1 594,170	+57,800	
6.1.3	бюджетным потребителям	тыс.м^3	334,286	324,171	-10,115	
6.1.4	иным потребителям	тыс.м^3	1 773,321	2 147,256	+373,935	
7.	Расход электроэнергии, всего	т.кВтч	3 792,050	4 071,388	+279,338	Расчет расхода электроэнергии произведен ЛенРТК с учетом объемов поданной воды в сеть и оборудования, представленного предприятием на листе «Оборудование-ЭЭ» шаблона CALC.TARIFF.WATER, предусмотренный 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.
	в том числе:					
7.1	расход электроэнергии на технологические нужды	т.кВтч	2 838,580	3 117,918	+279,338	
7.1.1	удельный расход на 1 м^3	кВтч	0,611	0,611	-	
7.2	расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	т.кВтч	953,470	953,470	-	

Водоотведение

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План организа-ции на 2024 год	Принято ЛенРТК на 2024 год	Отклонение	Причины корректировки
1.	Принято сточных вод, всего:	тыс.м^3	3 350,242	3 804,286	+454,044	Величины приняты на основании представленных АО «Инженерно-энергетический комплекс» и МУП «Низино» фактических данных за 2022 год, подтвержденных статистическими формами (1-канализация). Вышеуказанные организации ранее оказывали услуги в сфере водоотведения на территории муниципального образования Ломоносовский муниципальный район.
	в том числе:					
1.1	товарные стоки, всего	тыс.м^3	3 350,242	3 804,286	+454,044	
	в том числе:					
1.1.1	от управляющих компаний, ТСЖ и др. (по населению)	тыс.м^3	11,484	11,484	-	
1.1.2	от населения	тыс.м^3	1 795,011	1 759,750	-35,261	
1.1.3	от бюджетных потребителей	тыс.м^3	441,043	485,262	+44,219	
1.1.4	от иных потребителей	тыс.м^3	1 102,704	1 547,790	+445,086	
2.	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения и прошедших очистку	тыс.м^3	788,383	1 242,427	+454,044	
3.	Объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям	тыс.м^3	2 561,859	2 561,859	-	
4.	Расход электроэнергии, всего	т.кВтч	1 964,418	2 182,760	+218,342	Расчет расхода электроэнергии произведен ЛенРТК с учетом объемов принятых сточных вод и оборудования, представленного предприятием на листе «Оборудование-ЭЭ» шаблона CALC.TARIFF.WATER, предусмотренный 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.
	в том числе:					
4.1	расход электроэнергии на технологические нужды	т.кВтч	1 611,072	1 829,414	+218,342	
	удельный расход на 1 м^3	кВтч	0,481	0,481	-	
4.2	расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	т.кВтч	353,346	353,346	-	

Тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ГУП «Леноблводоканал» определены с учетом финансовых потребностей по реализации утвержденных ЛенРТК производственных программ по обеспечению питьевой водой и водоотведением потребителей муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области.

Результаты проведенной экспертизы плановой себестоимости услуг в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, предусмотренной организацией на 2024 год, (тыс.руб.):

№ п/п	Показатели	План организации	Принято ЛенРТК	Отклонение	Причины отклонения
1.	Расходы на приобретение реагентов				В соответствии с пунктами 22, 50 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, пунктами 16, 18, 19 Методических указаний, ЛенРТК предусмотрел по данной статье расходы на покупку реагентов, применяемых организацией в процессе очистки воды и сточной жидкости, рассчитанные с учетом: - стоимости реагентов, предусмотренной договорами, заключенными в результате проведения торгов с ООО «ПО «Завод химических реагентов» от 25.09.2023 №32312720542 (гипохлорит натрия) и №32312720562 (алюминия сульфат), - документов бухгалтерского учета (оборотно-сальдовых ведомостей по счету 20, карточки счета 20.01); - объемных показателей, предусмотренных ЛенРТК на 2024 год (поднятой и пропущенной через очистные сооружения воды, принятых и пропущенных через очистные сооружения стоков).
	- питьевая вода	1 263,12	1 529,46	+266,34	
	- водоотведение	889,44	1 009,98	+120,54	
2.	Расходы на покупку электрической энергии				В соответствии с пунктами 16 (г) и 20 Методических указаний затраты определены

№ п/п	Показатели	План организации	Принято ЛенРТК	Отклонение	Причины отклонения
	- питьевая вода	40 699,21	43 697,28	+2 998,07	исходя из принятых ЛенРТК объемов электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды и тарифа по счетам-фактурам и УПД (универсальный передаточный акт), представленных ГУП «Леноблводоканал» в целом по регулируемым зонам за 9 месяцев 2023 года, с учетом индекса согласно Прогноза. По данным ГУП «Леноблводоканал» в настоящее время договоры с АО «Петербургская сбытовая компания» и ООО «РКС-энерго» по МО Ломоносовский МР находятся в стадии заключения.
	- водоотведение	21 422,20	23 803,24	+2 381,04	
3.	Расходы на покупку тепловой энергии				Расходы по тепловой энергии пересчитаны исходя из тарифов, утвержденных приказами ЛенРТК для: - МУП «Низино» от 20.12.2023 № 521-п; - ООО «ТК Северная» от 15.12.2023 № 331-п; - ООО «Промэнерго» от 18.12.2023 № 383-п.
	- питьевая вода	111,47	113,21	+1,74	
	- водоотведение	330,52	340,53	+10,01	
4.	Расходы на оплату воды, полученной со стороны	107 264,90	114 577,74	+7 312,84	Затраты по данной статье определены ЛенРТК в соответствии с пунктами 22, 48, 49, 76 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, пунктами 16, 20 Методических указаний исходя из объемов воды, полученной со стороны, предусмотренных в производственной программе в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) ГУП «Леноблводоканал», и тарифов, утвержденных на 2024 год для организаций-поставщиков данного ресурса: приказом ЛенРТК от 22.11.2023 № 180-п (АО «ЛОКС») и распоряжением комитета по тарифам СПб от 29.11.2023 № 194-р (ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга).
5.	Расходы на оплату услуг по транспортировке воды	2 013,49	2 067,15	+53,66	Затраты по данной статье определены ЛенРТК в соответствии с пунктами 22, 48, 49, 76 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, пунктами 16, 20 Методических указаний исходя из объемов воды, переданной на транспортировку другим организациям, предусмотренных в производственной программе в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) ГУП «Леноблводоканал», и тарифов, предлагаемых к утверждению на 2024 год для ООО «СиБиЭс Волосово» (ранее оказывало услугу по транспортировке воды ООО «МПЗ Русско-Высоцкое»). Исключены затраты по организациям-транспортерам: АО «Птицефабрика «Лаголово» оказывает услугу в Лаголовском СП, договор заключен с ООО «Ресурсоснабжающая организация – ЮГ» от 15.11.2023 № 73/23; ООО «ПетроЗемПроект» передало объекты холодного водоснабжения, принадлежавших им на правах собственности, в собственность Муниципального образования Низинское сельское поселение муниципального образования Ломоносовский район Ленинградской области по договору пожертвования недвижимого имущества от 14.11.2023.
6.	Расходы на оплату сточных вод, переданных на очистку другим организациям	101 974,16	104 872,38	+2 898,22	Затраты по данной статье определены ЛенРТК в соответствии с пунктами 22, 48, 49, 76 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, пунктами 16, 20 Методических указаний исходя из объемов сточных вод, переданных на очистку другим организациям,

№ п/п	Показатели	План организации	Принято ЛенРТК	Отклонение	Причины отклонения
					предусмотренных в производственной программе в сфере водоотведения ГУП «Леноблводоканал», и тарифов, предусмотренных к утверждению для ООО «СиБиЭс Волосово» (ранее оказывало услугу по транспортировке воды ООО «МПЗ Русско-Высоцкое») и утвержденных на 2024 год для организаций-поставщиков данного ресурса: распоряжением комитета по тарифам СПб от 29.11.2023 № 194-р (ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга), приказом ЛенРТК от 01.11.2023 № 123-п (ООО «Промышленная экология»). Исключены затраты по организациям-транспортерам: АО «Птицефабрика «Лаголово» передало в аренду объекты водоотведения ООО «Ресурсоснабжающая организация – ЮГ» (договор аренды от 25.10.2023 № 63/23)
7.	Расходы по оплате услуг по транспортировке сточных вод	547,47	0,00	-547,47	Исключены затраты по ООО «ПетроЗемПроект» в связи с передачей объектов водоотведения, принадлежавших им на правах собственности, в собственность Муниципального образования Низинское сельское поселение муниципального образования Ломоносовский район Ленинградской области по договору пожертвования недвижимого имущества от 14.11.2023.
8.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала, всего, в том числе:				В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 и 17 Методических указаний при определении расходов на оплату труда основного производственного персонала ЛенРТК учитывал среднюю заработную плату одного работника в Ленинградской области в сфере водоснабжения и водоотведения, начисленную за сентябрь 2023 года, согласно информации Управления федеральной службы государственной статистики по г. Санкт-Петербургу и Ленинградской области от 22.11.2023 № СЧ-250/2434 – 50698 руб., с учетом индекса согласно Прогноза и фактическую численность основного производственного персонала, задействованного в оказании рассматриваемого вида регулируемой деятельности, организаций, ранее оказывающих услуги в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на территории МО Ломоносовский МР Ленинградской области (АО «Инженерно-энергический комплекс» и МУП «Низино».
	- питьевая вода	76 690,55	68 481,00	-8 209,55	
	- водоотведение	82 912,25	54 132,60	-28 779,65	
9.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, всего, в том числе:				Сумма отчислений на социальные нужды определена на основании фонда оплаты труда основного производственного персонала и размера страхового тарифа, предусмотренного в уведомлении о страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (0,20)
	- питьевая вода	23 160,55	20 681,26	-2 479,29	
	- водоотведение	25 039,50	16 348,05	-8 691,45	
10.	Расходы на арендную плату				В соответствии с пунктом 44 Основ

№ п/п	Показатели	План организации	Принято ЛенРТК	Отклонение	Причины отклонения
	- питьевая вода	677,63	677,63	-	ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, и пунктом 29 Методических указаний, ЛенРТК предусмотрел по данной статье расходы по арендной плате в соответствии с заключенным договором аренды муниципального имущества от 24.11.2023 № 3 и отчетом № 04/10-23 «Определение рыночной ставки годовой арендной платы за объекты недвижимости и движимого имущества, расположенные на территории Ломоносовского района Ленинградской области» от 21.11.2023.
	- водоотведение	252,72	252,72	-	
11.	Расходы на текущий ремонт				На основании пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, ЛенРТК не принял расходы на проведение ремонтных работ, т.к. организация не подтвердила экономическую обоснованность планируемого на 2024 год объема ремонтных работ в соответствии с требованиями законодательства. Согласно пункта 5 Правил разработки, согласования, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641, проект производственной программы разрабатывается, в том числе, с учетом результатов технического обследования централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения. Требования к проведению технического обследования, в том числе и к акту, составленному по его результату, утверждены приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 05.08.2014 N 437/пр. Представленные в ЛенРТК акты визуального осмотра объектов централизованных систем инженерно-технического обеспечения не соответствуют вышеуказанным требованиям. Также, ЛенРТК обращает внимание, что при определении сметной стоимости строительно-монтажных и пусконаладочных работ, выбор сметных нормативов, единичных расценок и составляющих единичных расценок, осуществляется исходя из соответствия технологии производства работ, принятой в проектной и (или) иной технической документации, состава работ, перечня, характеристик и расхода строительных ресурсов, учтенных сметными нормами. При отсутствии в федеральной государственной информационной системе ценообразования в строительстве (ФГИС ЦС) данных о сметных ценах в базисном или текущем уровне цен на отдельные материальные ресурсы и оборудование, а также сметных нормативов на отдельные виды работ и услуг допускается определение их сметной стоимости по наиболее экономичному варианту, определенному на основании сбора информации о текущих ценах (далее - конъюнктурный анализ). Для проведения конъюнктурного анализа используется информация из открытых и (или) официальных источников о текущих ценах (в частности, печатные издания, информационно - телекоммуникационная сеть «Интернет»), подтверждаемая обосновывающими документами, подписанными производителями
	- питьевая вода	21 732,40	0,00	-21 732,40	
	- водоотведение	2 019,64	0,00	-2 019,64	

№ п/п	Показатели	План организации	Принято ЛенРТК	Отклонение	Причины отклонения
					и (или) поставщиками соответствующих материальных ресурсов и оборудования (работ, услуг) и (или) заверенными подписями уполномоченного лица производителей и (или) поставщиков, при использовании обосновывающих документов из открытых источников - подписанные уполномоченным лицом заказчика (п.п. 12-21 Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.08.2020 N 421/пр). В составе обосновывающих материалов, предоставленных ГУП «Леноблводоканал», указанные документы отсутствуют.
12.	Общепроизводственные (цеховые) расходы (в целом по организации	81 344,71	31 204,97	-50 139,74	В соответствии пунктами 20, 22, 24, 39 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, пунктами 16, 18 Методических указаний ЛенРТК предусмотрел по данной статье: - расходы на оплату труда и страховые взносы на социальные нужды общепроизводственного (цехового) персонала ГУП «Леноблводоканал», рассчитанные аналогично как по производственному персоналу; - затраты по статьям: «Расходы по охране труда и медосмотр» (договоры №№ 32312639775; 32312626857; 32312626877; 32312626943; 32312650823; 32312721229; 32312740074; 32211713135; Приказ_524_СИЗ+ДСИЗ); «Арендная плата и лизинговые платежи, относящаяся к общепроизводственным объектам» (договор аренды от 24.11.2023 № 3); «Расходы на ТМЦ (лаборатория)» (договор №32312511865); «Медицинские осмотры водителей» (договор №32312902152 от 27.11.2023 с ООО «МЕДРЕЙССЕРВИС») «Услуги ЕРЦ по поверке и подтверждению данных об объеме коммунальных ресурсов» и «Расходы на оказание услуг по начислению платы по АИ ЕИРЦ» (договор МТР 01-1-603 от 24.05.2023) приняты в соответствии с заключенными договорами, загруженными в шаблон CALC.TARIFF.WATER и с применением индекса, предусмотренного Прогнозом. Остальные расходы, предусмотренные организацией, исключены ЛенРТК на основании пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, т.к. ГУП «Леноблводоканал не подтверждена их экономическая обоснованность. Кроме того, предприятие не представило обоснование отнесения расходов на МО Ломоносовский МР Ленинградской области. Большую часть затрат ЛенРТК учел при формировании тарифов, утвержденных приказом от 19.12.2023 № 423-п. ЛенРТК распределил общепроизводственные (цеховые) расходы, планируемые на 2024 год, между всеми видами деятельности, оказываемым организацией, с учетом принципа, предусмотренного Учетной политикой для целей бухгалтерского учета ГУП «Леноблводоканал», утвержденной приказом от 29.12.2020 № 462 - пропорционально заработной плате основных рабочих.

№ п/п	Показатели	План организации	Принято ЛенРТК	Отклонение	Причины отклонения
13.	Административные расходы (в целом по организации)	29 246,97	17 878,81	-11 368,16	В соответствии пунктами 20, 22, 24, 76 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, пунктами 16, 18, 25 Методических указаний ЛенРТК предусмотрел по данной статье: - расходы на оплату труда и страховые взносы на социальные нужды административно-управленческого персонала ГУП «Леноблводоканал», рассчитанные аналогично как по производственному персоналу; - затраты по статье «Почтовые расходы» приняты в соответствии с расчетом, представленным предприятием, а также заключенных договоров, загруженных в шаблон CALC.TARIFF.WATER и с применением индекса согласно Прогноза. Остальные расходы, предусмотренные организацией, исключены ЛенРТК на основании пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, т.к. ГУП «Леноблводоканал не подтверждена их экономическая обоснованность. Кроме того, предприятие не представило обоснование отнесения расходов на МО Ломоносовский МР Ленинградской области. Большую часть затрат ЛенРТК учел при формировании тарифов, утвержденных приказом от 19.12.2023 № 423-п. ЛенРТК распределил административные расходы, планируемые на 2024 год, между всеми видами деятельности, оказываемым организацией, с учетом принципа, предусмотренного Учетной политикой для целей бухгалтерского учета ГУП «Леноблводоканал», утвержденной приказом от 29.12.2020 № 462 -пропорционально заработной плате основных рабочих.
14.	Прочие производственные расходы				Расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод, приняты в соответствии с представленным организацией, заключенного договора от 09.10.2023 № 32312767833,
	- питьевая вода	7 770,29	7 770,29	-	
15.	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов				ЛенРТК предусмотрел по данной статье расходы по оплате водного налога – в размере, определенном с учетом планируемого на 2024 год объема поднятой из подземных источников воды и ставок налога, предусмотренных статьей 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации, увеличенных на коэффициент, соответствующий рассматриваемому периоду регулирования (4,05). Исключен транспортный налог, так как предприятие не представило обоснование закрепления данных автомобилей за МО Ломоносовский МР Ленинградской области.
	- питьевая вода	6 981,48	8 750,68	+1 769,20	
	- водоотведение	52,88	0,00	-52,88	
16.	Сбытовые расходы гарантирующей организации (расходы по формированию резервов по сомнительным долгам (дебиторской задолженности))				Исключены расходы, так как соответствии с пунктом 42 Основ ценообразования, сбытовые расходы гарантирующей организации (расходы по формированию резервов по сомнительным долгам (дебиторской задолженности) определяются за предыдущий год регулирования. В 2023 году ГУП «Леноблводоканал» не оказывал услуги в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на территории МО Ломоносовский МР.
	- питьевая вода	1 600,31	0,00	-1600,31	
	- водоотведение	1 149,24	0,00	-1 149,24	

С учетом требований п. 46 Основ ценообразования, а также пункта 30 Правил, величина нормативной прибыли по услугам в сфере холодного водоснабжения и водоотведения принята ЛенРТК в размере 0,00 тыс. руб., так как ГУП «Леноблводоканал» при формировании плановых показателей на 2024 год не заявила о необходимости включения нормативной прибыли.

По результатам проведенной экспертизы для ГУП «Леноблводоканал» определен следующий обоснованный размер необходимой валовой выручки, планируемый на 2024 год по услугам в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения:

тыс.руб.

№ п/п	Показатели	План организации на 2024 год	Предложение ЛенРТК на 2024 год	Отклонение
	Необходимая валовая выручка			
1.	Питьевая вода	343 080,67	295 752,84	-47 327,83
2.	Водоотведение	294 036,43	222 428,15	-71 608,28

Исходя из обоснованной необходимой валовой выручки, уровни тарифов на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ГУП «Леноблводоканал», составят:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Период действия	Тарифы, руб./м^3 *
Для потребителей муниципального образования Аннинское городское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области (за исключением дер. Иннолово, дер. Капорское, дер. Куттузи, гп. Новоселье); муниципального образования Большеижорское городское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области; муниципального образования Горбунковское сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области (за исключением дер. Велигонты); муниципального образования Гостилицкое сельское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области (за исключением дер. Старый Бор); муниципального образования Кипенское сельское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области (за исключением дер. Волковицы, п. Глухово (Лесопитомник), п. Дом отдыха «Волковицы», дер. Черемыкино); муниципального образования Копорское сельское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области (за исключениемдер. Подозванье); муниципального образования Низинское сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области; муниципального образования Лебяженское городское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области (за исключением п. Форт-Красная Горка); муниципального образования Лопухинское сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области (за исключением дер. Верхние Рудицы, дер. Глобицы, дер. Старые Медуши); муниципального образования Оржицкое сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области (за исключением дер. Большое Забородье, дер. Вильповицы, дер. Малое Забородье, дер. Петровское); муниципального образования Пениковское сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области (за исключением дер. Лимузи, дер. Сойкино); муниципального образования Ропшинское сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области (за исключением дер. Большие Горки, дер. Малые Горки, дер. Нижняя Кипень); муниципального образования Русско-Высоцкое сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области		
1.	Питьевая вода	с 01.01.2024 по 30.06.2024	72,48
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	72,48
2.	Водоотведение	с 01.01.2024 по 30.06.2024	58,47
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	58,47

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

Тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения ГУП «Леноблводоканал», оказываемые населению муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области, в 2024 году составят:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Тарифы, руб./м^3 *			
		с 01.01.2024 по 30.06.2024		с 01.07.2024 по 31.12.2024	
		без НДС	с учетом НДС*	без НДС	с учетом НДС*
Для населения муниципального образования Аннинское городское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области (за исключением дер. Иннолово, дер. Капорское, дер. Куттузи, гп. Новоселье); муниципального образования Большеижорское городское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области; муниципального образования Горбунковское сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области (за исключением дер. Велигонты); муниципального образования Гостилицкое сельское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области (за исключением дер. Старый Бор); муниципального образования Кипенское сельское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области (за исключением дер. Волковицы, п. Глухово (Лесопитомник), п. Дом отдыха «Волковицы», дер. Черемыкино); муниципального образования Копорское сельское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области (за исключением дер. Подозванье); муниципального образования Лебяженское городское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области (за исключением п. Форт-Красная Горка); муниципального образования Лопухинское сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области (за исключением дер. Верхние Рудицы, дер. Глобицы, дер. Старые Медуши); муниципального образования Оржицкое сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области (за исключением дер. Большое Забородье, дер. Вильповицы, дер. Малое Забородье, дер. Петровское); муниципального образования Пениковское сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области (за исключением дер. Лимузи, дер. Сойкино); муниципального образования Ропшинское сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области (за исключением дер. Большие Горки, дер. Малые Горки, дер. Нижняя Кипень); муниципального образования Русско-Высоцкое сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области				
1.	Питьевая вода	49,38	59,26	54,42	65,30

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Тарифы, руб./м^3 *			
		с 01.01.2024 по 30.06.2024		с 01.07.2024 по 31.12.2024	
		без НДС	с учетом НДС*	без НДС	с учетом НДС*
2.	Водоотведение	40,18	48,21	44,27	53,13
Для населения муниципального образования Низинское сельское поселение муниципального образования Ломоносовский муниципальный район Ленинградской области					
3.	Питьевая вода	33,67	40,41	38,75	46,50
4.	Водоотведение	27,94	33,53	32,16	38,59

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

Приложение № 13 к протоколу заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
от 28.12.2023 № 56

Основные показатели расчета уровней тарифов на услуги в сферах холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, оказываемые ООО «Энергия» потребителям муниципального образования «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, в 2024 году

Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК) проведена экспертиза предложения ООО «Энергия» (далее - Организация) об установлении тарифов в сферах холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2024 год.

ООО «Энергия» обратилось с заявлением об установлении тарифов на услуги в сферах холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения на 2024 год от 02.11.2023 № 175 (вх. ЛенРТК от 02.11.2023 № КТ-1-7235/2023) и дополнительными материалами от 21.12.2023 № 244 (вх.ЛенРТК от 21.12.2023 № КТ-1-9324/2023).

По результатам рассмотрения представленных Организацией производственных программ в сферах холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения и в соответствии с пунктами 6 и 8 Методических указаний, определены следующие основные натуральные показатели

Питьевая вода

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	План предприятия на 2024 год	Принято ЛенРТК на 2024 год	Отклоне-ние	Обоснование, причины отклонения
1.	Получено воды со стороны	тыс.м^3	288,104	420,81	+132,706	Откорректировано с учетом изменения объемов товарной воды и потерь
2.	Расход воды на промывку сетей	тыс.м^3	0,00	0,00	0,00	
3.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс.м^3	288,104	420,81	+132,706	
4.	Потери воды в водопроводных сетях	тыс.м^3	14,405	0,00	-14,405	ЛенРТК не принял долю потерь воды, так как в схеме водоснабжения и водоотведения Свердловского городского поселения, отсутствует информация по потерям воды. Организация не предоставила обоснование % воды.
		%	5,00	0,00	-5,00	
5.	Отпущено воды потребителям - всего, в том числе:	тыс.м^3	273,699	420,81	+147,11	Скорректирована заявка Организации с учетом максимального суточного потребления питьевой воды и максимального коэффициента (суточной неравномерности водопотребления, СНиП 2.04.02-84 Водоснабжение. Наружные сети и сооружения)
5.1	- Товарная вода, всего, в том числе:	тыс.м^3	273,699	420,81	+147,11	
5.1.1	- Населению	тыс.м^3	267,863	388,64	-120,777	
5.1.2	- Бюджетным потребителям	тыс.м^3	0,00	4,22	+4,22	
5.1.3	- Иным потребителям	тыс.м^3	5,836	27,95	+22,114	

Водоотведение

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	План предприятия на 2024 год	Принято ЛенРТК на 2024 год	Отклоне-ние	Обоснование, причины отклонения
1.	Прием сточных вод, всего, в том числе:	тыс.м^3	273,699	420,81	+147,111	Показатель принят с учетом объема товарных сточных вод.
1.1	Товарные стоки	тыс.м^3	273,699	420,81	+147,111	Объем принят в соответствии с принятыми объемами по водоснабжению (с учетом выставленных счетов ГУП «Водоканал СПБ» и согласно договору водоотведения).
1.2.1	- от населения	тыс.м^3	267,863	388,64	+120,777	
1.2.2	- от бюджетных потребителей	тыс.м^3	0,00	4,22	+4,22	
1.2.3	- от иных потребителей	тыс.м^3	5,836	27,95	+22,114	
2.	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения	тыс.м^3	273,699	420,81	+147,111	
2.1	объем сточных вод, прошедших	тыс.м^3	273,699	420,81	+147,111	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	План предприятия на 2024 год	Принято ЛенРТК на 2024 год	Отклоне-ние	Обоснование, причины отклонения
	очистку					

Результаты проведенной экономической экспертизы плановой себестоимости услуг в сферах холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения:

тыс.руб.

№ п/п	Показатели (виды деятельности)	План предприятия на 2024 год	Принято ЛенРТК на 2024 год	Отклонение	Обоснование, причины отклонения
1. Расходы на оплату труда основного производственного персонала					
1.1	- питьевая вода	2 763,42/ 4,00	2 608,72/ 4,00	-154,70	ЛенРТК при определении расходов на оплату труда основного производственного персонала учитывал размер средней заработной платы одного работника сферы водоснабжения и водоотведения в Ленинградской области, по данным Управления Федеральной службы государственной статистики по г. Санкт-Петербургу и Ленинградской области. 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 и численности производственного персонала, предусмотренной штатным расписанием. Численность по водоотведению ЛенРТК скорректировал в соответствии с приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 23.03.2020 № 154/пр.
1.2	- водоотведение	2 763,42/ 4,00	1 956,54/ 3,00	-806,88/ -1,00	
2.Отчисления на социальные нужды					
2.1	- питьевая вода	834,55	787,83	-46,72	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 и фонда оплаты труда основного производственного персонала, принятого ЛенРТК на 2024 год.
2.3	- водоотведение	834,55	590,87	-243,68	
3.	Оплата воды, полученной со стороны	11 718,17	17 239,66	+5 521,49	В составе материалов, обосновывающих сумму затрат по данной статье, организация представила в ЛенРТК договор, заключенный с ГУП «Водоканал СПБ» от 02.05.2023 № 81-169556-ПП-ВС В соответствии с пунктом16 (а, г) Методических указаний затраты определены исходя из принятых ЛенРТК объемов покупной воды и тарифа, на основании распоряжения комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.11.2023 № 194-р «О внесении изменений в распоряжение комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2020 № 271-р «Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» на территории Санкт-Петербурга на 2021-2025 годы».
4.	Оплата объемов сточных вод, переданных на очистку другим организациям	13 043,40	20 199,30	+7 155,90	В составе материалов, обосновывающих сумму затрат по данной статье, организация представила в ЛенРТК договор, заключенный с ГУП «Водоканал СПб» от 02.05.2023 № 81-169562-ПП-ВО В соответствии с пунктом16 (а, г) Методических указаний затраты определены исходя из принятых ЛенРТК объемов сточных вод и тарифа, на основании распоряжения комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.11.2023 № 194-р «О внесении изменений в распоряжение комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2020 № 271-р «Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» на территории Санкт-Петербурга на 2021-2025 годы».
5. Прочие производственные расходы (контроль качества воды/стоков)					
5.1	- питьевая вода	799,49	799,49	-	В составе материалов, обосновывающих сумму затрат по данной статье, организация представила в ЛенРТК договора, заключённые с ООО «Эколаб-СПб» от

5.2	- водоотведение	1 575,84	1 575,84	-	08.06.2023 № 08/06/23-2 и от 02.10.2023 № 02/10/23-1. Количество проб воды/стоков определены с учетом программы (производственного контроля качества холодной воды), согласованной территориальным отделом Управления Роспотребнадзора по ЛО во Всеволожском районе от 08.06.2023
6.Прочие прямые расходы					
6.1	- питьевая вода	14,29	0,00	-14,29	Исключены затраты на техническое обслуживание источников наружного противопожарного водоснабжения (У-2 Договор 398_1 от 10-08-2023 поверка гидрантов), описание под таблицей
6.2	- водоотведение	4 529,41	1 161,93	-3 367,48	В составе материалов, обосновывающих сумму затрат по данной статье, организация представила в ЛенРТК договор, заключенный с ООО «Балтэко» от 15.05.2023 № 15-05/2023 ГД, об оказании услуг по промывке ХБК. Затраты скорректированы в соответствии с договором (проведение промывки 1 раз).
7. Цеховые расходы					
7.1	- всего	6 296,45	4 245,69	-2 050,76	ЛенРТК учел заработную плату и отчисления на социальные нужды аналогично как по основному производственному персоналу. Расходы распределены по видам деятельности согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия.
7.2	- питьевая вода	3 148,23	2 122,84	-1 025,39	
7.3	- водоотведение	3 148,22	2 122,85	-1 025,37	
8.Расходы на арендную плату					
8.1	- питьевая вода	13 416,48	13,98	-13 402,50	Организация предоставила следующий договор аренды земли: -Договор №1083 от 01.07.2022 ООО «Олтон плюс» (Выписка из ЕГРН по ЗУ 1083 ЭЦП), -Договор №1132 от 01.08.2022 - ИП Гаврилов (Выписка из ЕГРН по ЗУ 1132 ЭЦП) - Договор №1497 от 01.07.2022 - ИП Гаврилов (Выписка из ЕГРН по ЗУ 1497 ЭЦП). Расходы приняты в соответствии п 44 Основ ценообразования
8.2	- водоотведение	475,17	32,26	-442,91	Организация предоставила следующий договор аренды земли от 01.02.2023 № 01_02, заключенный с ООО БалтИнвестГрупп, а также представила постановление администрации 499_01-07, соглашение №506-с_БИ от 06.09.2022 сервитут ООО "Балтика Инвест", Выписки из ЕГРН. Расходы приняты в соответствии п 44 Основ ценообразования
9.Административные расходы					
9.1	- всего	10 217,96	7 287,44	-2930,52	1. ЛенРТК учел заработную плату и отчисления на социальные нужды аналогично как по основному производственному персоналу. 2. Затраты по статьям сформированы следующим образом: - «Обучение работников, повышение квалификации» рассчитано с учетом счета 26 за 6 мес.2023год, принятой численности административно-управленческого персонала; - «Содержание офиса» рассчитано с учетом счета 26 за 6 мес.2023 год, -«услуги связи» по договору с АО «ЭР- Телеком Холдинг» от 24.08.2022 № SPSB04671, -«IT-обслуживание» договор с ООО «ЦТМиО» от 01.12.2022 №3, -«уборка офиса» ДС от 01.09.2022 к договору аренды № Р/22-П от 08.02.2022, -«канцелярия» по счету 26 за 6 мес. 2023). Расходы распределены по видам деятельности согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия. 3. Расходы по «Аренда офиса», «Содержание а/м», «Лизинг ам» исключены, так как согласно п.30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 не подтверждена экономическая обоснованность ее включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемым видам деятельности.
9.2	- питьевая вода	2 554,49	1 821,86	-732,63	
9.3	- водоотведение	2 554,49	1 821,86	-732,63	
9.3	-прочие виды деятельности	5 108,98	3 643,72	-1 465,26	

10.Амортизация					
10.1	- питьевая вода	11 485,18	5 433,63	-6 051,55	ЛенРТК предусмотрел по данной статье расходы по амортизации основных средств, размер начислений по которым определен в соответствии с пунктом 28 Методических указаний на основании данных бухгалтерского учета (инвентарных карточек учета объектов основных средств (форма № ОС-6), а также исходя из максимального срока полезного использования 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. Исключена амортизация объектов, где проведена модернизация, так как у Организации отсутствует инвестиционная программа.
10.2	- водоотведение	5 250,45	3 365,10	-1 885,35	
11.Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов					
11.1	- питьевая вода	3 358,65	0,00	-3 358,65	Сумма налога на имущество по водоснабжению исключена ЛенРТК в соответствии со статьей 3 Областного закона Ленинградской области от 25.11.2003 № 98-оз «О налоге на имущество организаций». По водоотведению налог на имущество, будет принят в последующих периодах, после подтверждения фактических затрат (п. 15 Основ ценообразования)
11.2	- водоотведение	2 117,68	0,00	- 2117,68	
12.Расчетно предпринимательская прибыль					
12.1	- питьевая вода	2 504,65	1 541,40	-963,25	Организация наделена статусом гарантирующей организации на территории МО «Свердловское гп» распоряжением правительства Ленинградской области от 13.12.2023 № 894-р, расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации принята в соответствии с пунктом 78(1) Основ ценообразования в размере 5 %.
12.2	- водоотведение	1 814,63	1 641,33	-173,30	

Пожарные гидранты.

В силу части 3 статьи 14 Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» (далее – Закон № 131-ФЗ) к вопросам местного значения городского поселения относятся, в том числе и вопросы обеспечения первичных мер пожарной безопасности в границах населенных пунктов поселения.

Частью 1 статьи 50 Закона № 131-ФЗ определен перечень имущества, которое в соответствии с его назначением может находиться в собственности муниципального образования:

1) имущество, предназначенное для решения установленных настоящим Федеральным законом вопросов местного значения;

2) имущество, предназначенное для осуществления отдельных государственных полномочий, переданных органам местного самоуправления, в случаях, установленных федеральными законами и законами субъектов Российской Федерации, а также имущество, предназначенное для осуществления отдельных полномочий органов местного самоуправления, переданных им в порядке, предусмотренном частью 4 статьи 15 настоящего Федерального закона;

3) имущество, предназначенное для обеспечения деятельности органов местного самоуправления и должностных лиц местного самоуправления, муниципальных служащих, работников муниципальных предприятий и учреждений в соответствии с нормативными правовыми актами представительного органа муниципального образования;

4) имущество, необходимое для решения вопросов, право решения которых предоставлено органам местного самоуправления федеральными законами и которые не отнесены к вопросам местного значения.

Статьей 63 Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» (далее - Закон № 123-ФЗ) установлено, что к первичным мерам пожарной безопасности относится, в частности, обеспечение надлежащего состояния источников противопожарного водоснабжения, содержание в исправном состоянии средств обеспечения пожарной безопасности жилых и общественных зданий, находящихся в муниципальной собственности.

В силу статей 126 и 127 Закона № 123-ФЗ к пожарному оборудованию относятся пожарные гидранты, гидрант-колонки, колонки, напорные и всасывающие рукава, стволы, гидроэлеваторы и всасывающие сетки, рукавные разветвления, соединительные головки, ручные пожарные лестницы,

которые должны обеспечивать возможность подачи огнетушащих веществ к месту пожара с требуемым расходом и рабочим давлением, необходимым для тушения пожара в соответствии с тактикой тушения пожаров, а также проникновения личного состава подразделений пожарной охраны в помещения зданий, сооружений и строений. Пожарные гидранты должны устанавливаться на сетях наружного водопровода и обеспечивать подачу воды для целей пожаротушения.

Таким образом, пожарный гидрант, является устройством, предназначенным для забора воды передвижной техникой пожаротушения - источником пожарного водоснабжения, которое оборудуется на сетях пожарного водопровода, либо на сетях хозяйственно бытового, промышленного водопровода в рамках обеспечения органами местного самоуправления первичных мер пожарной безопасности в границах населенных пунктов.

Следовательно, пожарный гидрант является самостоятельным объектом имущественных прав, имеющим отдельный режим правового регулирования, установленный Федеральным законом от 21.12.1994 № 69-ФЗ «О пожарной безопасности» и ФЗ № 123, отличный от режима правового регулирования имущества, предназначенного для осуществления регулируемых видов деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения, который устанавливается Федеральным законом от 07.12.2011 № 416 «О водоснабжении и водоотведении».

На основании вышеизложенного, пожарные гидраты не являются неотъемлемой частью водопроводных сетей и расходы на их содержание и обслуживание не подлежат учету составе тарифов ресурноснабжающей организации.

В соответствии с разделом VI Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и вышеперечисленными условиями формирования затрат определены следующие показатели, планируемые на 2024 год по услугам в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План организации на 2024 год	Предложение ЛенРТК на 2024 год	Отклонение
1.	Холодное водоснабжение (питьевая вода)				
1.1.	Производственная себестоимость товарной воды	тыс.руб.	50 092,95	30 828,00	-19 264,95
1.2.	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	52 597,60	32 369,40	-20 228,20
2.	Водоотведение				
2.1.	Производственная себестоимость товарных стоков	тыс.руб.	36 292,65	32 826,55	-3 466,10
2.2.	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	38 107,29	34 467,87	-3 639,42

Исходя из обоснованных объемов необходимой валовой выручки, тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, оказываемые Организацией, составят:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м^3 *
Для потребителей муниципального образования «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	01.01.2024-31.12.2024	76,92
2.	Водоотведение	01.01.2024-31.12.2024	81,91

*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения Организацией, оказываемые населению муниципального образования «Свердловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, в 2024 году составят:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Тарифы, руб./м^3	
		с 01.01.2024 по 31.12.2024	
		без НДС	с учетом НДС*
1.	Холодное водоснабжение (питьевая вода)	76,92	92,30
2.	Водоотведение	81,91	98,29

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Приложение № 14 к протоколу заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28.12.2023 № 56

Основные показатели расчета уровней тарифов на услугу в сфере водоотведения ООО «ФЛОК», оказываемые потребителям муниципального образования «Шлиссельбургское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области в 2024 году

ООО «ФЛОК» (далее - Организация) обратилось с заявлением об утверждении тарифов в сфере водоотведения от 15.10.2023 № 1 (вх. в ЛенРТК от 19.10.2023 № КТ-1-6688/2023) на 2024 год и дополнительными документами и материалами, представив письмо от 17.11.2023 № 004 (вх.ЛенРТК от 30.11.2023 № КТ-1-8381/2023).

Определение объемов принятых сточных вод в соответствии с пунктами 4, 5 и 8 Методических указаний не представляется возможным, так как в отношении Организации регулирование тарифов на услуги в сфере водоотведения ЛенРТК ранее не осуществлялось.

По результатам рассмотрения представленной Организацией производственной программы в сфере водоотведения и в соответствии с пунктами 6 и 8 Методических указаний: определены следующие основные натуральные показатели:

№	Показатели	Ед. изм.	2024 год			Причины отклонения
			данные Организации	принято ЛенРТК	отклонение	
1.	Прием сточных вод, всего, в том числе:	тыс.м3	1 693,940	1 686,555	-7,385	Объем принят исходя из принятых сточных вод от собственных подразделений (цехов) и товарных стоков
1.1	-от собственных подразделений (цехов)	тыс.м3	13,000	13,000	-	Объем принят по заявке Организации
1.2.	товарные стоки - всего, в том числе	тыс.м3	1 678,090	1 673,555	-4,535	Определено с учетом принятых сточных вод от иных потребителей и от организаций, оказывающих услуги в сфере водоотведения
1.2.1.	- от иных потребителей	тыс.м3	18,280	18,280	-	Принято в соответствии с перечнем договоров (п.17 (м) Правил)
1.2.2.	от организаций, оказывающих услуги в сфере водоотведения	тыс.м3	1 659,810	1 655,275	-4,535	Показатель определен в соответствии с объемами, утвержденными в производственной программе в сфере водоотведения ГУП «Леноблводоканал»
	неучтенный приток сточных вод	тыс.м3	2,850	0,00	- 2,85	Объем исключен, так как Организация не представила расчёт, в соответствии с п.17 (з) Правил
2.	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения	тыс.м3	1 693,940	1 686,555	-7,385	Принято исходя из объема сточных вод от собственных подразделений (цехов) и принятого объема товарных стоков
3.	Расход электроэнергии	тыс.кВт.ч	182,138	160,953	-21,185	Расчет расхода электроэнергии произведен ЛенРТК с учетом объемов пропущенных сточных вод и оборудования, представленного предприятием на листе «Оборудование-ЭЭ» шаблона CALC.TARIFF.WATER, предусмотренный 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.
3.1.	расход электроэнергии на технологические нужды	тыс.кВт.ч	114,619	158,575	-43,956	
3.2.	Удельный расход электроэнергии на технологические нужды	кВтч/м3	0,068	0,094	+0,026	
3.3.	расход электроэнергии на общепроизводственные нужды	тыс.кВт.ч	67,519	2,378	-65,141	

Результаты экономической экспертизы материалов по определению себестоимости услуг в сфере водоотведения, планируемых на 2024 год предоставлены в следующей таблице (тыс.руб.):

№	Показатели	План	Принято	Отклонение	Причины отклонения

п/п		Организации	ЛенРТК		
1.	Реагенты	1 491,11	1 679,36	+188,25	В составе материалов, обосновывающих сумму затрат по данной статье организация представила договор на поставку реагентов от 26.12.2023 № 63/23 с ООО «Рекон СПб», затраты скорректированы с учетом стоимости гипохлорита натрия на 2024 год. Организация предоставила приказ от 01.01.2024 № 4 по нормативу гипохлорита натрия. Не приняты затраты на реагент известь негашёная (порошок), спирт на основании пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения в связи с отсутствием договоров и обосновывающих документов, подтверждающих соответствующие суммы затрат.
2.	Расходы на сырье и материалы (ГСМ)	489,36	104,27	-385,09	В составе материалов, обосновывающих сумму затрат по данной статье организация представила договор с ООО «ППР» от 06.04.2023№ М.К.-3444-/22 (бензин), заключенный с ООО «АКОС»*, данный договор будет перезаключен с ООО «ФЛОК». ЛенРТК скорректировал затраты с учетом сложившихся затрат за 2022 год по (ООО «АКОС»*) и с учетом Прогноза.
3.	Расходы на сырье и материалы (материалы)	3 478,55	4 400,36	+921,81	ЛенРТК скорректировал затраты по счёту 10 за 2022 года (ООО «АКОС»*), с учетом Прогноза.
4.	Расход электроэнергии, всего	1 735,57	1 631,87	-103,70	В составе материалов, обосновывающих сумму затрат по данной статье организация представила договор ООО «АКОС»* (на поставку электрической энергии заключенный с ООО «РКС - Энерго» от 01.01.2022 № 97518, а также счета-фактуры. В соответствии с пунктом 20 Методических указаний затраты определены исходя из принятых объемов электроэнергии на технологические и общепроизводственные нужды и тарифа, определенного в результате анализа представленных организацией счетов-фактур за январь-ноябрь 2023 года и скорректированного с учетом его индексации в соответствии с Прогнозом.
4.	Расходы на топливо	69,00	69,00	-	Приобретение дров принято по УПД от 30.06.2023 № 51 и ИП Карапетян А.Ж.
5.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	3 685,00/ 5,00	3 230,54/ 5,00	-454,46	Количество основного производственного персонала принято по заявке оказывающей Организации в количестве 5 человек, с учетом требований п. 17 Методических указаний. ФОТ определен по средней заработной платы одного работника в Ленинградской области, (Управление Федеральной службы государственной статистики по г. Санкт- Петербургу и Ленинградской области). Затраты по отчислениям на социальное страхование, предусмотренной уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. Затраты по данной статье определены исходя из численности производственного персонала, принятой ЛенРТК.
6.	Отчисления на социальное страхование производственного персонала	1 116,56	978,85	-137,71	
7.	Расходы на арендную плату	5 966,72	3 677,43	-2 289,29	Затраты приняты на основании п. 29 Методических указаний, п. 44 Основ ценообразования. Организация представила договор аренды недвижимого имущества (очистных сооружений сточных вод) с ИП Бабан В.И. от 15.10.2023 № 28-24. Организация предоставила инвентарные карточки учета объекта основных средств (собственника), а также исходя из максимального срока полезного использования 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».
8.	Ремонтные расходы (текущий и капитальный ремонт)	9 465,00	0,00	-9 465,00	Согласно п. 7 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641, проекты производственных программ разрабатываются, в том числе, с учетом результатов технического обследования централизованных систем водоснабжения. Результаты технического обследования отражаются в акте технического обследования в соответствии с приказом Минстроя России от 05.08.2014 № 437/пр и подлежат согласованию с органом местного самоуправления, в случае передачи полномочий по № 153-оз с Правительством Ленинградской области или уполномоченным им органом исполнительной власти Ленинградской области. В составе представленных регулируемой организацией расчетных и обосновывающих документов и материалов отсутствуют надлежащим образом оформленные акты технического обследования централизованных систем водоотведения (отдельных объектов таких систем) не представлены. В связи с чем, затраты исключены в соответствии с пунктом 30 Правил регулирования. Для проведения капитального ремонта, у Организации должна быть инвестиционная программа.

9.	Ремонтные расходы (ремонтный персонал)	1 433,30	1 433,30	-	Расходы на оплату труда основного ремонтного персонала приняты на уровне плана Организации с учетом требований п. 17 Методических указаний.
10.	Прочие производственные расходы (расх. на эксплуатацию, ТО и ремонт автотранспорта)	233,65	296,00	+62,35	Организация предоставила акты выполненных работ с ООО «Мастер-Сервис» от 18.05.2023 № 177352, 17.05.2023 № 177398, от 04.06.2023 № 177907,с ООО «ДИЛИЖАНС» от 07.04.2023 № Д000107651, от 05.05.2023 № Д000108766,от 05.05.2023 № Д000108766 и платежные поручения, (АО «АКОС»*)
11.	Прочие расходы (контроль стоков)	757,00	72,62	-684,38	В составе материалов, обосновывающих сумму затрат по данной статье организация представила договора и акты выполненных работ ООО «АКОС»*, заключенные с ФГБВУ «Центррегионводхоз» от 10.02.2022 № 27 (в размере 59,622 тыс.руб.) и ООО «ЦЭУ «ДокСервис» от 27.06.2022 № 4250-ЭС-06/22 (в размере 13,00 тыс.руб.), данные договора будут переоформлены на ООО «ФЛОК». Организация предусмотрела в данной статье затраты по экологическому обслуживанию, затраты исключены, так как согласно п.30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 не подтверждена экономическая обоснованность ее включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемым видам деятельности (так как обслуживание не подходит под проведение анализов сточных вод).
12.	Прочие прямые расходы	1 704,00	1 596,77	-107,23	Принят прочий персонал в количестве 1 человека, затраты приняты по средней заработной плате Организации. Приняты затраты по охране труда производственного и прочего персонала, расчёт произведен в соответствии с Приказом Минтруда России от 09.12.2014 № 997н "Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам сквозных профессий и должностей всех видов экономической деятельности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением" в размере 90,00 тыс.руб. Приняты затраты на разработку оперативной экологической и разрешительной природоохранной документации для обеспечения деятельности КОС, представлен договор подряда заключенный с физ.лицом Перлов П.В. от 01.06.2023 № 1-06-23 в размере 288,00 тыс.руб. (в мес. 24,00 тыс.руб.). Приняты затраты по экологическому обслуживанию по договору заключенный с ООО ЦЭУ «Доксервис» от 09.03.2023 № 4250-ЭС-06/22 в размере 174,00 тыс.руб. (14,5 тыс.руб. в мес.). Приняты затраты на питание производственного персонала. Представлен договор, заключенный с ИП Тоноян Р.Р. от 01.05.2023 бн (в размере 394,80 тыс.руб.(94 обеда в месяц). Приняты затраты по доставке гипохлорита по договору заключенному с ООО «Рекон СПб» от 26.12.2023 № 63/23 в размере 84,00 тыс.руб. (в мес.7 тыс.руб.) Приняты затраты на разработку и сопровождению согласования Проекта нормативов допустимых выбросов (ПНДВ), представлен договор от 27.06.2022 № 4249-ИВ-НДВ-ПО-ПЭК-06/22 с ООО 2ЦЭУ «Доксервис» в размере 241,00 тыс.руб. Исключены затраты по статьям: «Расходы на ремонт автотранспорта», Организация дублирует значения, учтены в статье «Прочие производственные расходы (расх. на эксплуатацию, ТО и ремонт автотранспорта)», «Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание», «Расходы на уплату процентов по займам и кредитам», « Расходы по утилизации не пригодного оборудования» исключены, так как согласно п.30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 не подтверждена экономическая обоснованность ее включения в регулируемом периоде в данную статью по рассматриваемым видам деятельности
13.	Цеховые расходы	7 302,62/ 6,50	3 078,39/ 5,50	-4 224,23/ -1,00	ЛенРТК при определении расходов на оплату труда основного цехового персонала учитывал следующие параметры: - минимальный размер оплаты труда минимальный размер оплаты труда с 01.06.2023 – 17 385 руб., установленный Региональным соглашением о минимальной заработной плате в Ленинградской области на 2023 год от 29.12.2022 № 22/С-22; - среднюю заработную плату одного работника сферы водоснабжения и водоотведения в Ленинградской области, - штатное расписания, предоставленную организацией. С учетом требований пункта 17 Методических указаний расходы на оплату труда определены ЛенРТК исходя из средней заработной платы, предусмотренной организацией на 2024 год и штатной численности соответствующей категории персонала, не принят экономист, так как экономист есть в административном персонале. Включены следующие затраты: - коммунальные услуги по водоснабжению представлен договор на поставку питьевой воды с ГУП «Водоканал Ленинградской области»;

					- расходы на медосмотры и обучение производственного и цехового персонала; Остальные затраты исключены так как организация не подтвердила экономическую обоснованность их включения в регулируемом периоде в данную статью в соответствии с п.30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406. Организация расходы по электрической энергии дублирует в данной статье.
14.	Общехозяйственные расходы (административные расходы)	10 279,07/ 6,50	7 752,11/ 7,00	-2 526,89/ +0,50	ЛенРТК предусмотрел по данной статье: - расходы на заработную плату административно - управленческого персонала с отчислениями на социальные нужды, определенные аналогично как по основному производственному персоналу, принято 7 человек административного персонала; Приняты следующие затраты: - услуги связи и интернет представлен договор с ПАО РОСТЕЛЕКОМ № 247000080830 от 22 января 2022г и с ООО «Манготелеком» от -аудиторские услуги, лицензии, разрешения, экспертиза представлен договор от 14.06.2022 № М.К.-34449/22 с ООО «ППР»; - консультационные услуги представлен договор от 01.03.2022 № М-74021-1/2022 (сопровождение систем Консультант плюс); - аренда машины договор аренды физ. лицо от 01.01.2023 в размере 30,00 тыс.руб. в год; -обучение персонала по договорам с ЧОУ ДПО "ЦПР "ЭКСПЕРТ», ЧОУ ДПО СЗ ИПК ЭПБ; - расходы по охране объектов и территорий, в т.ч. пожарная охрана представлен договор с ООО «Топаз Безопасность» от 14.01.2022 № 4473/7ОХ; - канцелярия, представительские расходы счета с ООО «Комус»; -аренда офиса 10 кв.м, в размекре 7,00 тыс.руб. в мес.; - материалы и малоценные осн. сред-ва накладная ООО "Прима", поставка мебели; Все договора заключенные с АО «АКОС»*, будут перезаключена на ООО «ФЛОК». 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.
15.	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	1 528,56	1 855,55	+326,99	Расходы связанные с уплатой налогов определены с учетом НВВ и налоговой ставки Организации (УСН).
16.	Амортизация	94,31	94,31	-	Расходы на амортизацию приняты в соответствии п. 28 Методических указаний). Приняты объекты относящиеся к водоотведению в шаблоне CALC.TARIFF.WATER.
17.	Экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлом периоде	2 569,00	0,00	-2 569,00	Возврат займа 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.
18.	Расходы, связанные с обслуживанием заемных средств и собственных средств	101,68	0,00	-101,68	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

*фактические затраты организации, ранее оказывающей услуги в сфере водоотведения

В соответствии с пунктом 26 (2) Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, ЛенРТК не имел возможности проанализировать фактические затраты, сложившиеся по данным предприятия в 2022 году по оказанию потребителям услуг холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведение, так как в отношении Организации регулирование тарифов на услуги в сфере водоотведения ранее не осуществлялось.

В соответствии с вышеперечисленными условиями формирования затрат определена величина производственной себестоимости товарной продукции и необходимой валовой выручки на 2024 год по этапам установления тарифов по услуге:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План предприятия	Предложение ЛенРТК	Отклонение
			2024 год	2024 год	

1	Водоотведение				
1.1	Производственная себестоимость товарных стоков	тыс.руб.	39 882,54	22 995,07	-16 887,47
1.2	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	51 690,17	32 602,73	-19 087,44

Исходя из обоснованной НВВ уровень тарифов на услуги в сфере водоотведения, оказываемые Организацией, составят:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Период регулирования	Тарифы, руб./м3 *
Для потребителей муниципального образования «Шлиссельбургское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области			
1.	Водоотведение	с 01.01.2024 по 31.12.2024	19,48

*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).

Приложение № 15 к протоколу заседания правления
комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области от 28.12.2023 № 56

Основные показатели расчета платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» (ИНН 4703144282) объектов капитального строительства заявителей, расположенных на землях САОЗТ «Ручьи» (кадастровые номера земельных участков: 47:07:0722001:13190, 47:07:0722001:4126, 47:07:0722001:4117, 47:07:0722001:4125, 47:07:0722001:4118) Всеволожского муниципального района Ленинградской области в индивидуальном порядке

В комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК) поступило обращение (исх. от 29.11.2023 № 52078/2023 – вх. ЛенРТК от 29.11.2023 № КТ-1-8329/2023) государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» (далее – ГУП «Леноблводоканал») об установлении индивидуальной платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения многоквартирных многоэтажных жилых домов со встроенно-пристроенными помещениями и многоуровневыми автостоянками по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, земли САОЗТ «Ручьи» с кадастровыми номерами 47:07:0722001:13190, 47:07:0722001:4126 и подключения многоквартирных жилых домов со встроенными помещениями с кадастровыми номерами земельных участков 47:07:0722001:4117, 47:07:0722001:4118, 47:07:0722001:4125 (далее – плата за подключение).

Расчет платы за подключение, выполнен на основании заявок, со следующими параметрами:

№	Адрес подключаемого объекта	Заявитель	Объект подключения	Расход, $м^3$/сут (ВС)	Расход, $м^3$/сут (ВО)	Заявка на подключение	
						Дата подачи	Номер
1	Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, земли САОЗТ «Ручьи», с кадастровыми номерами 47:07:0722001:13190 (участок 3) и 47:07:0722001:4126 (участок 6)	ООО «Специализированный застройщик «ЛАВР»	Многоквартирный многоэтажный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями и пристроенной многоуровневой автостоянкой	436,73 (222,95 213,78)	401,12 (208,33 192,79)	11.09.2023 11.09.2023 20.09.2023	113 114 117
2	Ленинградская обл., Всеволожский муниципальный район, Муринское городское поселение, с кадастровыми номерами земельных участков 47:07:0722001:4117; 47:07:0722001:4118; 47:07:0722001:4125	ООО «Специализированный застройщик «ЕВРОИНВЕСТ Лаврики»	Многоквартирные многоэтажные жилые дома со встроенными помещениями	975,46 (543,97 275,74 155,75)	841,74 (448,54 248,43 144,77)	02.10.2023	1845
	Итого			1 412,19	1 242,86		

ГУП «Леноблводоканал» проведена оценка технической возможности подключения объектов заявителей к сетям инженерно-технического обеспечения, по результатам которой определено следующее:

ООО «БалтИнвестГрупп», являясь собственником земельного участка с кадастровым номером 47:07:0713003:903, в соответствии с письмом от 25.12.2023 № Н-0271-БИГ, передала часть лимитов по водоснабжению и водоотведению, отнесенных к вышеуказанному земельному участку в договорах между ГУП «Водоканал СПб» и ГУП «Леноблводоканал» от 24.06.2022 № 81-148896-ПП-ВС (ДС от 24.07.2023) и № 81-149014-ПП-ВО (ДС от 24.06.2023) в пользу:

- ООО «Специализированный застройщик «ЕВРОИНВЕСТ Лаврики» для обеспечения ресурсами (возможностью подключения) объектов, располагаемых на земельных участках с кадастровыми номерами: 47:07:0722001:4117, 47:07:0722001:4118, 47:07:0722001:4125, принадлежащих ООО «Специализированный застройщик «ЕВРОИНВЕСТ Лаврики» на праве собственности. Размер лимитов, который переходит в пользу ООО «Специализированный застройщик «ЕВРОИНВЕСТ Лаврики» составляет:
  - водоснабжение: 975,46 м3/сут.,
  - канализация (хозяйственно-бытовая): 841,74 м3/сут.
- ООО «Специализированный застройщик «ЛАВР» для обеспечения ресурсами (возможностью подключения) объектов, располагаемых на земельных участках с кадастровыми номерами: 47:07:0722001:13190, 47:07:0722001:4126, принадлежащих ООО «Специализированный застройщик

«ЛАВР» на праве собственности. Размер лимитов, который переходит в пользу ООО «Специализированный застройщик «ЛАВР» составляет:

- водоснабжение: 436,73 м3/сут.,
- канализация (хозяйственно-бытовая): 401,24 м3/сут.

Подключение к централизованной системе холодного водоснабжения:

Строительство общей водопроводной сети из труб ПЭ100 Ø400х23,7 SDR17 открытым способом прокладки – 2 170,33 п.м., из них 609 п.м. в футляре Ø710 мм.

Строительство общей водопроводной сети из труб ПЭ100 Ø250х14,8 SDR17 открытым способом прокладки – 85,49 п.м., из них 12 п.м. в футляре Ø630 мм.

Вышеуказанные мероприятия являются общими для подключения объектов заявителей ООО «Специализированный застройщик «ЛАВР» и ООО «Специализированный застройщик «ЕВРОИНВЕСТ Лаврики».

Подключение к централизованной системе водоотведения:

Реконструкция существующей канализационной насосной станции, расположенной по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, п. Бугры, ул. Тихая д.1 (далее – КНС) для подключения объектов заявителей ООО «Специализированный застройщик «ЛАВР» и ООО «Специализированный застройщик «ЕВРОИНВЕСТ Лаврики».

Существующая КНС рассчитана на прием стоков от многоквартирной жилой застройки массива Центральное Бугры в объеме 4 719,56 м3/сут. Для подключения новых объектов требуется увеличение производительности КНС до 6 000 м3/сут.

В ходе обследования КНС, выполненного ООО «КИРА» в 2023 году выявлена потребность в проведении следующих работ: замена насосов 3 шт.; замена АТМ-автоматическая трубная муфта 3 шт. (седло насоса); бетонирование основания КНС с устройством приямка для насосов; замена направляющих насосов с креплением; замена электропроводки, светильников, розеток; замена дробилки; ремонт вентиляции; замена щитов управления насосов, ГРЩ, вентиляции, дробилки; замена входных дверей 2шт; очистка от коррозии (пескоструй), покраска металлических частей КНС; устройство байонетного соединения; замена тали 3шт.; замена водопроводного ввода в КНС; замена металлических этажей и лестниц; замена задвижки ножевой шиберной Ду-600 мм; восстановление подводящего водовода Ду-100 мм.

Строительство канализационной сети из труб ПП Ø400/348 Sn16 открытым способом прокладки – 304,89 п.м. для подключения объектов заявителей ООО «Специализированный застройщик «ЛАВР» и ООО «Специализированный застройщик «ЕВРОИНВЕСТ Лаврики».

Строительство канализационной сети из труб ПП Ø250/217 Sn16 открытым способом прокладки – 142,38 п.м. для подключения объектов ООО «Специализированный застройщик «ЛАВР».

Строительство канализационной сети из труб ПП Ø315/275 Sn16 открытым способом прокладки – 532,86 п.м. для подключения объектов ООО «Специализированный застройщик «ЛАВР».

Строительство канализационной сети из труб ПП Ø315/275 Sn16 открытым способом прокладки – 324,74 п.м. для подключения объектов ООО «Специализированный застройщик «ЕВРОИНВЕСТ Лаврики».

По расчету ГУП «Леноблводоканал» размер индивидуальной платы за подключение к централизованным системам инженерно-технического обеспечения в соответствии с приложением 8 Методических указаний составит:

№ п/п	Наименование	Единица измерения	ВС*	ВО*
1	2	3	4	5
1.	Расходы, на общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
2.	Расходы на строительство, реконструкцию и модернизацию сетей и сооружений в рамках подключения объектов	тыс. руб.	97 968,20	310 379,71
3	Налог на прибыль	%	20	20
3.1.		тыс. руб.	24 492,05	77 594,93
Итого		тыс. руб.	122 460,25	387 974,64

* *Плата указана без учета налога на добавленную стоимость*

- Расчет платы за подключение выполнен ГУП «Леноблводоканал» на основании показателей укрупненных сметных нормативов 2023 года, исходя из перечня и объема мероприятий, обоснованность и техническая необходимость выполнения которых отражена в чертежах проектной документации «Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения. Сети водоснабжения, шифр 159-23-ТКР1. Сети бытовой канализации, шифр 159-23-ТКР2.
- В соответствии с пунктом 85 Основ ценообразования индивидуальная плата за подключение устанавливается органом регулирования с учетом расходов на увеличение мощности (пропускной способности) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, в том числе расходов на

реконструкцию и (или) модернизацию существующих объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения.

Расходы на осуществление мероприятий по увеличению мощности (пропускной способности) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, в том числе расходы на реконструкцию и (или) модернизацию существующих объектов этих систем, финансирование которых предусмотрено за счет платы за подключение, устанавливаемой в индивидуальном порядке, не должны превышать величину, рассчитанную на основе укрупненных сметных нормативов для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, а в случае, если такие нормативы не установлены, указанные расходы определяются органом регулирования тарифов, с учетом представленной регулируемой организацией сметной стоимости таких работ.

Согласно п. 7 постановления Правительства РФ от 20.05.2022 № 912, при установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения в 2022 и 2023 годах не применяются положения абзаца второго пункта 85 и пункта 86 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406. При этом согласно п. 5б) постановления Правительства РФ от 20.05.2022 № 912, Основы ценообразования дополнены пунктом 86 (1).

Согласно п. 86 (1) Основ ценообразования, при расчете размера тарифов/платы за подключение (технологическое присоединение) расходы на строительство водопроводных и (или) канализационных сетей, иных объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения в 2022 и 2023 годах определяются исходя из расходов регулируемой организации, определенной на основании (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах) рыночных цен, сложившихся в соответствующем субъекте Российской Федерации, подтвержденных договорами и (или) предложениями поставщиков, подрядчиков, полученных в ответ на запросы регулируемой организации, а в случае их отсутствия - на основе данных федеральных единичных расценок и (или) территориальных единичных расценок с применением к ним фактических и прогнозных индексов цен производителей, установленных для соответствующих видов экономической деятельности в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период.

Согласно п. 35 Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 04.09.2020 № 421/пр, сметные расчеты разрабатываются на основании проектной и (или) иной технической документации, ведомостей объемов работ с указанием наименований работ, их единиц измерения и количества, ссылок на чертежи и спецификации, расчета объемов работ и расхода материальных ресурсов (с приведением формул расчета), а также иных исходных данных, необходимых для определения сметной стоимости строительства.

В связи с отсутствием вышеуказанных сведений, в составе представленных регулируемой организацией материалов, произведен расчет стоимости на основании укрупненных нормативов цены строительства в уровне цен по состоянию на 01.01.2023: НЦС 81-02-14-2023 Сборник № 14 «Наружные сети водоснабжения и канализации». НЦС 81-02-14-2023 Сборник № 19. «Здания и сооружения городской инфраструктуры».

Определение прогнозной стоимости планируемого строительства в региональном разрезе осуществляется с использованием поправочных коэффициентов, приведенных в технической части сборников НЦС, по формуле:

$$C = [(НЦСi * M * Кпер. * Кпер/зон * Крег. * Кс) + Зр] * Ипр. + НДС.$$

Учитывая, что показатели НЦС 2023 разработаны в уровне цен по состоянию на 01.01.2023 года, для учета инфляционных процессов на период подключения, а также п. 62 Правил подключения (технологическое присоединение) подключаемых объектов к централизованной системе холодного водоснабжения при наличии на день заключения договора о подключении технической возможности подключения осуществляется в срок, который не может превышать 18 месяцев со дня заключения договора о подключении, за исключением случаев, когда более длительные сроки указаны заявителем в заявлении о подключении или определены в договоре о подключении по соглашению между исполнителем и заявителем, индекс-дефлятор по строке «Инвестиции в основной капитал» в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, размещенного на сайте Министерства экономического развития РФ от 22.09.2023, составляет 1,127 = 1,070 (2023 год) * 1,053 (2024 год).

НДС – налог на добавленную стоимость.

При необходимости применения к показателям НЦС 2023 нескольких ценообразующих или усложняющих коэффициентов, размер которых больше единицы, значение общего ценообразующего или

усложняющего коэффициента определяется по формуле:

$$К^{общ}_{ценообр/услож} = 1 + \sum \left(К^{i}_{ценообр/услож} - 1 \right).$$

Размер денежных средств, связанных с выполнением работ и покрытием затрат, не учтенных в показателях НЦС, проанализирован с использованием территориальных сметных нормативов сведения о которых включены в ФРСН, что соответствует п. 14 НЦС 81-02-14-2023. Сборник N 14. Наружные сети водоснабжения и канализации.

Согласно п. 85 Основ ценообразования, в случае изменения параметров подключения (технологического присоединения) в части изменения величины подключаемой мощности (нагрузки), места нахождения точки (точек) присоединения и (или) подключения и требований к строительству (реконструкции) водопроводных или канализационных сетей, в том числе при подключении объекта заявителя через технологически связанные (смежные) объекты централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, принадлежащие на праве собственности или на ином законном основании лицу, не являющемуся организацией, осуществляющей подключение (технологическое присоединение), плата за подключение, установленная органом регулирования тарифов индивидуально, корректируется органом регулирования тарифов на основании заявления организации, осуществляющей подключение (технологическое присоединение).

Анализ расходов на создание, реконструкцию и модернизацию объектов централизованной системы холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия по предложению Организации	Диаметр трубопровода (мм)	Значение объема работ по расчету регулируемой организации	Значение объема работ по предложению ЛенРТК	Единица измерения	Расходы на создание, реконструкцию и модернизация сетей и сооружений по расчету регулируемой организации, тыс. руб.	Расчет стоимости в соответствии с приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э						Результат, (+;-), общий размер корректировки, тыс. руб.	Примечание
							Укрупненные нормативы цены строительства в ценах на 2023 год для базового района	Коэффициент перехода от цен базового района	Коэффициент на транспортировку разработанного грунта с погрузкой в автомобиль-самосвал на расстояние 1км	Коэффициент работы в стесненных условиях	Ипр	Стоимость, рассчитанная в соответствии с Методическими рекомендациями, тыс. руб.		
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.	Строительство водопроводной сети из труб ПЭ100 Ø400х23,7 SDR17 открытым способом прокладки – 2 170,33 п.м., из них 609 п.м. в футляре Ø710 мм					91 007,04						74 802,01	-14 716,14	
1.1.	Наружные инженерные сети водоснабжения из полиэтиленовых труб, разработка мокрого грунта в отвал, без креплений (группа грунтов 1- 3)	400	1,561	1,561	км		13 389,08	0,88	1,07	1,09	1,127	24 044,64		Показатель 14-06-001-20 (Наружные инженерные сети водоснабжения из полиэтиленовых труб, разработка сухого грунта в отвал, без креплений) НЦС 81-02-14-2023 (Сборник №14) принят ЛенРТК в связи с отсутствием обоснования необходимости производства работ при глубине траншеи 3м в мокрых грунтах.
1.2.	Устройство стальных футляров открытым способом, разработка мокрого грунта в отвал, без креплений (группа грунтов 1- 3)	710	60,9	60,9	10м		690,34	0,88	1,00	1,09	1,127	50 757,37		Показатель 14-09-001-25 (Устройство стальных футляров открытым способом, разработка сухого грунта в отвал, без креплений (группа грунтов 1-3)) НЦС 81-02-14-2023 (Сборник №14) принят ЛенРТК в связи с отсутствием обоснования необходимости производства работ в мокрых грунтах
1.3.	Стоимость трубопровода при прокладке сетей водоснабжения Д250 мм в футлярах, согласно таблицы 9 п. 27 НЦС 81-02-14-2023	400	60,9	60,9	10м		80,65	0,88	1,00	1,09	1,127			п. 27 НЦС 81-02-14-2023 (Показателями НЦС раздела 9 сборника предусмотрено устройство стальных футляров открытым способом в траншеях. При этом Показатели НЦС рекомендуется применять в зависимости от диаметра трубопровода, прокладываемого в футляре. Стоимость трубопровода не учтена в стоимости Показателя НЦС и ее рекомендуется определять дополнительно по Таблице 9)
2.	Строительство водопроводной сети из труб ПЭ100 Ø250х14,8 SDR17 открытым способом прокладки – 85,49 п.м., из них 12 п.м. в футляре Ø630 мм											1 488,90		
2.1.	Наружные инженерные сети водоснабжения из полиэтиленовых труб, разработка мокрого грунта в отвал, без креплений (группа грунтов 1- 3)	250	0,074	0,074	км		7 745,15	0,88	1,11	1,09	1,127	682,10		Показатель 14-06-001-14 (Наружные инженерные сети водоснабжения из полиэтиленовых труб, разработка сухого грунта в отвал, без креплений) НЦС 81-02-14-2023 (Сборник №14) принят ЛенРТК в связи с отсутствием обоснования необходимости производства работ при глубине траншеи 3м в мокрых грунтах.

2.2.	Устройство стальных футляров открытым способом, разработка мокрого грунта в отвал, без креплений	630	1,2	1,2	10м		580,06	0,88	1,00	1,09	1,127	806,79		Показатель 14-09-001-24 (Устройство стальных футляров открытым способом, разработка сухого грунта в отвал, без креплений (группа грунтов 1-3)) НЦС 81-02-14-2023 (Сборник №14) принят ЛенРТК в связи с отсутствием обоснования необходимости производства работ в мокрых грунтах
2.3.	Стоимость трубопровода при прокладке сетей водоснабжения в футлярах	250	1,2	1,2	10м		41,88							п. 27 НЦС 81-02-14-2023 (Показателями НЦС раздела 9 сборника предусмотрено устройство стальных футляров открытым способом в траншеях. При этом Показатели НЦС рекомендуется применять в зависимости от диаметра трубопровода, прокладываемого в футляре. Стоимость трубопровода не учтена в стоимости Показателя НЦС и ее рекомендуется определять дополнительно по Таблице 9)
3.	Затраты не учтенные НЦС 2023 (ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ (СМЕТА) № 02-01-04)					6 961,16						6 961,16	0,00	Учтены в полном объеме
ИТОГО						97 968,20						83 252,07	-14 716,14	

Анализ расходов на создание, реконструкцию и модернизацию объектов централизованной системы водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия по предложению Организации	Диаметр трубопровода (мм)	Значение объема работ по расчету регулируемой организации	Значение объема работ по предложению ЛенРТК	Единица измерения	Расходы на создание, реконструкцию и модернизация сетей и сооружений по расчету регулируемой организации, тыс. руб.	Расчет стоимости в соответствии с приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э						Результат, (+;-), общий размер корректировки, тыс. руб.	Примечание
							Укрупненные нормативы цены строительства в ценах на 2023 год для базового района	Коэффициент перехода от цен базового района	Коэффициент на транспортировку разработанного грунта с погрузкой в автомобиль-самосвал на расстояние 1км	Коэффициент работы в стесненных условиях	Ипр	Стоимость, рассчитанная в соответствии с Методическими рекомендациями, тыс. руб.		
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.	Строительство канализационной сети открытым способом прокладки для подключения объектов ООО «Специализированный застройщик «ЛАВР»					10 460,42						5 438,46	-5 021,97	
1.1.	Наружные инженерные сети водоснабжения из полиэтиленовых труб, разработка мокрого грунта в отвал, с креплением (группа грунтов 1- 3) для подключения объектов ООО «Специализированный застройщик «ЛАВР»	250	0,142	0,142	км	9 435,87	5 494,54	0,88	1,11	1,09	1,127	928,55	-5 021,97	Показатель 14-07-001-07 (Наружные инженерные сети канализации из полиэтиленовых труб, разработка сухого грунта в отвал, без креплений (группа грунтов 1-3) НЦС 81-02-14-2023 (Сборник №14) принят ЛенРТК в связи с отсутствием обоснования необходимости применения расценки "Наружные инженерные сети канализации из полиэтиленовых труб, разработка мокрого грунта в отвал, с креплением при глубине прокладки 3 м")
1.2.		315	0,533	0,533	км		5 494,54	0,88	1,11	1,09	1,127	3 485,35		Показатель 14-07-001-07 (Наружные инженерные сети канализации из полиэтиленовых труб, разработка сухого грунта в отвал, без креплений (группа грунтов 1-3) НЦС 81-02-14-2023 (Сборник №14) принят ЛенРТК в связи с отсутствием обоснования необходимости применения расценки "Наружные инженерные сети канализации из полиэтиленовых труб, разработка мокрого грунта в отвал, с креплением при глубине прокладки 3 м")
1.3.	Затраты не учтенные НЦС 2023 (ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ (СМЕТА) № 02-01-01)					1 024,55						1 024,55	0,00	Учтены в полном объеме
2.	Строительство канализационной сети открытым способом прокладки для подключения объектов ООО «Специализированный застройщик «ЕВРОИНВЕСТ Лаврики»					55 837,55						2 374,82	-53 462,73	

2.1.	Наружные инженерные сети водоснабжения из полиэтиленовых труб, разработка мокрого грунта в отвал, с креплением (группа грунтов 1- 3) для подключения объектов ООО «Специализированный застройщик «ЕВРОИНВЕСТ Лаврики»	315	0,325	0,325	км	55 586,24	5 494,54	0,88	1,11	1,09	1,127	2 123,51	-53 462,73	Показатель 14-07-001-07 (Наружные инженерные сети канализации из полиэтиленовых труб, разработка сухого грунта в отвал, без креплений (группа грунтов 1-3) НЦС 81-02-14-2023 (Сборник №14) принят ЛенРТК в связи с отсутствием обоснования необходимости применения расценки "Наружные инженерные сети канализации из полиэтиленовых труб, разработка мокрого грунта в отвал, с креплением при глубине прокладки 4 м")
2.2.	Затраты не учтенные НЦС 2023 (ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ (СМЕТА) № 02-01-02)					251,31						251,31	0,00	Учтены в полном объеме
3.	Общие мероприятия для подключения объектов ООО «Специализированный застройщик «ЛАВР» ООО «Специализированный застройщик «ЕВРОИНВЕСТ Лаврики»					244 081,74						100 674,79	-143 406,95	
3.1.	Реконструкция существующей КНС, расположенной по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, п. Бугры, ул. Тихая д.1 с увеличением производительности до 6000 м3/сут		6 000	6 000	м3/сут	164 907,43	14,83	0,92	1,00	1,00	1,127	92 287,64	-72 619,79	Согласно результатам проведенного ООО "КИРА" обследования, в рамках реконструкции выявлена необходимость в замене технологического оборудования КНС, отдельных сетей инженерно-технического обеспечения и проведения пуско-наладочных работ. Общестроительные конструктивные решения при этом остаются без изменений. В связи с чем, ЛенРТК при расчете принимает только стоимость выполнения вышеперечисленных работ, которая составляет в % соотношении от показателя 19-04-001-01 НЦС 81-02-19-2023. Сборник N 19 (Отдел 2) 68,3%.
3.2.	Наружные инженерные сети водоснабжения из полиэтиленовых труб, разработка мокрого грунта в отвал, с креплением (группа грунтов 1- 3)	400	0,305	0,305	км	73 168,15	6 559,51	0,88	1,11	1,09	1,127	2 381,00	-70 787,15	Показатель 14-07-001-07 (Наружные инженерные сети канализации из полиэтиленовых труб, разработка сухого грунта в отвал, без креплений (группа грунтов 1-3) НЦС 81-02-14-2023 (Сборник №14) принят ЛенРТК в связи с отсутствием обоснования необходимости применения расценки "Наружные инженерные сети канализации из полиэтиленовых труб, разработка мокрого грунта в отвал, с креплением при глубине прокладки 6 м")
3.3.	Затраты не учтенные НЦС 2023 (ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ (СМЕТА) № 02-01-03)					6 006,16						6 006,16	0,00	Учтены в полном объеме

Экономически обоснованный размер финансовых средств, учитываемых в индивидуальной плате за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Стоимость по предложению регулируемой организации*	Стоимость по расчету ЛенРТК*	Результат (+;-), общий размер корректировки*	В распоряжение*
	1	2	3	4	5	6
1	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2	Расходы на строительство, реконструкцию и модернизацию сетей и сооружений в рамках подключения объектов заявителей (общие расходы)	тыс. руб.	97 968,20	83 252,07	-14 716,14	
3	Налог на прибыль	%	20			
		тыс. руб.	24 492,05	20 813,02	-3 679,03	
4	Подключаемая нагрузка (общая)	м3/сут	1 412,19			
5	Итого	тыс. руб.	122 460,25	104 065,08	-18 395,17	
в том числе:						
5.1.	Многоквартирный многоэтажный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями и пристроенной многоуровневой автостоянкой, расположенные по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, земли САОЗТ «Ручьи», с кадастровыми номерами 47:07:0722001:13190 (участок 3) и 47:07:0722001:4126 (участок 6), заявителем по которым выступает ООО «Специализированный застройщик «ЛАВР»	м3/сут	436,73	436,73		436,73
		тыс. руб.	37 871,72	32 182,88		32 182,88
5.2.	Многоквартирные многоэтажные жилые дома со встроенными помещениями расположенные по адресу: Ленинградская обл., Всеволожский муниципальный район, Муринское городское поселение, с кадастровыми номерами земельных участков 47:07:0722001:4117; 47:07:0722001:4125; 47:07:0722001:4118, заявителем по которым выступает ООО «Специализированный застройщик «ЕВРОИНВЕСТ Лаврики»	м3/сут	975,46	975,46		975,46
		тыс. руб.	84 588,53	71 882,20		71 882,20

* *Плата указана без учета налога на добавленную стоимость*

Экономически обоснованный размер финансовых средств, учитываемых в индивидуальной плате за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Стоимость по предложению регулируемой организации*	Стоимость по расчету ЛенРТК*	Результат (+;-), общий размер корректировки*	В распоряжение*
	1	2	3	4	5	6
1	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2	Расходы на строительство, реконструкцию и модернизацию сетей и сооружений в рамках подключения объектов заявителей	тыс. руб.	310 379,71	108 488,07	-201 891,64	
2.1.	ООО «Специализированный застройщик «ЛАВР»	тыс. руб.	10 460,42	5 438,46	-5 021,97	
2.2.	ООО «Специализированный застройщик «ЕВРОИНВЕСТ Лаврики»	тыс. руб.	55 837,55	2 374,82	-53 462,73	
2.3.	Общие расходы (ООО «Специализированный застройщик «ЕВРОИНВЕСТ Лаврики» и ООО «Специализированный застройщик «ЛАВР»)	тыс. руб.	244 081,74	100 674,79	-143 406,95	
3	Подключаемая нагрузка (общая)	м3/сут	1 242,86			
4	в том числе:					
4.1.	Многоквартирный многоэтажный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями и пристроенной многоуровневой автостоянкой, расположенные по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, земли САОЗТ «Ручьи», с кадастровыми номерами 47:07:0722001:13190 (участок 3) и 47:07:0722001:4126 (участок 6), заявителем по которым выступает ООО «Специализированный застройщик «ЛАВР»	м3/сут	401,12	401,12		401,12
		тыс. руб.	89 235,24	37 930,19		37 930,19
	Налог на прибыль	%	20			
		тыс. руб.	22 308,81	9 482,55		9 482,55
Итого по строке 3.1		тыс. руб.	111 544,05	47 412,74		47 412,74
4.2.	Многоквартирные многоэтажные жилые дома со встроенными помещениями расположенные по адресу: Ленинградская обл., Всеволожский муниципальный район, Муринское городское поселение, с кадастровыми номерами земельных участков: 47:07:0722001:4117; 47:07:0722001:4125; 47:07:0722001:4118, заявителем по которым выступает ООО «Специализированный застройщик «ЕВРОИНВЕСТ Лаврики»	м3/сут	841,74	841,74		841,74
		тыс. руб.	221 144,47	70 557,88		70 557,88
	Налог на прибыль	%	20			
		тыс. руб.	55 286,12	17 639,47		17 639,47
Итого по строке 3.2		тыс. руб.	276 430,59	88 197,35		88 197,35

* *Плата указана без учета налога на добавленную стоимость*

Приложение № 16 к протоколу заседания правления
комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области от 28.12.2023 № 56

Основные показатели расчета уровней тарифов на
тепловую энергию, поставляемую ООО «ГТМ - теплосервис» потребителям на территории Всеволожского муниципального района на 2024 год

В ЛенРТК поступило заявление ООО «ГТМ - теплосервис» (исх. №1227 от 27.11.2023, вх. № КТ-1-8325/2023 от 29.11.2023) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2024 г. предложение об установлении тарифов и материалы по обоснованию уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям «Колтушское городское поселение» Всеволожского муниципального района на 2024 год.

Результаты анализа основных показателе, в том числе полезного отпуска тепловой энергии:

Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2024 г			
		Предложения		Отклонение	Обоснование объёмов полезного отпуска
		Регулируемой организации	ЛенРТК		
Выработка тепловой энергии, год	Гкал	21 090,00	21 090,00	0,00	В соответствии с балансом полезного отпуска тепловой энергии ТСО, подписанным руководителем организации и согласованным Администрацией МО «Колтушское ГП»
Теплоэнергия на собственные нужды котельной:					-||-
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём	Гкал	747,00	747,00	0,00	-||-
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	3,54	3,54	0,00	-||-
Отпуск с коллекторов	Гкал	20 343,00	20 343,00	0,00	-||-
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	20 343,00	20 343,00	0,00	-||-
Потери теплоэнергии в сетях					-||-
Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	2 622,00	2 622,00	0,00	-||-
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	12,89	12,89	0,00	-||-
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	17 721,00	17 721,00	0,00	-||-
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	0,00	-||-
Население	Гкал	9 838,00	9 838,00	0,00	-||-
В т.ч. отопление	Гкал	9 838,00	9 838,00	0,00	-||-
1 полугодие	Гкал	4 919,00	4 919,00	0,00	-||-
2 полугодие	Гкал	4 919,00	4 919,00	0,00	-||-
Бюджетным	Гкал	7 583,00	7 583,00	0,00	-||-
В т.ч. отопление	Гкал	7 583,00	7 583,00	0,00	-||-
Иным потребителям	Гкал	300,00	300,00	0,00	-||-
В т.ч. отопление	Гкал	300,00	300,00	0,00	-||-
Всего товарной	Гкал	17 721,00	17 721,00	0,00	-||-
I полугодие	Гкал	9 779,52	9 779,52	0,00	-||-
II полугодие	Гкал	7 941,48	7 941,48	0,00	-||-

Результаты анализа статей расходов на ресурсы, а также удельных характеристик:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Величина расходов, не включенная регулятором при расчете НВВ на 2024 г.	Анализ экономической обоснованности расходов
Для потребителей муниципального образования «Колтушское 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.	3 566,39	3 566,39	0,00	В соответствии с выработкой на котельной с учетом удельного расхода условного топлива
1.1.1.1	Природный газ	т.у.т.	3 566,39	3 566,39	0,00	В соответствии с выработкой на котельной с учетом удельного расхода условного топлива
1.1.2	Расход натурального топлива					
1.1.2.1	Природный газ	тыс м3	3 128,41	3 156,10	27,69	В соответствии с удельным расход условного топлива на выработку т/э
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгут/Гкал	169,10	169,10	0,00	В соответствии с режимной картой котла
1.1.3.1	Природный газ	Кгут/Гкал	169,10	169,10	0,00	В соответствии с режимной картой котла
1.1.4	Цена топлива					
1.1.4.1	Природный газ	руб/тыс м3	6 957,56	6 849,39	-108,17	В соответствии с установленными ФАС России тарифами (ценами) на газ (Приказ ФАС от 28.11.2023 №910/23)
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	21 766,14	21 617,37	-148,77	В соответствии с расходом натурального топлива и цены на газ за тыс.м3
1.1.5.1	Природный газ	тыс руб	21 766,14	21 617,37	-148,77	В соответствии с расходом натурального топлива и цены на газ за тыс.м3
1.2	Электроэнергия					
1.2.1	Электроэнергия, всего					
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	841,40	841,40	0,00	В соответствии с предложением организации
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	12,35	12,35	0,00	В соответствии с СЧФК на электроэнергию и индексом дефлятором на электроэнергию на 2024 год
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	10 391,19	10 391,19	0,00	В соответствии с учтенными ЛенРТК объемом э/э и

						тарифом на э/э
1.2.2	Электроэнергия на производство т/э					
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	841,40	841,40	0,00	В соответствии с предложением организации
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	12,35	12,35	0,00	В соответствии с СЧФК на электроэнергию и индексом дефлятором на электроэнергию на 2024 год
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	10 391,19	10 391,19	0,00	В соответствии с учтенными ЛенРТК объемом э/э и тарифом на э/э
1.2.3	Электроэнергия на производство теплоносителя					
1.3	Водопотребление					
1.3.1	Объем воды					
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	10,70	10,70	0,00	Расход воды принят в соответствии с объемом выработки т/э и удельным расходом воды на выработку т/э
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	10,70	10,70	0,00	Расход воды принят в соответствии с объемом выработки т/э и удельным расходом воды на выработку т/э
1.3.2	Удельный расход воды на выработку т/э					
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	0,51	0,51	0,00	
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	0,51	0,51	0,00	
1.3.3	Себестоимость / тариф на воду					
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	93,71	93,88	0,17	В соответствии с тарифами в сфере холодного водоснабжения на 2024 год
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	93,71	93,88	0,17	В соответствии с тарифами в сфере холодного водоснабжения на 2024 год
1.3.4	Расходы на воду					
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	1 002,71	1 004,49	1,78	В соответствии с учтенными объемом воды и тарифом на услугу холодного водоснабжения
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	1 002,71	1 004,49	1,78	В соответствии с учтенными объемом воды и тарифом на услугу холодного водоснабжения
1.4	Водоотведение					
1.4.1	Объем водоотведения по предприятию	тыс.м3	3,21	3,21	0,00	Принято в соответствии с учтенным объемом воды

1.4.2	Тариф за водоотведение	руб./м3	117,84	137,87	20,03	В соответствии с тарифами в сфере водоотведения на 2024 год
1.4.3	Затраты на водоотведение	тыс руб	378,27	442,57	64,30	В соответствии с учтенными объемом водоотведения и тарифом на услугу водоотведения
1.5	Покупка теплоэнергии					
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	33 538,32	33 455,62	-82,69	Рассчитаны исходя из стоимости ресурсов и объема покупки ресурсов
2	Расходы на ресурсы для передачи тепловой энергии					
2.1	Электроэнергия					
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	33 538,32	33 455,62	-82,69	Рассчитаны исходя из стоимости ресурсов и объема покупки ресурсов

Анализ основных статей расходов регулируемой организации:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Анализ экономической обоснованности расходов *
Для потребителей муниципального образования «Колтушское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области					
1	Расчёт коэффициента индексации				
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	0,00	7,20	В соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 2024 год
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1,00	1,00	
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА) производство		0,00	0,00	
1.4.2	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	
1.5	Итого коэффициент индексации (производство т/э)		0,99	1,06	
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		0,99	1,06	
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	61 082,92	45 364,41	
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	21 638,79	9 004,19	Приложение № 1.3
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	5 905,81	2 904,59	Приложение № 1.5
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	33 538,32	33 455,62	Приложение № 1.1
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	5 919,12	4 834,84	
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	4 520,61	3 657,78	Приложение № 1.3
3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	1 398,51	1 177,05	Приложение № 1.5
4	Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	2 261,80	1 429,09	Приложение № 1.7
4.2	расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	2 261,80	1 429,09	Приложение № 1.7
4.2.1	% расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам	%	5,00	5,00	Приложение № 1.7
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	69 263,84	51 628,34	Приложение № 1.2
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	26 159,40	12 661,98	Приложение № 1.3
7.1.2	неподконтрольные расходы (с	тыс.руб.	7 304,32	4 081,65	Приложение № 1.5

	налогом на прибыль)				
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	33 538,32	33 455,62	Приложение № 1.1
7.1.4	расходы из прибыли	тыс.руб.	2 261,80	1 429,09	Приложение № 1.7
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	69 263,84	51 628,34	Приложение № 1.2
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	69 263,84	51 628,34	Приложение № 1.2
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	38 223,98	28 491,64	Приложение № 1.2
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	31 039,86	23 136,70	Приложение № 1.2
9	Тарифное меню				
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	3 908,57	2 913,40	
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	3 908,57	2 913,40	
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	3 908,57	2 913,40	
9.1.3	Рост II/I	%	100,00	100,00	
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	3 908,57	2 913,40	
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	3 908,57	2 913,40	
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	3 908,57	2 913,40	
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	1 228,27	1 219,87	

По результатам произведенного анализа экономической обоснованности расходов ТСО на осуществление деятельности по отпуску тепловой энергии потребителям расчетный уровень тарифа на тепловую энергию на регулируемый период составит:

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Тариф
Для потребителей муниципального образования «Колтушское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 913,40
2	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 913,40

Расходы на ресурсы, а также удельные характеристики.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Величина расходов, не включенная регулятором при расчете НВВ на 2024 г.	Анализ экономической обоснованности расходов
Для потребителей муниципального образования «Колтушское 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.	3 566,39	3 566,39	0,00	В соответствии с выработкой на котельной с учетом удельного расхода условного топлива
1.1.1.1	Природный газ	т.у.т.	3 566,39	3 566,39	0,00	В соответствии с выработкой на котельной с учетом удельного расхода условного топлива
1.1.2	Расход натурального топлива					
1.1.2.1	Природный газ	тыс м3	3 128,41	3 156,10	27,69	В соответствии с удельным расход условного топлива на выработку т/э
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгут/Гкал	169,10	169,10	0,00	В соответствии с режимной картой котла
1.1.3.1	Природный газ	Кгут/Гкал	169,10	169,10	0,00	В соответствии с режимной картой котла
1.1.4	Цена топлива					
1.1.4.1	Природный газ	руб/тыс м3	6 957,56	6 849,39	-108,17	В соответствии с установленными ФАС России тарифами (ценами) на газ (Приказ ФАС от 28.11.2023 №910/23)
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	21 766,14	21 617,37	-148,77	В соответствии с расходом натурального топлива и цены на газ за тыс.м3
1.1.5.1	Природный газ	тыс руб	21 766,14	21 617,37	-148,77	В соответствии с расходом натурального топлива и цены на газ за тыс.м3
1.2	Электроэнергия					
1.2.1	Электроэнергия, всего					
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	841,40	841,40	0,00	В соответствии с предложением организации
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	12,35	12,35	0,00	В соответствии с СЧФК на электроэнергию и индексом дефлятором на электроэнергию на 2024 год
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	10 391,19	10 391,19	0,00	В соответствии с учтенными ЛенРТК объемом э/э и тарифом на э/э
1.2.2	Электроэнергия на производство т/э					
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	841,40	841,40	0,00	В соответствии с предложением организации
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	12,35	12,35	0,00	В соответствии с СЧФК на электроэнергию и индексом дефлятором на электроэнергию на 2024 год
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	10 391,19	10 391,19	0,00	В соответствии с учтенными ЛенРТК объемом э/э и тарифом на э/э
1.2.3	Электроэнергия на производство теплоносителя					

1.3	Водопотребление					
1.3.1	Объем воды					
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	10,70	10,70	0,00	Расход воды принят в соответствии с объемом выработки т/э и удельным расходом воды на выработку т/э
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	10,70	10,70	0,00	Расход воды принят в соответствии с объемом выработки т/э и удельным расходом воды на выработку т/э
1.3.2	Удельный расход воды на выработку т/э					
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	0,51	0,51	0,00	
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	0,51	0,51	0,00	
1.3.3	Себестоимость / тариф на воду					
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	93,71	93,88	0,17	В соответствии с тарифами в сфере холодного водоснабжения на 2024 год
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	93,71	93,88	0,17	В соответствии с тарифами в сфере холодного водоснабжения на 2024 год
1.3.4	Расходы на воду					
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	1 002,71	1 004,49	1,78	В соответствии с учтенными объемом воды и тарифом на услугу холодного водоснабжения
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	1 002,71	1 004,49	1,78	В соответствии с учтенными объемом воды и тарифом на услугу холодного водоснабжения
1.4	Водоотведение					
1.4.1	Объем водоотведения по предприятию	тыс.м3	3,21	3,21	0,00	Принято в соответствии с учтенным объемом воды
1.4.2	Тариф за водоотведение	руб./м3	117,84	137,87	20,03	В соответствии с тарифами в сфере водоотведения на 2024 год
1.4.3	Затраты на водоотведение	тыс руб	378,27	442,57	64,30	В соответствии с учтенными объемом водоотведения и тарифом на услугу водоотведения
1.5	Покупка теплоэнергии					
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	33 538,32	33 455,62	-82,69	Рассчитаны исходя из стоимости ресурсов и объема покупки ресурсов
2	Расходы на ресурсы для передачи тепловой энергии					
2.1	Электроэнергия					
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	33 538,32	33 455,62	-82,69	Рассчитаны исходя из стоимости ресурсов и объема покупки ресурсов

Расчет НВВ регулируемой организации и тарифов.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Анализ экономической обоснованности расходов *
Для потребителей муниципального образования «Колтушское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области					
1	Расчёт коэффициента индексации				
1.1	Индекс потребительских цен на	%	0,00	7,20	В соответствии с прогнозом Минэкономразвития на

	расчетный период регулирования (ИПЦ)				2024 год
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1,00	1,00	
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА) производство		0,00	0,00	
1.4.2	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	
1.5	Итого коэффициент индексации (производство т/э)		0,99	1,06	
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		0,99	1,06	
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	61 082,92	45 364,41	
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	21 638,79	9 004,19	Приложение № 1.3
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	5 905,81	2 904,59	Приложение № 1.5
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	33 538,32	33 455,62	Приложение № 1.1
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	5 919,12	4 834,84	
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	4 520,61	3 657,78	Приложение № 1.3
3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	1 398,51	1 177,05	Приложение № 1.5
4	Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	2 261,80	1 429,09	Приложение № 1.7
4.2	расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	2 261,80	1 429,09	Приложение № 1.7
4.2.1	% расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам	%	5,00	5,00	Приложение № 1.7
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	69 263,84	51 628,34	
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	26 159,40	12 661,98	Приложение № 1.3
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	7 304,32	4 081,65	Приложение № 1.5
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	33 538,32	33 455,62	Приложение № 1.1
7.1.4	расходы из прибыли	тыс.руб.	2 261,80	1 429,09	Приложение № 1.7
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	69 263,84	51 628,34	
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	69 263,84	51 628,34	
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	38 223,98	28 491,64	
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	31 039,86	23 136,70	
9	Тарифное меню				
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	3 908,57	2 913,40	
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	3 908,57	2 913,40	
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	3 908,57	2 913,40	
9.1.3	Рост II/I	%	100,00	100,00	
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	3 908,57	2 913,40	
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	3 908,57	2 913,40	
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	3 908,57	2 913,40	
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	1 228,27	1 219,87	

Реестр операционных (подконтрольных) расходов:

№	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Величина расходов, не включенная регулятором при расчете НВВ на 2024 г.	Анализ экономической обоснованности расходов/основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных предприятием
1	Расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя					
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс руб	1 500,00	0,00	-1 500,00	Организацией не были представлены обосновывающие документы. (В соответствии с Приказом

						Минстроя России от 04.08.2020 N 421/пр (ред. от 07.07.2022) "Об утверждении Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации" при отсутствии во ФГИС ЦС данных о сметных ценах в базисном или текущем уровне цен на отдельные материальные ресурсы и оборудование, а также сметных нормативов на отдельные виды работ и услуг допускается определение их сметной стоимости по наиболее экономичному варианту, определенному на основании сбора информации о текущих ценах (конъюнктурный анализ). Для проведения конъюнктурного анализа используется информация из открытых и (или) официальных источников о текущих ценах (в частности, печатные издания, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), подтверждаемая обосновывающими документами, подписанными производителями и (или) поставщиками соответствующих материальных ресурсов и оборудования (работ, услуг) и (или) заверенными подписями уполномоченного лица производителей и (или) поставщиков, при использовании обосновывающих документов из открытых источников - подписанные уполномоченным лицом заказчика.)
1.3	Расходы на оплату труда	тыс руб	11 115,00	7 148,38	-3 966,62	В соответствии с учтенными численностью персонала и уровнем заработной платы
1.3.1	фонд оплаты труда ППП	тыс руб	10 011,00	6 044,38	-3 966,62	В соответствии с учтенными численностью персонала и уровнем заработной платы
1.3.1.1	численность ППП	чел.	26,50	16,00	-10,50	В соответствии с скорректированной штатной численностью организации. Штатная численность рассчитана с использованием нормативов, предусмотренных Рекомендациями по нормированию труда, утвержденными приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 N 65
1.3.1.2	средняя заработная плата ППП	руб./чел. в мес.	31 481,13	31 481,13	0,00	В соответствии с предложением организации и анализом данных статистики Петростата о средней з/п работников энерг. хоз-ва на территории ЛО в 2023 году (с учетом индексов-дефляторов, а также плана РСО на 2024 г.

1.3.2	фонд оплаты труда цехового персонала	тыс руб	1 104,00	1 104,00	0,00	В соответствии с учтенными численностью персонала и уровнем заработной платы
1.3.2.1	численность цехового персонала	чел.	3,00	3,00	0,00	В соответствии с скорректированной штатной численностью организации. Штатная численность рассчитана с использованием нормативов, предусмотренных Рекомендациями по нормированию труда, утвержденными приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 N 65
1.3.2.2	средняя заработная плата цехового персонала	руб./чел. в мес.	30 666,67	30 666,67	0,00	В соответствии с предложением организации и анализом данных статистики Петростата о средней з/п работников энерг. хоз-ва на территории ЛО в 2023 году (с учетом индексов-дефляторов, а также плана РСО на 2024 г.
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, в т.ч.:	тыс руб	215,71	0,00	-215,71	Затраты приняты в соответствии с представленными документами
1.4.1	договор аварийного обслуживания котельной	тыс руб	5,71	0,00	-5,71	Расходы не приняты, т.к. договор заключен без проведения торгов (пп. «б» п. 28 Основ ценообразования)
1.4.2	договор технического обслуживания котельной	тыс руб	210,00	0,00	-210,00	Организацией не были представлены обосновывающие документы
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс руб	40,00	0,00	-40,00	Затраты приняты в соответствии с представленными документами
1.5.1	расходы на оплату услуг связи	тыс руб	40,00	0,00	-40,00	Организацией не были представлены обосновывающие документы
1.7	Расходы на обучение персонала	тыс руб	60,20	0,00	-60,20	Организацией не были представлены обосновывающие документы
1.10	Другие расходы, связанные с производством продукции, в т.ч.:	тыс руб	510,00	0,00	-510,00	Затраты приняты в соответствии с представленными документами
1.10.1	Откачка воды из тепловых камер	тыс руб	100,00	0,00	-100,00	Организацией не были представлены обосновывающие документы
1.10.2	Расходы на ГСМ для произв. Нужд	тыс руб	20,00	0,00	-20,00	Организацией не были представлены обосновывающие документы
1.10.3	Транспортные расходы	тыс руб	300,00	0,00	-300,00	Организацией не были представлены обосновывающие документы
1.10.4	предповерочная подготовка и поверка СИ	тыс руб	30,00	0,00	-30,00	Организацией не были представлены обосновывающие документы
1.10.5	услуги спец.техники	тыс руб	60,00	0,00	-60,00	Организацией не были представлены обосновывающие документы
1.11	Общехозяйственные расходы, относимые к операционным расходам	тыс руб	7 819,63	1 477,57	-6 342,06	В соответствии с долей общехозяйственных расходов (4,4 %) относимых на т/э с учетом учетной политики РСО
1.12	ИТОГО операционных расходов на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	21 638,79	9 004,19	-12 634,60	Затраты приняты в соответствии с представленными документами
2	Расходы на передачу тепловой энергии					
2.3	Расходы на оплату труда	тыс руб	2 919,00	2 919,00	0,00	В соответствии с учтенными численностью персонала и

						уровнем заработной платы
2.3.1	фонд оплаты труда ППП	тыс руб	2 919,00	2 919,00	0,00	В соответствии с учтенными численностью персонала и уровнем заработной платы
2.3.1.1	численность ППП	чел.	6,50	6,50	0,00	В соответствии с скорректированной штатной численностью организации. Штатная численность рассчитана с использованием нормативов, предусмотренных Рекомендациями по нормированию труда, утвержденными приказом Госстроя РФ от 22.03.1999 N 65
2.3.1.2	средняя заработная плата ППП	руб./чел. в мес.	37 423,08	37 423,08	0,00	В соответствии с предложением организации и анализом данных статистики Петростата о средней з/п работников энерг. хоз-ва на территории ЛО в 2023 году (с учетом индексов-дефляторов, а также плана РСО на 2024 г.
2.11	Общехозяйственные расходы, относимые к операционным расходам	тыс руб	1 601,61	738,78	-862,83	В соответствии с долей общехозяйственных расходов (4,4 %) относимых на т/э с учетом учетной политики РСО
2.12	ИТОГО операционных расходов на передачу тепловой энергии	тыс руб	4 520,61	3 657,78	-862,83	Затраты приняты в соответствии с представленными документами
3	ВСЕГО операционных расходов	тыс руб	26 159,40	12 661,98	-13 497,42	Затраты приняты в соответствии с представленными документами

Общехозяйственные расходы:

№	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Величина расходов, не включенная регулятором при расчете НВВ на 2024 г.	Анализ экономической обоснованности расходов/основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных предприятием
1	Заработная плата административно-управленческого аппарата	тыс. руб.	30 220,20	29 647,29	-572,91	В соответствии с учтенной ЛенРТК заработной платой и численностью АУП (С учетом анализа данных статистики Петростата о средней з/п работников энерг. хоз-ва на территории ЛО в 2023 году (с учетом индексов-дефляторов, а также плана РСО на 2024 г.)
2	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	9 126,50	8 953,48	-173,02	В соответствии с уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование «Фонд социального страхования»
3	Материалы	тыс. руб.	224,21	224,21	0,00	В соответствии с представленными документами и долей общехозяйственных расходов (4,4 %) относимых на т/э с учетом учетной политики РСО
4	Электроэнергия	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	В соответствии с представленными документами и долей общехозяйственных расходов (4,4 %) относимых на т/э с учетом учетной политики РСО
5	Отопление	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	В соответствии с представленными

						документами и долей общехозяйственных расходов (4,4 %) относимых на т/э с учетом учетной политики РСО
6	Топливо и ГСМ	тыс. руб.	732,70	732,70	0,00	В соответствии с представленными документами и долей общехозяйственных расходов (4,4 %) относимых на т/э с учетом учетной политики РСО
7	Информационно-консультационные услуги	тыс. руб.	22 516,44	22 516,44	0,00	В соответствии с представленными документами и долей общехозяйственных расходов (4,4 %) относимых на т/э с учетом учетной политики РСО
8	Услуги связи	тыс. руб.	402,50	402,50	0,00	В соответствии с представленными документами и долей общехозяйственных расходов (4,4 %) относимых на т/э с учетом учетной политики РСО
9	Оплата договорников	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	В соответствии с представленными документами и долей общехозяйственных расходов (4,4 %) относимых на т/э с учетом учетной политики РСО
10	Абонементная плата за телефон	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	В соответствии с представленными документами и долей общехозяйственных расходов (4,4 %) относимых на т/э с учетом учетной политики РСО
11	Амортизация ОС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	В соответствии с представленными документами и долей общехозяйственных расходов (4,4 %) относимых на т/э с учетом учетной политики РСО
12	Аренда транспорта	тыс. руб.	6 255,98	6 255,98	0,00	В соответствии с представленными документами и долей общехозяйственных расходов (4,4 %) относимых на т/э с учетом учетной политики РСО
13	Налоги и сборы	тыс. руб.	2 398,57	2 398,57	0,00	В соответствии с представленными документами и долей общехозяйственных расходов (4,4 %) относимых на т/э с учетом учетной политики РСО
14	Услуги сотовой связи	тыс. руб.	110,29	110,29	0,00	В соответствии с представленными документами и долей общехозяйственных расходов (4,4 %) относимых на т/э с учетом учетной политики РСО
15	Охрана труда	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	В соответствии с представленными документами и долей общехозяйственных расходов (4,4 %) относимых на т/э с учетом учетной политики РСО
16	Подготовка кадров	тыс. руб.	222,95	222,95	0,00	В соответствии с представленными документами и долей общехозяйственных расходов (4,4 %) относимых на т/э с

						учетом учетной политики РСО
17	Подписные издания	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	В соответствии с представленными документами и долей общехозяйственных расходов (4,4 %) относимых на т/э с учетом учетной политики РСО
18	Расходные материалы для офисной техники	тыс. руб.	332,17	332,17	0,00	В соответствии с представленными документами и долей общехозяйственных расходов (4,4 %) относимых на т/э с учетом учетной политики РСО
19	Ремонт ОС и оборудования	тыс. руб.	609,75	609,75	0,00	В соответствии с представленными документами и долей общехозяйственных расходов (4,4 %) относимых на т/э с учетом учетной политики РСО
20	И другие затраты, связанные с содержанием администрации предприятия	тыс. руб.	1 472,08	1 472,08	0,00	В соответствии с представленными документами и долей общехозяйственных расходов (4,4 %) относимых на т/э с учетом учетной политики РСО
21	ИТОГО ЗАТРАТ, из них:	тыс. руб.	74 624,35	73 878,42	-745,93	В соответствии с представленными документами и долей общехозяйственных расходов (4,4 %) относимых на т/э с учетом учетной политики РСО
21.1	Операционные	тыс. руб.	56 414,61	55 841,70	-572,91	В соответствии с представленными документами и долей общехозяйственных расходов (4,4 %) относимых на т/э с учетом учетной политики РСО
21.2	Неподконтрольные	тыс. руб.	18 209,75	18 036,73	-173,02	В соответствии с представленными документами и долей общехозяйственных расходов (4,4 %) относимых на т/э с учетом учетной политики РСО

Реестр неподконтрольных расходов:

№	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Величина расходов, не включенная регулятором при расчете НВВ на 2024 г.	Анализ экономической обоснованности расходов/основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных предприятием
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	
1.2	Арендная плата в отношении производственных объектов	тыс руб	18,03	0,00	-18,03	Договор аренды не содержит сведений в соответствии с п. 45 Основ ценообразования (отсутствует расшифровка составляющих договора аренды: амортизации, налогов)
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс руб	7,00	7,00	0,00	В соответствии с предложением организации (страховой полис)

1.4.2	расходы на обязательное страхование	тыс руб	7,00	7,00	0,00	В соответствии с предложением организации (страховой полис)
1.5	Отчисления на социальные нужды	тыс руб	3 356,73	2 158,81	-1 197,92	Приняты в расчет в соответствии с пунктом 62 (пп. е) Основ ценообразования. На плановый период принято значение исходя из сформированного фонда оплаты труда исходя из принятой численности
1.5.1	процент отчислений на социальные нужды	%	30,20	30,20	0,00	В соответствии с уведомлением ФСС
1.14	Общехозяйственные расходы, относимые к неподконтрольным расходам	тыс руб	2 524,05	738,78	-1 785,27	В соответствии с долей общехозяйственных расходов (4,4 %) относимых на т/э с учетом учетной политики РСО
1.16	ИТОГО неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	5 905,81	2 904,59	-3 001,22	Затраты приняты в соответствии с анализом представленных документов и экономической обоснованности заявленных затрат
2.5	Отчисления на социальные нужды	тыс руб	881,54	881,54	0,00	Приняты в расчет в соответствии с пунктом 62 (пп. е) Основ ценообразования. На плановый период принято значение исходя из сформированного фонда оплаты труда исходя из принятой численности
2.5.1	процент отчислений на социальные нужды	%	30,20	30,20	0,00	В соответствии с уведомлением ФСС
2.14	Общехозяйственные расходы, относимые к неподконтрольным расходам	тыс руб	516,97	295,51	-221,46	В соответствии с долей общехозяйственных расходов (4,4 %) относимых на т/э с учетом учетной политики РСО
2.16	ИТОГО неподконтрольных расходов на передачу тепловой энергии	тыс руб	1 398,51	1 177,05	-221,46	Затраты приняты в соответствии с анализом представленных документов и экономической обоснованности заявленных затрат
4	ВСЕГО неподконтрольных расходов	тыс руб	7 304,32	4 081,65	-3 222,68	Затраты приняты в соответствии с анализом представленных документов и экономической обоснованности заявленных затрат

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 «Колтушское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области					
1	Производственные рабочие - всего, в том числе отнесено на затраты:	22,50	33 197,69	12 930,00	8 963,38
1.1	По производству	16,00	31 481,13	10 011,00	6 044,38
1.2	По распределению	6,50	37 423,08	2 919,00	2 919,00
2	Цеховой персонал - всего, в том числе отнесено на затраты:	3,00	30 666,67	1 104,00	1 104,00
2.1	По производству	3,00	30 666,67	1 104,00	1 104,00
3	АУП - в целом по предприятию	43,00	57 455,98	30 220,20	29 647,29
3.1	АУП - отнесено на тепло	0,50	57 455,98	5 046,77	344,74
4	Итого, (без АУП)	25,50	32 899,93	14 034,00	10 067,38

Расчет прибыли:

№	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Величина расходов, не включенная регулятором при расчете НВВ на 2024 г.	Анализ экономической обоснованности расходов/основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных предприятием
1	Нормативная прибыль, в т.ч.:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
1.1	расходы реализацию ИП	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
1.2	расходы возврат инвестиций, в т.ч.:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
1.2.1	возврат привлеченных инвестиций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
1.2.2	расходы на обслуживание привлеченных инвестиций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
1.3	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
1.4	прочие расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	2 261,80	1 429,09	-832,70	Произведен анализ включения РПП в соответствии с п. 48(1) и 48(2) Основ ценообразования. РПП включена в соответствии с п. 48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения – РПП учтена в размере 5% к текущим расходам, учтенным в НВВ (организация владеет имуществом на основании договора аренды, заключенного на срок более 3-х лет)
3	Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс. руб.	2 261,80	1 429,09	-832,70	
4	в т.ч. облагается налогом на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
5	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
5.1	в т.ч. налог на прибыль по объектам инвестирования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	

Приложение № 17 к протоколу заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28.12.2023 № 56

Основные показатели расчета платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Кингисеппское городское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области на 2023 год

В комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК) поступило обращение (исх. от 20.07.2023 № 919 – вх. ЛенРТК от 21.07.2023 № КТ-1-4441/2023) акционерного общества «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» (далее – АО «ЛОТЭК») и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «ЛОТЭК» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Кингисеппское городское поселение» Кингисеппского муниципального района Ленинградской области (далее – МО «Кингисеппское ГП») на 2023 год (далее – плата за подключение), а также дополнительно представленные материалы (исх. от 25.08.2023 № 1101 – вх. ЛенРТК от 25.08.2023 № КТ-1-5260/2023; исх. от 14.11.2023 № 1522 – вх. ЛенРТК от 14.11.2023 № КТ-1-7646/2023;).

Плановая подключаемая тепловая нагрузка (0,2268 Гкал/ч) на расчетный период регулирования (2023 год) определена АО «ЛОТЭК» на основании одной поданной заявки на подключение от УФСБ России по городу Санкт-Петербургу и Ленинградской области (исх. от 02.06.2023 № 17/15-26) о заключении договора о подключении зданий по адресу: Ленинградская область, г. Кингисепп, ул. Первая Линия, з/у с КН 47:20:0908003:57.

Согласно пункту 25 Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.11.2021 № 2115, техническая возможность подключения к системе централизованного теплоснабжения существует при одновременном наличии резерва пропускной способности тепловых сетей, обеспечивающих передачу необходимого объема тепловой энергии, теплоносителя, и резерва тепловой мощности источников тепловой энергии.

Источником тепловой энергии для подключаемого объекта заявителя является центральная котельная по адресу: Ленинградская область, г. Кингисепп, тер. Промзона, проезд 5-й.

Согласно представленной в адрес органа регулирования тарифов информации в формате шаблона «REESTR.HEAT.SOURCE.2023» резерва мощности источника тепловой энергии достаточно для подключения рассматриваемого объекта капитального строительства заявителя.

Информации о необходимости реконструкции существующих сетей теплоснабжения в целях обеспечения объема суммарной подключаемой тепловой нагрузки объекта капитального строительства заявителя в адрес ЛенРТК не представлено.

В соответствии с вышеизложенным техническая возможность подключения рассматриваемых объектов к системе теплоснабжения АО «ЛОТЭК» существует.

Согласно представленной в адрес ЛенРТК информации в целях подключения объекта капитального строительства заявителя необходимо выполнить следующие мероприятия:

- строительство тепловых сетей диаметром 65 мм в ППУ-ПЭ изоляции, прокладка бесканальная, протяженностью 80 м в двухтрубном исполнении от ТК-8/2 (сущ.) до границы земельного участка КН 47:20:0908003:57;
- строительство тепловой камеры ТК (проект) ДУ100 мм на границе земельного участка с КН 47:20:0908003:57.

Информация о подключении рассматриваемого объекта капитального строительства заявителя к системе теплоснабжения АО «ЛОТЭК» согласно письму администрации МО «Кингисеппский муниципальный район» (исх. № 07-2452 от 17.08.2023) будет учтена в Схеме теплоснабжения МО «Кингисеппское городское поселение» при ее актуализации.

В соответствии с пунктом 170 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания), плата за подключение объекта конкретного заявителя определяется в расчете на 1 Гкал/ч подключаемой тепловой нагрузки по формуле:

$$П^{I} = П_1 + \sum_{i\ i} П_{2.1,i,j} + П_{2.2} + Н \quad \text{(тыс. руб.), (117)}$$

Предложенный к установлению АО «ЛОТЭК» размер платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории МО «Кингисеппское городское поселение» Кингисеппского муниципального района на 2023 год:

№ п/п	Наименование	Стоимость по расчету АО «ЛОТЭК»	
		тыс. руб.	тыс. руб./Гкал/ч
1	*2*	*3*	*4*
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей ($П_1$)	-	-
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей ($П_{2.1}$), в том числе:	1 897,561	8 366,671
2.1.	Надземная (наземная) прокладка	-	-
2.2.	Подземная прокладка, в том числе:	1 897,561	8 366,671
2.2.1.	канальная прокладка	-	-
2.2.2.	бесканальная прокладка	1 897,561	8 366,671
2.2.2.1	до 250 мм	1 897,561	8 366,671
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки ($П_{2.2}$)	-	-
4.	Налог на прибыль (Н)	548,510	2 418,474

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

По результатам рассмотрения представленных регулируемой организацией расчетных и обосновывающих документов и материалов произведена корректировка расчета платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки.

Расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, относимые на ставку $П_1$ в рамках рассматриваемого подключений в адрес ЛенРТК не представлено.

В соответствии представленными АО «ЛОТЭК» материалами, в целях подключения объекта капитального строительства заявителя необходимо выполнить следующие мероприятия:

- строительство тепловых сетей диаметром 65 мм в ППУ-ПЭ изоляции, прокладка бесканальная, протяженностью 80 м в двухтрубном исполнении от ТК-8/2 (сущ.) до границы земельного участка КН 47:20:0908003:57;
- строительство тепловой камеры ТК (проект) ДУ100 мм на границе земельного участка с КН 47:20:0908003:57.

В ходе анализа представленных материалов и расчета обоснованного размера расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей, ЛенРТК учтено следующее:

Расчет расходов на создание тепловых сетей выполнен АО «ЛОТЭК» на основании территориальных сметных нормативов ТСНБ ЛО 2014.

В соответствии с расчетом ЛенРТК, экономически обоснованный размер расходов на создание тепловых сетей, учитываемых при расчете ставки $П_{2.1}$, составит **1 705,31 тыс. руб.,** что ниже предложения АО «ЛОТЭК» на **192,25 тыс. руб**.

Расчет расходов на строительство тепловых сетей, учитываемых при расчете ставки $П_{2.1}$, в соответствии с предложением АО «ЛОТЭК» и по расчету ЛенРТК, в том числе с указанием оснований по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией, представлен в таблице 2.

Расчет ставки $П_{2.1}$, выполненный в соответствии с приложением 7.2 к Методическим указаниям:

Расчет расходов на строительство тепловых сетей в целях подключения к системе теплоснабжения АО «ЛОТЭК» объектов капитального строительства, расположенных на территории МО «Кингисеппское городское поселение» Кингисеппского муниципального района на 2023 год

№ п/п	Заявитель	Вид работы	Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя, Гкал/ч	Расходы на создание тепловых сетей (П2) по расчету АО "ЛОТЭК", тыс. руб.	Стоимость, рассчитанная в соответствии с Методическими рекомендациями тыс. руб.	Результат, (+;-), общий размер корректировки, тыс. руб.	Примечание
1	УФСБ по городу Санкт-Петербургу и Ленинградской области	Строительство тепловых сетей от ТК-8/2 (сущ) до границы земельного участка КН 47:20:0908003:57	0,2268	1 758,11	1 705,31	-192,25	Ввиду отсутствия согласования с заказчиком (УФСБ по городу Санкт-Петербургу и Ленинградской области) резерв средств на непредвиденные работы исключен из расчета (абз.2, п. 179 Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утв. приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 4 августа 2020 г. N 421/пр)
1.1.		Земляные работы, монтаж трубопроводов диаметром 65мм в ППУ-ПЭ изоляции, прокладка бесканальная, протяженностью 80м в 2-х трубном исполнении					
1.2.		Монтаж тепловой камеры Ду 1000мм на границе земельного участка с КН 47:20:0908003:57 (1 шт)					
2		Демонтаж и восстановление дорожных покрытий в местах пересечения с тепловой сетью (18,3 м)		84,45	0,00		Ввиду отсутствия объема и перечня работ по восстановлению нарушенного благоустройства в рабочей документации "Строительство тепловых сетей от существующей тепловой камеры ТК 8/2 до земельного участка с КН 47:20:0908003:57, расположенного по адресу: Ленинградская область, г. Кингисепп, ул. Первая линия", затраты на их выполнение не учтены
3		Рабочая документация шифр 0000-44-ТС: "Строительство тепловых сетей от существующей тепловой камеры ТК 8/2 до земельного участка с КН 47:20:0908003:57, расположенного по адресу: Ленинградская область, г. Кингисепп, ул. Первая линия"		55,00	55,00		
ИТОГО				1 897,56	1 705,31		

Расходы на создание тепловых сетей в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, при подключаемой тепловой нагрузке объектов заявителей

№ п/п	Критерий дифференциации	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, для подключения которых требуется создание тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) по предложению АО "ЛОТЭК"	Суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, для подключения которых требуется создание тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов)по расчету ЛенРТК	Период регулирования (2023) по предложению АО «ЛОТЭК»		Период регулирования (2023) по расчету ЛенРТК		Результат, (+;-), общий размер корректировки	
				Расходы на создание тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей	Расходы на создание тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1)	Расходы на создание тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей	Расходы на создание тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1)	Расходы на создание тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей	Расходы на создание тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		Гкал/ч	Гкал/ч	тыс. руб.	тыс. руб./Гкал/ч	тыс. руб.	тыс. руб./Гкал/ч	тыс. руб.	тыс. руб./Гкал/ч
Расходы на создание тепловых сетей, в том числе:		0,2268	0,2268	1 897,56	8 366,67	1 705,31	7 518,99	-192,25	-847,68
2	Подземная прокладка, в том числе:	0,2268	0,2268	1 897,56	8 366,67	1 705,31	7 518,99	-192,25	-847,68
2.1.	канальная прокладка	-	-						
2.2.	бесканальная прокладка	0,2268	0,2268	1 897,56	8 366,67	1 705,31	7 518,99	-192,25	-847,68
2.2.1.	до 250 мм	0,2268	0,2268	1 897,56	8 366,67	1 705,31	7 518,99	-192,25	-847,68

Расходов на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя в рамках рассматриваемого подключений в адрес ЛенРТК не представлено.

Налог на прибыль, отнесенный к плате за подключение, рассчитывается по формуле:

$$H = \frac{Расх.^{H}}{P^{подключ.}}$$, (тыс. руб./Гкал/ч), (120.1)

Налог на прибыль, отнесенный к плате за подключение, представлен обществом в размере **2 418,47 тыс. руб./Гкал/ч.**

ЛенРТК в качестве экономически обоснованного размера налога на прибыль, отнесенного к плате за подключение, в соответствии с п. 1 статьи 284 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, принят налог на прибыль по ставке 20 % от суммы размера расходов на строительство тепловых сетей от точки присоединения до точки подключения и расходов на создание источника тепловой энергии по следующей формуле:

7 518,99 тыс. руб. / 0,8 × 20 % = 1 879,75 тыс. руб./Гкал/ч.

Таким образом, экономически обоснованный размер платы за подключение к системе теплоснабжения АО «ЛОТЭК» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории МО «Кингисеппское городское поселение» Кингисеппского муниципального района на 2023 год с учетом корректировки ЛенРТК составит:

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Стоимость подключения по расчету АО «ЛОТЭК»	Стоимость подключения по расчету ЛенРТК	Результат, (+;-), общий размер корректировки
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*
Плата за подключение объектов заявителей в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки					
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей ($П_1$)	тыс. руб.	-	-	-
1.1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей ($П_1$)	тыс. руб./Гкал/ч	-	-	-
1.2.	Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя	Гкал/ч	0,2268		
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, в том числе:	тыс. руб.	1 897,56	1 705,31	192,25
2.1.	Надземная (наземная) прокладка	тыс. руб./Гкал/ч	-	-	-
2.2.	Подземная прокладка, в том числе:	тыс. руб./Гкал/ч	8 366,67	7 518,99	-847,68
2.2.1.	канальная прокладка	тыс. руб./Гкал/ч	-	-	-
2.2.2.	бесканальная прокладка	тыс. руб./Гкал/ч	8 366,67	7 518,99	-847,68
2.2.2.1.	до 250 мм	тыс. руб./Гкал/ч	8 366,67	7 518,99	-847,68
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки	тыс. руб./Гкал/ч	-	-	-
4.	Налог на прибыль	тыс. руб./Гкал/ч	2 418,47	1 879,75	-538,72

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

Приложение № 18 к протоколу заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28.12.2023 № 56

Основные показатели расчета платы
за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Лемэк» объектов капитального строительства, расположенных по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский район, Аннинское городское поселение, г.п. Новоселье (кадастровый номер земельного участка: 47:14:0504001:3539), заявителем по которым является общество с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «Аврора» в индивидуальном порядке

В комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК) поступило обращение общества с ограниченной ответственностью «Лемэк» (далее – ООО «Лемэк») (исх. № 2023/12-2315 от 03.10.2023 - вх. ЛенРТК № КТ-1-6169/2023 от 03.10.2023) об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ООО «Лемэк» объектов капитального строительства, расположенных по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский район, Аннинское городское поселение, г.п. Новоселье (кадастровый номер земельного участка: 47:14:0504001:3539), заявителем по которым является общество с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «Аврора» (далее – ООО «СЗ «Аврора») в индивидуальном порядке.

По результатам рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов установлено следующее.

В адрес ООО «Лемэк» поступили обращения ООО «СЗ «Аврора» (исх. № 226-23 от 25.05.2023) и АО «СевНИИГиМ» (исх. от 19.09.2023 № 2023/01-2041 и 2023/01-2040) о заключении договоров на подключение к системе теплоснабжения.

Общая подключаемая тепловая нагрузка объектов капитального строительства: Многоквартирные многоэтажные жилые дома с пристроенными паркингами по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский район, Аннинское городское поселение, г.п. Новоселье (кадастровый номер земельного участка: 47:14:0504001:3539), заявителем по которым является ООО «СЗ «Аврора» составляет 11,806 Гкал/ч.

Подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства: Дошкольная образовательная организация на 220 мест по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский район, Аннинское городское поселение, г.п. Новоселье (кадастровый номер земельного участка: 47:14:0504001:3541) заявителем по которому является АО «СевНИИГиМ» составляет 0,7 Гкал/ч.

Подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства: Образовательное учреждение на 1050 мест по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский район, Аннинское городское поселение, г.п. Новоселье (кадастровый номер земельного участка: 47:14:0504001:6283) заявителем по которому является АО «СевНИИГиМ» составляет 2,0 Гкал/ч.

В целях подключения данных объектов ООО «Лемэк» необходимо выполнить следующие технологические мероприятия:

- осуществить проектирование и строительство отдельно стоящей газовой котельной. Максимальная проектная мощность котельной 30 МВт. В рамках подключения вышеуказанных объектов планируется осуществить строительство второй очереди мощностью 18 МВт.
- строительство тепловых сетей от проектируемой котельной до точек подключения объектов.

В связи с необходимостью строительства нового источника тепловой энергии, а, следовательно, отсутствием технической возможности подключения, в соответствии с п. 24 Правил подключения к системам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.11.2021 № 2115, исполнитель направляет заявителю письмо с предложением выбрать один из следующих вариантов создания технической возможности подключения к системам теплоснабжения:

- заключение договора о подключении с платой, установленной в индивидуальном порядке, без внесения изменений в инвестиционную программу исполнителя и с последующим внесением соответствующих изменений в схему теплоснабжения в установленном порядке;
- заключение договора о подключении будет осуществлено после внесения необходимых изменений в схему теплоснабжения и (или) инвестиционную программу исполнителя и (или) смежной организации.

ООО «СЗ «Аврора» выразило согласие на установление экономически обоснованной платы за подключение (технологическое присоединение) объектов к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке органом регулирования тарифов.

Анализ наличия/отсутствия технической возможности подключения:

В соответствии с п. 9 статьи 14 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в случае отсутствия технической возможности подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения для каждого потребителя, в том числе застройщика, устанавливается в индивидуальном порядке.

Согласно п. 25 Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.11.2021 № 2115, техническая возможность подключения к системе централизованного теплоснабжения существует при одновременном наличии резерва пропускной способности тепловых сетей, обеспечивающих передачу необходимого объема тепловой энергии, теплоносителя, и резерва тепловой мощности источников тепловой энергии.

В связи с необходимостью строительства нового источника теплоснабжения – газовой автоматизированной котельной, плата за подключение подлежит установлению органом регулирования в индивидуальном порядке.

В соответствии с п. 172 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания), плата за подключение объекта k-го заявителя, при отсутствии технической возможности подключения, определяется в индивидуальном порядке в соответствии с приложением 7.8 к Методическим указаниям по формуле:

$$П_k^{III} = П_1 \times P_k^{подключ.} + П_2 + П_3 + Н \times P_k^{подключ.}$$ (тыс. руб.), (125)

где:

$П_1$ – расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, определенные по формуле (118), тыс. руб./Гкал/ч;

$P_k^{подключ.}$ - подключаемая тепловая нагрузка объекта k-го заявителя, Гкал/ч;

$П_2$ – расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (включая создание (реконструкцию) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта k-го заявителя, определенные в соответствии со сметной стоимостью создания (реконструкции) тепловых сетей, тыс. руб.;

$П_3$ – расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, необходимые для создания технической возможности подключения объекта k-го заявителя, определенные в соответствии со сметной стоимостью создания (реконструкции, модернизации) соответствующих тепловых сетей и источников тепловой энергии, тыс. руб.;

Н – налог на прибыль, отнесенный к плате за подключение, тыс. руб./Гкал/ч.

В соответствии с предложением ООО «Лемэк», размер платы за подключение объектов, заявителем по которым является ООО «СЗ «Аврора» составляет **275 140,07 тыс. руб.** и состоит из:

- расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителя в размере **62 259,47 тыс. руб.;**
- расходов на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии в размере **157 852,59 тыс. руб.**
- налога на прибыль, отнесенного к плате за подключение, в размере **55 028,01 тыс. руб.**

Рассмотрев представленные материалы, ЛенРТК считает необходимым произвести корректировку размера платы за подключение.

Анализ расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей ($П_1$)

Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, относимые на ставку $П_1$ определяются в соответствии с приложением 7.1 к Методическим указаниям по формуле:

$$П_1 = \frac{Расх._1^{подключ.}}{P^{подключ.}}$$ (тыс. руб./Гкал/ч), (118)

где:

$Расх._1^{подключ.}$ - плановые на очередной расчетный период регулирования расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, тыс. руб.;

$P^{подключ.}$ - плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, Гкал/ч.

Расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, относимые на ставку $П_1$ в рамках рассматриваемого подключения в адрес ЛенРТК не представлено.

Анализ расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей.

Для выполнения обязательств по подключению объекта заявителя, согласно представленным расчетным и обосновывающим документам, ООО «Лемэк» необходимо осуществить строительство тепловых сетей от планируемой к строительству газовой котельной до точек подключения объектов (канальная подземная прокладка) $Д_у$= 150 – 400 мм стальными трубопроводами в ППУ-изоляции протяженностью по трассе (в двухтрубном исчислении) 555,0 п.м.

В ходе анализа предоставленных материалов и расчета обоснованного размера расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей, учтено следующее:

1. Расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя и расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, включаемые в состав платы за подключение определены с применением укрупненных нормативов цены строительства и поправочных коэффициентов, необходимых для учета региональных особенностей.
2. Согласно техническим частям НЦС 2023, определение размера денежных средств, необходимых для строительства наружных сетей теплоснабжения на территориях субъектов РФ осуществляется с использованием поправочных коэффициентов, приведенных в технической части настоящего сборника, по формуле:

*С = [(НЦСi * М * Кпер. * Кпер/зон * Крег. + Зр] * Ипр. + НДС.*

3. Согласно п. 12 ст. 52.1 Градостроительного кодекса Российской Федерации, в случае, если в соответствии с частью 12.1 статьи 48 данного Кодекса подготовка проектной документации осуществляется применительно к отдельным этапам строительства, реконструкции объектов капитального строительства, либо проектом планировки территории предусматриваются этапы архитектурно-строительного проектирования, строительства, реконструкции объектов капитального строительства, либо разрешение на строительство предусматривает строительство, реконструкцию нескольких объектов капитального строительства, порядок и сроки внесения платы за подключение (технологическое присоединение) таких объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения по согласованию с правообладателями сетей инженерно-технического обеспечения могут быть установлены исходя из этапов строительства, реконструкции объектов капитального строительства, предусмотренных проектной документацией, проектом планировки территории, разрешением на строительство, при условии обеспечения финансирования экономически обоснованных затрат правообладателей сетей инженерно-технического обеспечения, связанных с осуществлением на каждом этапе мероприятий по подключению (технологическому присоединению) таких объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, в соответствии с графиком оплаты указанных мероприятий, предусмотренных договорами о подключении (технологическом присоединении).

Таким образом, при расчете экономически обоснованного размера расходов на строительство тепловых сетей, индексы-дефляторы применялись исходя из даты начала действия установленной в индивидуальном порядке платы за подключение, нормативного срока подключения, а также даты ввода в эксплуатацию соответствующей очереди строительства согласно заявке о заключении договора на подключение.

В соответствии с расчетом ЛенРТК, экономически обоснованный размер расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей, учитываемых в составе платы за подключение, составит **56 534,50 тыс. руб**., что ниже предложения ООО «Лемэк» на **5 724,97 тыс. руб.**

Расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей:

Расчет расходов на строительство (реконструкцию) тепловых сетей в целях подключения (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Лемэк» объектов капитального строительства, расположенных по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский район, Аннинское городское поселение, г.п. Новоселье (кадастровый номер земельного участка: 47:14:0504001:3539), заявителем по которым является общество с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «Аврора» в индивидуальном порядке

№ п/п	№ п/п	Объем подключаемой нагрузки, Гкал/ч	Вид работы	Диаметр трубопровода (мм)	Протяженность по трассе трубопровода (км), площадь восстановления благоустройства (100 кв.м) по предложению ООО "ЛЕМЭК"	Протяженность по трассе трубопровода (км), площадь восстановления благоустройства (100 кв.м), протяженность футляров 10 п.м по расчету ЛенРТК	**Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (П2.1) по предложению ООО "ЛЕМЭК", тыс. руб.**	**Расчет стоимости**					**Стоимость работ по расчету, выполненному на основании НЦС 2023, тыс. руб.**	**Учтено ЛенРТК в составе платы за подключение, тыс. руб.**	Результат, (+;-), общий размер корректировки, тыс. руб.	**Примечание**
								Укрупненные нормативы цены строительства в ценах на 2023 год для базового района (прокладка трубопроводов), тыс. руб.	Коэффициент работы в стесненных условиях	Коэффициент перехода от цен базового района	**Индекс-дефлятор (Ипр) (2023 г., 2024 г.)**					
											2023	2024				
1. Прокладка тепловых сетей	1.1.	11,806	Трубопроводы тепловых сетей канальной прокладки	400	0,1291	0,1291	**13 391,61**	10 220,54	1,06	0,86	107,0	105,3	12 778,25	12 778,25	-613,36	Определено по расценкам НЦС 2023 "Тепловые сети" таблицы 13-09-002 на нормативный срок подключения 18 месяцев без учета необоснованного коэффициента на стесненность
	1.2.			350	0,192	0,192	**17 466,21**	8 963,24	1,06	0,86	107,0	105,3	16 666,23	16 666,23	-799,98	
	1.3.			300	0,1119	0,1119	**8 751,60**	7 705,93	1,06	0,86	107,0	105,3	8 350,77	8 350,77	-400,84	
	1.4.			250	0,0775	0,0775	**5 623,99**	7 150,07	1,06	0,86	107,0	105,3	5 366,40	5 366,40	-257,59	
	1.5.			200	0,0409	0,0409	**2 707,95**	6 523,56	1,06	0,86	107,0	105,3	2 583,92	2 583,92	-124,03	
	1.6.			150	0,0035	0,0035	**206,43**	5 482,42	1,06	0,86	107,0	105,3	185,83	185,83	-20,60	

2. Устройство тепловых камер	2.1.		Устройство тепловых камер (4х5,5х2) - 1 шт.; (4,0х4,0х2,0) - 4 шт.	-	1	1	**1 076,09**	916,97	1,06	0,86	107,0	105,3	888,03	888,03	-188,06	Определено по расценкам НЦС 2023 на нормативный срок подключения 18 месяцев без учета необоснованного коэффициента на стесненность
	2.2.			-	4	4	**3 873,69**	931,54	1,06	0,86	107,0	105,3	3 608,55	3 608,55	-265,14	
3. Узлы присоединения к магистрали	3.1.		Технологические узлы для присоединения к магистрали (400 мм х 350 мм)	350/400	2	2	**2 598,13**	1 490,07	1,06	0,86	107,0	105,3	2 886,08	2 598,13	0,00	
	3.2.		Технологические узлы для присоединения к магистрали (50 мм к 200 мм)	50/200	4	4	**2 131,58**	512,60	1,06	0,86	107,0	105,3	1 985,68	1 985,68	-145,90	
4. Отводы (для компенсации углов поворота)	4.1.		Отводы (для компенсации углов поворота)	400	1	1	**296,39**	285,10	1,06	0,86	107,0	105,3	276,10	276,10	-20,29	
	4.2.			300	1	1	**207,23**	199,34	1,06	0,86	107,0	105,3	193,05	193,05	-14,18	
	4.3.			250	3	3	**715,98**	229,57	1,06	0,86	107,0	105,3	666,97	666,97	-49,01	
	4.4.			200	1	1	**164,52**	158,25	1,06	0,86	107,0	105,3	153,26	153,26	-11,26	
	4.5.			150	2	2	**202,47**	97,38	1,06	0,86	107,0	105,3	188,61	188,61	-13,86	
	4.6.			100	1	1	**48,01**	46,18	1,06	0,86	107,0	105,3	44,72	44,72	-3,29	
5. Восстановление благоустройства	5.1.		Восстановление зеленых насаждений	-	17	0	**2 797,59**	-	-	-	-	-	-	0,00	-2 797,59	Исключены ЛенРТК в связи с отсутствием обоснования необходимости проведения данных работ
Итого					0,555	0,555	**62 259,47**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**56 534,50**	**-5 724,97**	**сумм. п. 1 - 5**

Анализ расходов на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и развитие существующих источников тепловой энергии.

Для выполнения обязательств по подключению объектов капитального строительства заявителя, согласно представленным расчетным и обосновывающим документам, ООО «Лемэк» необходимо осуществить строительство газовой котельной мощностью 30 МВт.

1. Расчет размера расходов на создание источника тепловой энергии представлен в адрес ЛенРТК по укрупненным сметным нормативам, а именно сборнику «НЦС 81-02-19-2023. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник № 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры», утвержденного приказом Минстроя России от 14.03.2023 № 183/пр.

2. Согласно пункту 30 «НЦС 81-02-19-2023. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник № 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры», определение размера денежных средств, необходимых для строительства наружных сетей теплоснабжения на территориях субъектов РФ осуществляется с использованием поправочных коэффициентов, приведенных в технической части настоящего сборника, по формуле:

$$C = [(НЦСi * M * Кпер. * Кпер/зон * Крег. + Зр] * Ипр. + НДС,$$

В соответствии с расчетом ЛенРТК, экономически обоснованный размер расходов на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и развитие существующих источников тепловой энергии, составит **145 998,14 тыс. руб.**, что ниже предложения ООО «Лемэк» на **11 845,45 тыс. руб.**

Расчет расходов на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и развитие существующих источников тепловой энергии ($П_3$):

Расчет расходов на строительство источника тепловой энергии:

№ п/п	Вид работы	Общая подключаемая тепловая нагрузка объектов к источнику теплоснабжения заявителя, Гкал/ч, всего	Мощность объекта (МВт)	Расходы на создание (реконструкцию) источника тепловой энергии (ПЗ) по предложению ООО ЛЕМЭК, тыс. руб.	Учтено ЛенРТК в составе платы за подключение, тыс. руб.	Результат, (+;-), общий размер корректировки, тыс. руб.	Примечание
1.	Строительство источника тепловой энергии 30 МВт (первая очередь - 18 МВт)	14,500	18	188 316,66	168 195,83	-20 120,83	Определено по наименьшему коммерческому предложению из трёх представленных (КП ООО "ЭГМ") без учета расходов на проектирование наружных системе электроснабжения (учтено в таблице 3)
Итого				188 316,66	168 195,83	-20 120,83	
Отнесено на ООО «СЗ «Аврора» (11,806 Гкал/ч)				153 265,30	136 889,56	-16 375,74	

Итоговый расчет расходов на создание источника тепловой энергии мощностью 18 МВт

№ п/п	Наименование	Единица измерения	По предложению ООО "ЛЕМЭК"	По расчету ЛенРТК	Результат, (+;-), общий размер корректировки	Пояснения
1	2	3	4	5	6	7
3	Создание источника тепловой энергии: Газовая отдельно стоящая котельная. 1 этап мощностью 18 МВт, в том числе:	тыс. руб.	157 852,59	145 998,14	-11 854,45	сумма п. 3.1 - 3.3
3.1.	Строительство газовой отдельно стоящей котельной. 1 этап мощностью 18 МВт	тыс. руб.	148 744,01	136 889,56	-11 854,45	Таблица 2

№ п/п	Наименование	Единица измерения	По предложению ООО "ЛЕМЭК"	По расчету ЛенРТК	Результат, (+;-), общий размер корректировки	Пояснения
1	2	3	4	5	6	7
3.2.	Подключение котельной к системе электроснабжения	тыс. руб.	8 771,64	8 771,64	0,00	Инвестиционный договор № 03/эл/КОТ5 от 04.07.2023 (пропорционально подключаемой тепловой нагрузке ООО "СЗ "Аврора": 10 777,69 тыс. руб./(11,806 Гкал/ч+2 Гкал/ч+0,7 Гкал/ч)*11,806 Гкал/ч)
3.3.	Аренда земельного участка под строительство котельной	тыс. руб.	336,94	336,94	0,00	Договор аренды № 4-1/23-а от 0й.09.2023 (18 месяцев - нормативный срок исполнения мероприятий по подключению) (пропорционально подключаемой тепловой нагрузке ООО "СЗ "Аврора": 27,6 тыс. руб./1,2*18 мес.)./(11,806 Гкал/ч+2 Гкал/ч+0,7 Гкал/ч)*11,806 Гкал/ч)
4	Налог на прибыль	тыс. руб.	55 028,01	50 633,16	-4 394,85	20% в соответствии с Налоговым Кодексом

Анализ расчета налога на прибыль

Согласно действующему законодательству в сфере теплоснабжения, а также разъяснений Федеральной антимонопольной службы России (исх. от 02.11.2016 № ВК/75631/16 – вх. от 14.11.2016 № КТ-1-6437/16-0-0) налог на прибыль рассчитывается согласно п. 170 Методических указаний, исходя из фактических расходов на уплату налога на прибыль, отнесенных на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по данным раздельного учета по видам регулируемой деятельности в предшествующем расчетном периоде регулирования, и плановой на очередной расчётной период регулирования суммарной тепловой нагрузки объектов заявителей. При этом источником компенсации фактически понесенного налога на прибыль является устанавливаемая в соответствии с нормативными актами плата за подключение к системе теплоснабжения, которая будет оплачена последующими абонентами, подключаемыми к системе теплоснабжения теплоснабжающей организации.

Налог на прибыль, отнесенный к плате за подключение, рассчитывается по формуле:

$$H = \frac{Расх.^{Н}}{P^{подключ.}}$$, (тыс. руб./Гкал/ч), (120.1).

В качестве экономически обоснованного размера налога на прибыль, отнесенного к плате за подключение, в соответствии с п. 1 статьи 284 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, принят налог на прибыль по ставке 20 % от суммы размера расходов на строительство тепловых сетей от точки присоединения до точки подключения и расходов на создание источника тепловой энергии по следующей формуле:

(56 534,50 тыс. руб. + 145 998,14 тыс. руб.) / 0,8 × 20 = 50 633,16 тыс. руб./Гкал/ч.

На основании вышеизложенного, по результатам рассмотрения расчетных и обосновывающих документов экономически обоснованный размер платы за подключение к системе теплоснабжения ООО «Лемэк» объектов капитального строительства, заявителем по которым является ООО «СЗ «Аврора» в индивидуальном порядке составит 253 165,81 тыс. руб. (без учета НДС), что ниже предложения ООО «Лемэк» на 21 974,27 тыс. руб.

Расчет платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Лемэк» объектов капитального строительства, расположенных по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский район, Аннинское городское поселение, г.п. Новоселье (кадастровый номер земельного участка: 47:14:0504001:3539), заявителем по которым является общество с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «Аврора» в индивидуальном порядке

№ п/п	Наименование	Единица измерения	По предложению ООО "Лемэк"	По расчету ЛенРТК	Результат корректировки (+;-)
1	2	3	4	5	6
1	Плата за подключение объекта заявителя при отсутствии технической возможности, в том числе:	тыс. руб.	275 140,04	253 165,81	-21 974,24
2	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб./ Гкал/ч	0,00	0,00	0,00
2.2	Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя	Гкал/ч	11,806	11,806	0,00
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя (включая проектирование), в том числе:	тыс. руб.	62 259,47	56 534,50	-5 724,97
3.1	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя (включая проектирование), в том числе:	тыс. руб.	62 259,47	56 534,50	-5 724,97
3.1.1	Надземная (наземная) прокладка	тыс. руб.			
3.1.2	Подземная прокладка	тыс. руб.			
3.1.2.1	в т.ч. канальная	тыс. руб.			
3.1.2.2	бесканальная	тыс. руб.			
4	Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, в том числе:	тыс. руб.	157 852,59	145 998,14	-11 854,45
4.1	Создание (реконструкция) источников тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	157 852,59	145 998,14	-11 854,45
4.1.1	Строительство источника тепловой энергии блок-модульной котельной мощностью 18 МВт	тыс. руб.	157 852,59	145 998,14	-11 854,45
4.2	Развитие существующих источников тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на развитие тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов), в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4.3.1	Надземная (наземная) прокладка	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4.3.2	Подземная прокладка	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	в т.ч. канальная	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	бесканальная	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на развитие тепловых пунктов, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
5	Налог на прибыль	тыс. руб.	55 028,01	50 633,16	-4 394,85
5.1	Налог на прибыль	тыс. руб./ Гкал/ч	4 661,02	4 288,77	-372,26

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

Приложение № 19 к протоколу заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28.12.2023 № 56

Основные показатели расчета платы
за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» объекта капитального строительства «Комплекс жилых домов со строенными помещениями и подземными автостоянками», расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, д. Новое Девяткино, завод «Турбоатомгаз» (кадастровый номер земельного участка: 47:07:11004:35), заявителем по которому является ООО «Специализированный застройщик «Воронцовский» в индивидуальном порядке

В адрес комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК) поступило обращение акционерного общества «Теплосеть Санкт-Петербурга» (далее – АО «Теплосеть Санкт-Петербурга») (исх. от 24.08.2023 № 26/8458 – вх. ЛенРТК от 24.08.2023 № КТ-1-5238/2023) об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» объекта капитального строительства «Комплекс жилых домов со встроенными помещениями и подземными автостоянками», расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, д. Новое Девяткино, завод «Турбоатомгаз» (кадастровый номер земельного участка: 47:07:11004:35), заявителем по которому является общество с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «Воронцовский» в индивидуальном порядке, а также дополнительные расчетные и обосновывающие материалы (исх. от 07.11.2023 № 26/11524 – вх. ЛенРТК от 07.11.2023 № КТ-1-7324/2023; исх. от 20.12.2023 № 26/13362 – вх. ЛенРТК от 20.12.2023 № КТ-1-9294/2023).

В качестве основания для установления платы за подключение в адрес ЛенРТК в комплекте расчетных и обосновывающих материалов представлена заявка на подключение к системе теплоснабжения от общества с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «Воронцовский» (исх. № 21-С39/23 от 31.03.2023) направленная в адрес акционерного общества «Теплосеть Санкт-Петербурга» о подключении к системе теплоснабжения объекта капитального строительства «Комплекс жилых домов со встроенными помещениями и подземными автостоянками», расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, д. Новое Девяткино, завод «Турбоатомгаз» (кадастровый номер земельного участка: 47:07:11004:35), в индивидуальном порядке, с общей подключаемой тепловой нагрузкой 7,623 Гкал/ч.

В соответствии с представленными расчетными и обосновывающими материалами, в целях подключения объектов капитального строительства Заявителя необходимо:

- осуществить создание (реконструкцию) тепловых сетей $Д_у$=80 – 250 мм. канальной, бесканальной прокладки протяженностью 1,193 км.
- осуществить реконструкцию узлов регулирования давления сетевой воды в тепломагистрали Ново-Девяткино.

В соответствии с п. 9 статьи 14 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в случае отсутствия технической возможности подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения для каждого потребителя, в том числе застройщика, устанавливается в индивидуальном порядке.

В связи с необходимостью реконструкции узлов регулирования давления сетевой воды в тепломагистрали Ново-Девяткино, а, следовательно отсутствием технической возможности подключения, плата за подключение устанавливается в индивидуальном порядке.

В соответствии с п. 172 (1) Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания), плата за подключение объекта k-го заявителя, при отсутствии технической возможности подключения, определяется в индивидуальном порядке в соответствии с приложением 7.6 к Методическим указаниям по формуле:

$$П_k^{III} = П_1 \times P_k^{подключ.} + П_2 + П_3 + H \times P_k^{подключ.}$$ (тыс. руб.), (125)

В соответствии с предложением АО «Теплосеть Санкт-Петербурга», размер платы за подключение объектов капитального строительства, заявителем по которым является ООО «СЗ «Воронцовский» составляет 141 117,51 тыс. руб. и состоит из:

-расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей в размере 22 921,65 тыс. руб.

-расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителя в размере 73 916,62 тыс. руб.;

-расходов на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии в размере 20 069,67 тыс. руб.

-налога на прибыль, отнесенный к плате за подключение в размере 24 209,58 тыс. руб. (3 175,86 тыс. руб./Гкал/ч).

По результатам рассмотрения представленных регулируемой организацией расчетных и обосновывающих документов и материалов, произведена корректировка размера платы за подключение.

Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, относимые на ставку $П_1$ определяются в соответствии с приложением 7.1 к Методическим указаниям по формуле:

$$П_1 = \frac{Расх._1^{подключ.}}{P^{подключ.}} \text{ (тыс. руб./Гкал/ч), (118)}$$

Заявленный уровень расходов организации по указанной статье исходя из суммарной подключаемой тепловой нагрузки объектов всех заявителей в размере 8,73 Гкал/ч составляет 3 006,91 тыс. руб./Гкал/ч.

Проведена корректировка экономически обоснованных расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей в соответствии с приказом ЛенРТК от 20.12.2022 № 583-п, в котором расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей ($П_1$) утверждена в размере 51,92 тыс. руб./Гкал/ч.

В рамках рассматриваемого подключения Обществом представлены расходы на строительство тепловых сетей Ду = 250 мм, L = 0,040 км, Ду = 200 мм, L = 0,090 км, Ду = 150 мм, L = 0,020 км, Ду = 125 мм, L = 0,040 км, Ду = 80 мм, L = 0,058 км, Ду = 400 мм, L = 0,008 км, Ду = 250 мм, L = 0,004 км, Ду = 250 мм, L = 0,004 км, Ду = 200 мм, L = 0,004 км, Ду = 125 мм, L = 0,004 км, Ду = 200 мм, L = 0,006 км, Ду = 80 мм, L = 0,003 км, Ду = 200 мм, L = 0,006 км, Ду = 80 мм, L = 0,003 км, Ду = 200 мм, L = 0,003 км, Ду 80 мм, L = 0,003 км, Ду = 200 мм, L = 0,006 км, Ду 80 мм, L = 0,003 км, Ду 200 мм, L = 0,003 км, Ду = 150 мм, L = 0,003 км, Ду = 80 мм, L = 0,003 км, Ду = 150 мм, L = 0,003 км, Ду = 80 мм, L = 0,006 км, Ду = 125 мм, L = 0,003 км, Ду = 80 мм, L = 0,006 км канальной прокладки трубопровода, Ду = 400 мм, L = 0,009 км, Ду = 250 мм, L = 0,120 км, Ду = 200 мм, L = 0,310 км, Ду = 150 мм, L = 0,080 км, Ду = 125 мм, L = 0,060 км, Ду = 80 мм, L = 0,282 км бесканальной прокладки трубопровода.

Размер расходов на проведение вышеуказанных мероприятий согласно предложению АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» составляет 73 916,62 тыс. руб.

В ходе анализа предоставленных материалов и расчета обоснованного размера расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей, ЛенРТК учтено следующее:

Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей определены АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» определена в текущих ценах июня 2023 года по территориальной сметно-нормативной базе ТСНБ-ЛО 2014 (ВР2021).

При этом экономически обоснованный размер расходов на создание тепловых сетей, учитываемых при расчете ставки $П_{2,1}$, составит 68 980,95 тыс. руб., что ниже предложения АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» на 4 935,66 тыс. руб.

Расчет расходов на строительство тепловых сетей до объектов капитального строительства, объектов капитального строительства, заявителем по которым является ООО «СЗ «Воронцовский»:

№ п/п	Номера смет и расчетов	Наименование глав, объектов, работ и затрат	Сметная стоимость по предложению организации, руб.	Сметная стоимость по предложению ЛенРТК, руб.	Примечание
1	2	3	4	5	6
1.		Глава 1. Подготовка территории строительства			
1.1.	№1-1-1	Демонтаж	30 768,59	30 768,59	-
1.2.	№1-1-2	Временная тепловая сеть	5 092 450,02	5 092 450,02	
		Итого по главе 1	5 123 218,61	5 123 218,61	-
2.		Глава 2. Основные объекты строительства			
2.1.	№2-1-1	Тепловая сеть	38 686 388,92	38 686 388,92	-
2.2.	№2-1-2	Строительные работы	15 558 202,89	15 558 202,89	
2.3.	№2-1-3	Переустройство сетей водоотведения (канализации)	451 853,51	451 853,51	
2.4.	№2-1-4	Система оперативного дистанционного контроля изоляции тепловой сети	934 123,95	934 123,95	
2.5.	№2-1-5	Вынос кабельных линий из зоны строительства ТС	275 851,93	275 851,93	-

		Итого по главе 2	55 906 421,20	55 906 421,20	-
		Итого по главам 1-2	61 029 639,81	61 029 639,81	-
3		Глава 7. Благоустройство и озеленение территории			
3.1.	№7-1-1	Благоустройство и озеленение	121 348,04	0,00	п. 72 пр. Минстроя России от 08.08.2022 N 648/пр. отсутствует утвержденная проектная документация для целей обоснования указанной статьи расходов
		Итого по главе 7	121 348,04	0,00	-
		Итого по главам 1-7	61 150 987,85	61 029 639,81	
4.		Глава 8. Временные здания и сооружения			-
4.1.	Приказ Минстроя от 19.06.2020 г. №332/пр прил. 1, п.41	Временные здания и сооружения -1,5% от итого по главам 1-7	900 904,66	899 084,44	Корректировка по п. 3.1 ССР
		Итого по главе 8	900 904,66	899 084,44	-
		Итого по главам 1-8	62 051 892,51	61 928 724,25	-
4.		Глава 9. Прочие работы и затраты			-
4.1.	Приказ Минстроя от 25.05.2021 г. №325/пр	Дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время - 2,6% от итого по главам 1-8	1 584 991,60	1 584 944,28	Корректировка по п. 3.1 ССР
4.2.	№9-1	Контрольно - исполнительная съемка тепловых сетей	385 333,49	385 333,49	-
4.3.	калькуляция №1	Затраты на стоимость электроэнергии, получаемой от ПЭС	2 653 981,83	0,00	п. 73 пр. Минстроя № 421/пр. отсутствует проектная документация для целей обоснования указанной статьи расходов
		Итого по главе 9	4 624 306,92	1 970 277,77	-
		Итого по главам 1-9	66 676 199,43	63 899 002,02	-
5.		Глава 10. Содержание службы заказчика. Строительный контроль			-
5.1.	Распоряжение № 36 от 17.03.2016 - 0,89%	Содержание службы заказчика. Строительный контроль, 0,89%	593 418,17	568 701,12	Корректировка по п. 3.1, 4.3 ССР
		Итого по главе 10	593 418,17	593 418,17	-
		Итого по главам 1-10	67 269 617,60	64 492 420,19	-
6.		Глава 12. Публичный технологический и ценовой аудит, подготовка обоснования инвестиций, осуществляемых в инвестиционный проект по созданию объекта капитального строительства, в отношении которого планируется заключение контракта, предметом которого является одновременно выполнение работ по проектированию, строительству и вводу в эксплуатацию объекта капитального строительства, технологический и ценовой аудит такого обоснования инвестиций, аудит проектной документации, проектные и изыскательские работы.			-
6.1.	Приказ Минстроя от 04.08.2020 г. № 421/пр п. 173	Авторский надзор - 0,2% от итого по главам 1-9	133 352,40	127 798,00	Корректировка по п. 3.1, 4.3 ССР
6.2.	№1/ПИР	Проектные и изыскательские работы	4 360 734,29	4 360 734,29	-
		Итого по главе 12	4 494 086,69	4 488 532,29	-
		Итого по главам 1-12	71 763 704,29	68 980 952,48	-
7.	Приказ Минстроя от 04.08.2020 г. № 421/пр п. 179(б)	Резерв средств на непредвиденные работы и затраты, 3% от итого по главам 1-12	2 152 911,13	0,00	п. 179 пр. Минстроя № 421/пр. согласование расходов с заказчиком не представлено в ЛенРТК
		Итого по главам	73 916 615,43	68 980 952,48	-

Для выполнения обязательств по подключению к технологически связанной системе теплоснабжения АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» и ПАО «ТГК-1» в зоне действия источника теплоснабжения – Северная ТЭЦ-21, ПАО «ТГК-1» необходимо провести ряд технических мероприятий. Согласно предложению АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» указанные расходы составят 20 069,67 тыс. руб.

В соответствии с распоряжением ЛенРТК от 06.12.2023 № 477-р, в связи с подключением объектов капитального строительства, расположенных по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Новодевяткинское сельское поселение, д. Новое Девяткино, завод «Турбоатомгаз» (кадастровый номер земельного участка: 47:07:0711004:35), заявителем по которым является общество с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «Воронцовский» в индивидуальном порядке» плата за подключение (увеличение подключенной тепловой нагрузки) установлена в размере 20 069,67 тыс. руб.

Согласно действующему законодательству в сфере теплоснабжения, а также разъяснений Федеральной антимонопольной службы России (исх. от 02.11.2016 № ВК/75631/16 – вх. от 14.11.2016 № КТ-1-6437/16-0-0) налог на прибыль рассчитывается согласно п. 170 Методических указаний, исходя из фактических расходов на уплату налога на прибыль, отнесенных на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по данным раздельного учета по видам регулируемой деятельности в предшествующем расчетном периоде регулирования, и плановой на очередной расчётной период регулирования суммарной тепловой нагрузки объектов заявителей. При этом источником компенсации фактически понесенного налога на прибыль является устанавливаемая в соответствии с нормативными актами плата за подключение к системе теплоснабжения, которая будет оплачена последующими абонентами, подключаемыми к системе теплоснабжения теплоснабжающей организации.

Налог на прибыль, отнесенный к плате за подключение, рассчитывается по формуле:

$$H = \frac{Расх.^{H}}{P^{подключ.}}$$, (тыс. руб./Гкал/ч),

Размер налога на прибыль, отнесенного на плату за подключение, согласно предложению АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»» составляет 3 175,86 тыс. руб./Гкал/ч.

В качестве экономически обоснованного размера налога на прибыль, отнесенного к плате за подключение, в соответствии с п. 1 статьи 284 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, определен налог на прибыль по ставке 20 % от размера расходов на строительство тепловых сетей от точки присоединения до точки подключения по следующей формуле:

89 050,62 тыс. руб. /0,8 × 20 % / 7,623 Гкал/ч = 2 920,46 тыс. руб./Гкал/ч.

На основании вышеизложенного, по результатам рассмотрения расчетных и обосновывающих документов экономически обоснованный размер платы за подключение к системе теплоснабжения АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» объекта капитального строительства, заявителем по которому является ООО «Специализированный застройщик «Воронцовский» составит 111 709,06 тыс. руб., что ниже предложения АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» на 29 408,45 тыс. руб.

Расчет платы за подключение к системе теплоснабжения акционерного общества «Теплосеть Санкт-Петербурга» объекта капитального строительства «Комплекс жилых домов со строенными помещениями и подземными автостоянками», расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, д. Новое Девяткино, завод «Турбоатомгаз» (кадастровый номер земельного участка: 47:07:11004:35), заявителем по которому является общество с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «Воронцовский» в индивидуальном порядке:

№ п/п	Наименование	Единица измерения	По предложению АО "Телосеть Санкт-Петербурга"	По расчету ЛенРТК	Результат корректировки (+;-)
1	2	3	4	5	6
1	Плата за подключение объекта заявителя при отсутствии технической возможности, в том числе:	тыс. руб.	141 117,51	111 709,06	-29 408,45
2	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	тыс. руб.	22 921,67	395,79	-22 525,89
2.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб./ Гкал/ч	3 006,91	51,92	-2 954,99
2.2	Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя	Гкал/ч	7,623	7,623	0,00
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя (включая проектирование), в том числе:	тыс. руб.	73 916,62	68 980,95	-4 935,66

№ п/п	Наименование	Единица измерения	По предложению АО "Телосеть Санкт-Петербурга"	По расчету ЛенРТК	Результат корректировки (+;-)
1	2	3	4	5	6
3.1	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя (включая проектирование), в том числе:	тыс. руб.	73 916,62	68 980,95	-4 935,66
3.1.1	Надземная (наземная) прокладка	тыс. руб.			
3.1.2	Подземная прокладка	тыс. руб.			
3.1.2.1	в т.ч. канальная	тыс. руб.			
3.1.2.2	бесканальная	тыс. руб.			
3.2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов, в том числе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4	Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, в том числе:	тыс. руб.	20 069,67	20 069,67	0,00
4.1	Создание (реконструкция) источников тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4.1.1	Строительство источника тепловой энергии блок-модульной котельной мощностью 2,2 МВт (1-я очередь)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4.2	Развитие существующих источников тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	20 069,67	20 069,67	0,00
4.3	Расходы на развитие тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов), в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4.3.1	Надземная (наземная) прокладка	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4.3.2	Подземная прокладка	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	в т.ч. канальная	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	бесканальная	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на развитие тепловых пунктов, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
5	Налог на прибыль	тыс. руб.	24 209,58	22 262,66	-1 946,93
5.1	Налог на прибыль	тыс. руб./ Гкал/ч	3 175,86	2 920,46	-255,40

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость