

ПРОТОКОЛ
заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области

26.12.2025

№ 58

г. Санкт-Петербург

Председательствующий: Степанова Светлана Николаевна

Секретарь правления: Торопова Виктория Николаевна

Присутствуют члены правления: Абейдуллин Руслан Анверович, Княжеская Людмила Николаевна, Кремнева Наталья Николаевна

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

Письмом от 25.12.2025 № б/н (вх. в ЛенРТК от 26.12.2025 № КТ-03.5-09-1062/2025) членом Ассоциации «НП Совет рынка» Эрзиным Д.Г. представлена позиция по вопросам № 15-25 повестки дня.

На заседании правления присутствует 4 члена 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 утверждении планового размера экономически обоснованных расходов акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации на 2026 год

2. Об утверждении планового размера экономически обоснованных расходов общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации на 2026 год

3. О внесении изменений в некоторые приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Ленинградской области

4. Об утверждении производственных программ и установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Ресурсоснабжающая организация-ЮГ» на 2026 год

5. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Колтушские инженерные сети» (ИНН 4703145127) объекта капитального строительства: «Квартал жилой застройки 1 этап строительства этапы 1.3-1.6», расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, участок вблизи г. Колтуши, кадастровый номер земельного участка 47:07:1047002:969, заявителем по которому выступает общество с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «Маркет» в индивидуальном порядке

6. О внесении изменений в распоряжение комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 05.07.2024 № 251-р «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Мурино» (ИНН 7838474259) объектов капитального строительства, расположенных на территории ППТ № 200 от 24.07.2014 муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в индивидуальном порядке»

7. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения и водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» (ИНН 7830000426) объекта: «Строительство нового здания учебного корпуса общей мощностью 350 коек для Санкт-Петербургского государственного бюджетного учреждения здравоохранения «Психиатрическая больница №1 им. П.П. Кашенко» по адресу: Ленинградская область, Гатчинский муниципальный округ, с. Никольское, кадастровый номер земельного участка 47:23:040004:224 и частью земельного участка (в границах проектирования) с кадастровым номером 47:23:0410004:222, заявителем по которому является Санкт-Петербургское государственное казенное учреждение «Фонд капитального строительства и реконструкции» в индивидуальном порядке

8. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 15 декабря 2023 года № 325-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «АМ Групп» потребителям (кроме населения) на территории муниципального образования «Токсовское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2024-2026 годов»

9. Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемых филиалом акционерного общества «Нева Энергия» Пикалевский потребителям на территории Бокситогорского муниципального района Ленинградской области, на 2026 год

10. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2025 года № 565-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 Бокситогорского муниципального района Ленинградской области на 2026 год»

11. Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Северо-Западная Тепловая Компания», потребителям на территории Горбунковского сельского поселения Ломоносовского муниципального района Ленинградской области на 2026 год

12. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2025 года № 576-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 Ломоносовского муниципального района Ленинградской области на 2026 год»

13. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2024 года № 358-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «ЭнергоИнвест» на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годов»

14. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2023 года № 398-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые акционерным обществом «Теплосеть Санкт-Петербурга» на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годов»

15. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2024 года № 524-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на передачу тепловой энергии, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОСЕТЬ» потребителям (кроме населения) на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годов»

16. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ИП Боброва М.Н., расположенных по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский муниципальный район, Пениковское сельское поселение, д. Пеники, кадастровый номер: 47:14:0204013:6, максимальной мощностью 300 кВт (в том числе существующая 150 кВт) по третьей категории надежности к электрическим сетям 0,4 кВ ПАО «Россети Ленэнерго» по индивидуальному проекту

17. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств муниципального учреждения дополнительного образования «Дом творчества» Сланцевского муниципального района, расположенных по адресу: Ленинградская область, Сланцевский муниципальный район, Старопольское сельское поселение, вблизи д. Заручье, кадастровый номер: 47:28:0528002:42, максимальной мощностью 350 кВт (в том числе существующая 150 кВт) по третьей категории надежности к электрическим сетям 10 кВ публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго» по индивидуальному проекту

18. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств индивидуального предпринимателя Мустафаева Э.С., индивидуального предпринимателя Мамедова Р.Д., расположенных по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский муниципальный район, кадастровый номер: 47:14:0302006:2245, максимальной мощностью 250 кВт (в том числе существующая 150 кВт) по третьей категории надежности к электрическим сетям 0,4 кВ публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго» по индивидуальному проекту

19. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств общества с ограниченной ответственностью «Петротрал», расположенных по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский муниципальный район, Низинское сельское поселение, кадастровый номер: 47:14:0302002:1267, максимальной мощностью 1000 кВт (в том числе существующая 480 кВт) по третьей категории надежности к электрическим сетям 0,4 кВ публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго» по индивидуальному проекту

20. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28 ноября 2025 года № 164-п «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), стандартизированных тарифных ставок, формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Ленинградской области на 2026 год»

21. О внесении изменений в реквизиты распоряжения комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28 ноября 2026 года № 362-р «Об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети» на территории Ленинградской области на 2026 год»

По вопросу №1 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 2026 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 24.12.2025 № СП-22/18530 (вх. в ЛенРТК от 24.12.2025 № КТ-03.5-09-1046/2025) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей регулируемой организации

СЛУШАЛИ:

Людыно О.С. которая доложила основные параметры расчета экономически обоснованных расходов акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации на 2026 год

Людыно О.С. предложила:

1. Утвердить плановый размер экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования, предусмотренного подпунктами «г»-«е» пункта 4 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16 августа 2018 года № 1151/18, к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» на 2026 год в размере 3 272 414,16 тыс. руб. (без НДС) с поквартальной разбивкой в соответствии с приложением к настоящему распоряжению, 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 400 016,08 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 2 872 398,08 тыс. руб. (без НДС):

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2026 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)	3 272 414,16	832 754,20	666 930,43	670 082,59	1 102 646,94

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.

Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 24.12.2025 № СП-22/18530 (вх. в ЛенРТК от 24.12.2025 № КТ-03.5-09-1046/2025) выразило согласие с предложенным плановым размером экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации на 2026 год.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 4 человека, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Решение принято

По вопросу №2 повестки дня об утверждении планового размера экономически обоснованных расходов общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации на 2026 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

Общество с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» письмом от 25.12.2025 №ОЮ-16210/25 (вх. в ЛенРТК от 25.12.2025 № КТ-03.5-09-1054/2025) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей регулируемой организации

СЛУШАЛИ:

Людыно О.С. которая доложила основные параметры планового размера экономически обоснованных расходов общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации на 2026 год

Людыно О.С. 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 2026 год в размере 17 489,03 тыс. руб. (без НДС) с поквартальной разбивкой в соответствии с приложением к настоящему распоряжению, в том числе:

покрытые финансовыми средствами, получаемыми ООО «ПетербургГаз» в результате введения специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа, в размере 17 489,03 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)

**Плановый размер экономически обоснованных расходов
общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз»
на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации
на 2026 год**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2026 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)	17 489,03	2 121,13	4 242,26	4 242,26	6 883,39

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Людью 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.

Общество с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» письмом от 25.12.2025 №ОЮ-16210/25 (вх. в ЛенРТК от 25.12.2025 № КТ-03.5-09-1054/2025) сообщило с ознакомлением с предложенным уровнем размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации на 2026 год

ГОЛОСОВАЛИ: за – 4 человека, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Решение принято

По вопросу №3 повестки дня о внесении изменений в некоторые приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Ленинградской области

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Дыбыдов Сергей Владимирович – заместитель начальника отдела регулирования социально значимых товаров и лекарственных препаратов департамента регулирования тарифов социально значимых товаров, правового обеспечения и контроля ЛенРТК

СЛУШАЛИ:

Давыдова С.В., который доложил основные параметры корректировки долгосрочных тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств

Давыдов С.В. предложил:

1. Внести в приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области: №64-п от 16.08.2023 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Волосовского муниципального района Ленинградской

области»; №65-п от 16.08.2023 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Волховского муниципального района Ленинградской области»; №66-п от 16.08.2023 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Выборгского муниципального района Ленинградской области»; №67-п от 16.08.2023 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Гатчинского муниципального округа Ленинградской области», №68-п от 16.08.2023 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Кингисеппского муниципального района Ленинградской области»; №69-п от 16.08.2023 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Киришского муниципального района Ленинградской области»; №70-п от 16.08.2023 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Кировского муниципального района Ленинградской области»; №71-п от 16.08.2023 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Лодейнопольского и Подпорожского муниципальных районов Ленинградской области»; №72-п от 16.08.2023 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Лужского муниципального района Ленинградской области»; №73-п от 16.08.2023 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Приозерского муниципального района Ленинградской области»; №74-п от 16.08.2023 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Сланцевского муниципального района Ленинградской области»; №75-п от 16.08.2023 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Сосновоборского городского округа Ленинградской области», №69-п от 23.08.2024 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Тихвинского муниципального района Ленинградской области», №70-п от 23.08.2024 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Бокситогорского муниципального района Ленинградской области» следующие изменения:

1.1. Изложить Приложение 1 к вышеуказанным приказам в следующей редакции:

Категория транспортного средства	Тариф на перемещение, в руб. за одно транспортное средство				
	16.08.2023 - 31.12.2023	01.01.2024- 31.12.2024	01.01.2025- 31.12.2025	01.01.2026- 31.12.2026	01.01.2027- 31.12.2027
Транспортные средства категорий А, А1, В1, М; самоходные машины категорий А I	3 550,00	3 805,60	4 026,32	4 231,66	4 289,01
Транспортные средства категорий В, D1 массой до 3,5 тонн; самоходные машины категорий А II	4 727,00	5 067,34	5 361,25	5 634,67	5 711,03
Транспортные средства категорий С, D, BE, CE, DE, C1, C1E, D1E массой более 3,5 тонн; самоходные машины категорий А III, А IV, В,С,Д,Е,Ф, в том числе:	-	-	-	-	-
- массой от 3,5 тонн до 40 тонн	19 300,00	20 689,60	21 889,60	23 005,97	23 317,74
- массой от 40 тонн до 60 тонн	20 700,00	22 190,40	23 477,44	24 674,79	25 009,18
- массой более 60 тонн	21 700,00	23 262,40	24 611,62	25 866,81	26 217,36
Негабаритные транспортные средства*	22 690,00	24 323,68	25 734,45	27 046,91	27 413,45

*Негабаритными считаются транспортные средства, масса и размеры которых вместе со специализированным транспортным средством превышают следующие параметры: по высоте более 4 м, по длине более 20 м (допускается свес груза 2 м, если общая длина не превышает 20 м), по ширине более 2,55 м, по массе со специализированным транспортным средством более 38 т.

1.2. Изложить Приложение 2 к вышеуказанным приказам в следующей редакции:

Категория транспортного средства	Тариф на хранение одного транспортного средства, в руб. за 1 час				
	16.08.2023 - 31.12.2023	01.01.2024- 31.12.2024	01.01.2025- 31.12.2025	01.01.2026- 31.12.2026	01.01.2027- 31.12.2027
Транспортные средства категорий А, А1, В1, М; самоходные машины категорий А I	31,97	34,27	36,26	38,11	38,63
Транспортные средства категорий В, D1 массой до 3,5 тонн; самоходные машины категорий А II	63,94	68,54	72,52	76,22	77,25
Транспортные средства категорий С, D, ВЕ, СЕ, DE, С1, С1Е, D1Е массой более 3,5 тонн; самоходные машины категорий А III, А IV, В,С,D,Е,F, в том числе:	-	-	-	-	-
- массой от 3,5 тонн до 40 тонн	127,89	137,10	145,05	152,45	154,51
- массой от 40 тонн до 60 тонн	127,89	137,10	145,05	152,45	154,51
- массой более 60 тонн	127,89	137,10	145,05	152,45	154,51
Негабаритные транспортные средства*	191,83	205,64	217,57	228,67	231,76

*Негабаритными считаются транспортные средства, масса и размеры которых вместе со специализированным транспортным средством превышают следующие параметры: по высоте более 4 м, по длине более 20 м (допускается свес груза 2 м, если общая длина не превышает 20 м), по ширине более 2,55 м, по массе со специализированным транспортным средством более 38 т.

2. Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области №69-п от 23.08.2024 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Тихвинского муниципального района Ленинградской области» следующие изменения:

2.1. Изложить Приложение 1 к приказу в следующей редакции:

Категория транспортного средства	Тариф на перемещение, в руб. за одно транспортное средство				
	19.08.2024 - 31.12.2024	01.01.2025- 31.12.2025	01.01.2026- 31.12.2026	01.01.2027- 31.12.2027	01.01.2028- 31.12.2028
Транспортные средства категорий А, А1, В1, М; самоходные машины категорий А I	3 550,00	3 755,90	3 947,45	4 020,14	4 180,95
Транспортные средства категорий В, D1 массой до 3,5 тонн; самоходные машины категорий А II	4 727,00	5 001,17	5 256,23	5 353,02	5 567,14
Транспортные средства категорий С, D, ВЕ, СЕ, DE, С1, С1Е, D1Е массой более 3,5 тонн; самоходные машины категорий А III, А IV, В,С,D,Е,F, в том числе:	-	-	-	-	-
- массой от 3,5 тонн до 40 тонн	19 300,00	20 419,40	21 460,79	21 856,00	22 730,24
- массой от 40 тонн до 60 тонн	20 700,00	21 900,60	23 017,53	23 441,41	24 379,06
- массой более 60 тонн	21 700,00	22 958,60	24 129,49	24 573,84	25 556,80
Негабаритные транспортные средства*	22 690,00	24 006,02	25 230,33	25 694,95	26 722,75

*Негабаритными считаются транспортные средства, масса и размеры которых вместе со специализированным транспортным средством превышают следующие параметры: по высоте более 4 м, по длине более 20 м (допускается свес груза 2 м, если общая длина не превышает 20 м), по ширине более 2,55 м, по массе со специализированным транспортным средством более 38 т.

2.2. Изложить Приложение 2 к приказу в следующей редакции:

Категория транспортного средства	Тариф на хранение одного транспортного средства, в руб. за 1 час				
	19.08.2024 - 31.12.2024	01.01.2025- 31.12.2025	01.01.2026- 31.12.2026	01.01.2027- 31.12.2027	01.01.2028- 31.12.2028
Транспортные средства категорий А, А1, В1, М; самоходные машины категорий А I	31,97	33,82	35,54	36,20	37,65
Транспортные средства категорий В, D1 массой до 3,5 тонн; самоходные машины категорий А II	63,94	67,65	71,10	72,41	75,30
Транспортные средства категорий С, D, ВЕ, СЕ, DE, С1, С1Е, D1Е массой более 3,5 тонн; самоходные машины категорий А III, А IV, В,С,D,Е,F, в том числе:	-	-	-	-	-
- массой от 3,5 тонн до 40 тонн	127,89	135,31	142,21	144,83	150,62
- массой от 40 тонн до 60 тонн	127,89	135,31	142,21	144,83	150,62
- массой более 60 тонн	127,89	135,31	142,21	144,83	150,62
Негабаритные транспортные средства*	191,83	202,96	213,31	217,24	225,92

*Негабаритными считаются транспортные средства, масса и размеры которых вместе со специализированным транспортным средством превышают следующие параметры: по высоте более 4 м, по длине более 20 м (допускается свес груза 2 м, если общая длина не превышает 20 м), по ширине более 2,55 м, по массе со специализированным транспортным средством более 38 т.

3. Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области №70-п от 23.08.2024 «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Бокситогорского муниципального района Ленинградской области» следующие изменения:

3.1. Изложить Приложение 1 к приказу в следующей редакции:

Категория транспортного средства	Тариф на перемещение, в руб. за одно транспортное средство				
	17.09.2024 - 31.12.2024	01.01.2025- 31.12.2025	01.01.2026- 31.12.2026	01.01.2027- 31.12.2027	01.01.2028- 31.12.2028
Транспортные средства категорий А, А1, В1, М; самоходные машины категорий А I	3 550,00	3 755,90	3 947,45	4 020,14	4 180,95
Транспортные средства категорий В, D1 массой до 3,5 тонн; самоходные машины категорий А II	4 727,00	5 001,17	5 256,23	5 353,02	5 567,14
Транспортные средства категорий С, D, BE, CE, DE, C1, C1E, D1E массой более 3,5 тонн; самоходные машины категорий А III, А IV, В,С, D, E, F, в том числе:	-	-	-	-	-
- массой от 3,5 тонн до 40 тонн	19 300,00	20 419,40	21 460,79	21 856,00	22 730,24
- массой от 40 тонн до 60 тонн	20 700,00	21 900,60	23 017,53	23 441,41	24 379,06
- массой более 60 тонн	21 700,00	22 958,60	24 129,49	24 573,84	25 556,80
Негабаритные транспортные средства*	22 690,00	24 006,02	25 230,33	25 694,95	26 722,75

*Негабаритными считаются транспортные средства, масса и размеры которых вместе со специализированным транспортным средством превышают следующие параметры: по высоте более 4 м, по длине более 20 м (допускается свес груза 2 м, если общая длина не превышает 20 м), по ширине более 2,55 м, по массе со специализированным транспортным средством более 38 т.

3.2. Изложить Приложение 2 к приказу в следующей редакции:

Категория транспортного средства	Тариф на хранение одного транспортного средства, в руб. за 1 час				
	17.09.2024 - 31.12.2024	01.01.2025- 31.12.2025	01.01.2026- 31.12.2026	01.01.2027- 31.12.2027	01.01.2028- 31.12.2028
Транспортные средства категорий А, А1, В1, М; самоходные машины категорий А I	31,97	33,82	35,54	36,20	37,65
Транспортные средства категорий В, D1 массой до 3,5 тонн; самоходные машины категорий А II	63,94	67,65	71,10	72,41	75,30
Транспортные средства категорий С, D, BE, CE, DE, C1, C1E, D1E массой более 3,5 тонн; самоходные машины категорий А III, А IV, В,С, D, E, F, в том числе:	-	-	-	-	-
- массой от 3,5 тонн до 40 тонн	127,89	135,31	142,21	144,83	150,62
- массой от 40 тонн до 60 тонн	127,89	135,31	142,21	144,83	150,62
- массой более 60 тонн	127,89	135,31	142,21	144,83	150,62
Негабаритные транспортные средства*	191,83	202,96	213,31	217,24	225,92

*Негабаритными считаются транспортные средства, масса и размеры которых вместе со специализированным транспортным средством превышают следующие параметры: по высоте более 4 м, по длине более 20 м (допускается свес груза 2 м, если общая длина не превышает 20 м), по ширине более 2,55 м, по массе со специализированным транспортным средством более 38 т.

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Давыдов С.В. 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 социально значимых товаров. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 4 человека, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Решение принято

По вопросу №4 повестки дня об утверждении производственных программ и установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Ресурсоснабжающая организация-ЮГ» на 2026 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;

Общество с ограниченной ответственностью «Ресурсоснабжающая организация-ЮГ» письмом от 23.12.2025 № 2025/И-518 (вх. в ЛенРТК от 24.12.2025 № КТ-03.5-09-1036/2025) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей регулируемой организации

СЛУШАЛИ:

Княжесую Л.Н., которая доложила основные параметры расчета производственных программ и установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Ресурсоснабжающая организация-ЮГ» на 2026 год

Княжеская Л.Н. предложила:

1. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) общества с ограниченной ответственностью «Ресурсоснабжающая организация-ЮГ» на 2026 годы, направленную по системе «Программное обеспечение для автоматизации функций тарифного регулирования Ленинградской области» (ПО «Тарифы») (Ранее РГИС «Тарифы») в редакции ЛенРТК с основными показателями:

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организации	Общество с ограниченной ответственностью «Ресурсоснабжающая организация - ЮГ»
Местонахождение	188517, Ленинградская область, Ломоносовский район, деревня Лаголово, улица Садовая, дом 12, помещение 35
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 01.01.2026 по 31.12.2026

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
			2026 год
1.	Водоснабжение		
1.1.	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту	тыс.руб.	0,00
	Итого:		0,00

Раздел 3. Планируемый объем подачи воды

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на 2026 год
1.	Получено воды со стороны	тыс.м ³	250,960
2.	Подано воды в сеть	тыс.м ³	250,960
3.	Потери воды в водопроводных сетях	тыс.м ³	0,00

		%	0,00
4.	Отпущено воды из водопроводной сети, всего, в том числе:	тыс.м ³	250,960
4.1.	реализация воды потребителям	тыс.м ³	250,960

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на 2026 год
1	Итого финансовые потребности	тыс.руб.	25 779,63

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоснабжение	01.01.2026	31.12.2026

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на 2026 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	Кпн - количество проб питьевой воды, отобранных по результатам производственного контроля, не соответствующих установленным требованиям	ед.	0,00
1.1.2	Кп - общее количество отобранных проб	ед.	0,00
1.2	Дпрс - Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00
1.2.1	Кпрс - количество проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, не соответствующих установленным требованиям	ед.	0,00
1.2.2	Кп - общее количество отобранных проб	ед.	0,00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		

2.1	Пн - Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,00
2.2	Ка/п - количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение	ед.	0,00
2.3	L сети – протяженность водопроводной сети	км.	3,413
3	Показатели энергетической эффективности		
3.1	Дпв - Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	0,00
3.1.1	Впот - объем потерь воды в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке	тыс.м ³	0,000
3.1.2	Вобщ - общий объем воды, поданной в водопроводную сеть	тыс.м ³	250,960
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	Вобщ - общий объем питьевой воды, в отношении которой осуществляется водоподготовка	тыс.м ³	0,00
3.3	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт.ч/м ³	0,071
3.3.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	тыс.кВт.ч	17,940
3.3.2	Вобщ - общий объем транспортируемой питьевой воды	тыс.м ³	250,960

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

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя на 2026 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	%	0,00
3.3	Урп (транспортировка)	кВт*ч/м ³	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00

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

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования 2024 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2024 год
1.	Производственная программа в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) для общества с ограниченной ответственностью «Ресурсоснабжающая организация - ЮГ» для потребителей муниципального образования Лагодовское сельское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области, источником водоснабжения которых является централизованная система водоснабжения государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга», 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 01.01.2026 по 31.12.2026

2. Утвердить производственную программу в сфере водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Ресурсоснабжающая организация-ЮГ» на 2026 год, направленную по системе «Программное обеспечение для автоматизации функций тарифного регулирования Ленинградской области» (ПО «Тарифы») (Ранее РГИС «Тарифы») в редакции ЛенРТК с основными показателями:

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организации	Общество с ограниченной ответственностью «Ресурсоснабжающая организация - ЮГ»
Местонахождение	188517, Ленинградская область, Ломоносовский район, деревня Лаголово, улица Садовая, дом 12, помещение 35
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 01.01.2026 по 31.12.2026

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
			2026 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 2026 год
1.	Прием сточных вод	тыс.м ³	913,072
2.	Товарные стоки	тыс.м ³	913,072
3.	Объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям	тыс.м ³	913,072

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на 2026 год
1	Итого финансовые потребности	тыс.руб.	88 936,21

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоотведение	01.01.2026	31.12.2026

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина показателя на 2026 год
1	Показатели качества очистки сточных вод		
1.1	Дсвно - Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	0,00
1.1.2	Внос - объем сточных вод, не подвергшихся очистке	тыс.м ³	0,00
1.2.2	Вобщ - общий объем сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	тыс.м ³	913,072
1.2	Дни - Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к виду централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения	%	0,00
1.2.1	Кпниде - 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	3,306
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	29,784
3.1.2	Вобщ - общий объем сточных вод, подвергающихся очистке	тыс.м ³	0,00
3.2	Урп - Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт.ч/м ³	0,771
3.2.1	Кэ - общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	тыс.кВт.ч	703,878
3.2.2	Вобщ тр осв - общий объем транспортируемых сточных вод	тыс.м ³	913,072

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 2026 год
1	Показатели качества очистки сточных вод		
1.1	Д свно	%	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
1.2	Дни (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	0,771
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00
3.2	Урп	кВт.ч/м ³	0,00
	Сопоставление динамики изменения	%	0,00

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

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования 2024 год	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования 2024 год
1.	Производственная программа в сфере водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «Ресурсоснабжающая организация - ЮГ» для потребителей муниципального образования Лагодовское сельское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области, источником водоотведения которых является централизованная система водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга», 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 01.01.2026 по 31.12.2026

3. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Ресурсоснабжающая организация-ЮГ» на 2026 год:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей муниципального образования Лагодовское сельское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области, источником водоснабжения которых является централизованная система водоснабжения государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга»			
1.	Питьевая вода	с 01.01.2026 по 30.09.2026	102,72
		с 01.10.2026 по 31.12.2026	102,72
Для потребителей муниципального образования Лагодовское сельское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области, источником водоотведения которых является централизованная система водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга»			

2.	Водоотведение	с 01.01.2026 по 30.09.2026	97,40
		с 01.10.2026 по 31.12.2026	97,40

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

4. Установить тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) общества с ограниченной ответственностью «Ресурсоснабжающая организация - ЮГ», оказываемые населению муниципального образования Лагодовское сельское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области, источником водоснабжения которых является централизованная система водоснабжения государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга», в 2026 году;

5. Установить тарифы на услуги в сфере водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Ресурсоснабжающая организация - ЮГ», оказываемые населению муниципального образования Лагодовское сельское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области, источником водоотведения которых является централизованная система водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга», в 2026 году:

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Тарифы, руб./м ³			
		с 01.01.2026 по 30.09.2026		с 01.10.2026 по 31.12.2026	
		без НДС	с учетом НДС*	без НДС	с учетом НДС*
Для населения муниципального образования Лагодовское сельское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области, источником водоснабжения которых является централизованная система водоснабжения государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга»					
1.	Холодное водоснабжение (питьевая вода)	102,72	125,32	102,72	125,32
Для населения муниципального образования Лагодовское сельское поселение Ломоносовского муниципального района Ленинградской области, источником водоотведения которых является централизованная система водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга»					
2.	Водоотведение	97,40	118,83	97,40	118,83

* 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.

Общество с ограниченной ответственностью «Ресурсоснабжающая организация-ЮГ» письмом от 23.12.2025 № 2025/И-518 (вх. в ЛенРТК от 24.12.2025 № КТ-03.5-09-1036/2025) выразило согласие с предложенным уровнем тарифов.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 4 человека, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Решение принято

По вопросу №5 повестки дня об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Колтушские инженерные сети» (ИНН 4703145127) объекта капитального строительства: «Квартал жилой застройки 1 этап строительства этапы 1.3-1.6», расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, участок вблизи г. Колтуши, кадастровый номер земельного участка 47:07:1047002:969, заявителем по которому выступает общество с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «Маркет» 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;

Представители общества с ограниченной ответственностью «Колтушские инженерные сети» - приглашены, не явились

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая доложила основные параметры расчета платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Колтушские инженерные сети» (ИНН 4703145127) объекта капитального строительства: «Квартал жилой застройки 1 этап строительства этапы 1.3-1.6», расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, участок вблизи г. Колтуши, кадастровый номер земельного участка 47:07:1047002:969, заявителем по которому выступает общество с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «Маркет» в индивидуальном порядке

Княжеская Л.Н. предложила:

1. Установить плату за подключение к централизованной системе водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Колтушские инженерные сети» (ИНН 4703145127) объекта капитального строительства: «Квартал жилой застройки 1 этап строительства этапы 1.3-1.6», расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, участок вблизи г. Колтуши, кадастровый номер земельного участка 47:07:1047002:969, заявителем по которому выступает общество с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «Маркет»:

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение*
1	2	3	4
1.	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	тыс. руб.	
1.1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей	тыс. руб.	
1.2.	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	
1.3.	Налог на прибыль	%	
2.	Структура расходов		
2.1.	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	
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.	289 941,64
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	244,29
5.	Предлагаемые тарифы на подключение		

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость, подлежащего уплате в соответствии с Налоговым Кодексом Российской Федерации организацией, использующей упрощенную систему налогообложения

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.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 4 человека, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Решение принято

По вопросу №6 повестки дня о внесении изменений в распоряжение комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 05.07.2024 № 251-р «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Мурино» (ИНН 7838474259) объектов капитального строительства, расположенных на территории ППТ № 200 от 24.07.2014 муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области 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;

Представители общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Мурино» - приглашены, не явились

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая доложила основные параметры внесения изменений в распоряжение комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 05.07.2024 № 251-р «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Мурино» (ИНН 7838474259) объектов капитального строительства, расположенных на территории ППТ № 200 от 24.07.2014 муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в индивидуальном порядке»

Княжеская Л.Н. предложила:

1. Внести в распоряжение комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 05.07.2024 № 251-р «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Мурино» (ИНН 7838474259) объектов капитального строительства, расположенных на территории ППТ № 200 от 24.07.2014

муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в индивидуальном порядке» (далее – Распоряжение от 05.07.2024 № 251-р) следующие изменения:

1.1. Наименование Распоряжения от 05.07.2024 № 251-р и далее по тексту слова «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Мурино» (ИНН 7838474259) объектов капитального строительства, расположенных на территории ППТ № 200 от 24.07.2014 муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в индивидуальном порядке» заменить словами «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Мурино» (ИНН 7838474259) объектов капитального строительства, расположенных на территории ППТ № 200 от 24.07.2014 муниципального образования «Муринское городское поселение» и на территории муниципального образования Бугровское городское поселение Всеволожского муниципального района Ленинградской области в индивидуальном порядке».

1.2. Приложения 1-10 к распоряжению изложить в редакции:

Плата за подключение (технологическое присоединение)

к централизованной системе холодного водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Мурино» (ИНН 7838474259) для подключения объектов капитального строительства: «Многokвартирные многоэтажные жилые дома со встроенно-пристроенными помещениями, расположенные по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, муниципальное образование «Муринское городское поселение», земли САОЗТ «Ручьи», участок 30, кадастровый номер земельного участка 47:07:0722001:27768, участок 16, кадастровый номер земельного участка 47:07:0722001:4101, участок 10, кадастровый номер земельного участка 47:07:0722001:4120, участок 11, кадастровый номер земельного участка 47:07:0722001:4119, участок 12, кадастровый номер земельного участка 47:07:0722001:4125, участок 13, кадастровый номер земельного участка 47:07:0722001:4118, участок 15, кадастровый номер земельного участка 47:07:0722001:4099», 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)	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.	405 227,81
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	1 661,14
----	-----------------------	------------	----------

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

Плата за подключение (технологическое присоединение)

к централизованной системе холодного водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Мурино» (ИНН 7838474259) для подключения объектов капитального строительства: «Многokвартирные многоэтажные жилые дома со встроено-пристроенными помещениями, детские дошкольные учреждения, расположенные по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, муниципальное образование «Муринское городское поселение», земли САОЗТ «Ручьи», участок 19, кадастровый номер земельного участка 47:07:0722001:5511, участок 20, кадастровый номер земельного участка 47:07:0722001:5313, участок 21, кадастровый номер земельного участка 47:07:0722001:5312, участок 22, кадастровый номер земельного участка 47:07:0722001:5308, участок 51, кадастровый номер земельного участка 47:07:0722001:5310», заявителем

по которым выступает общество с ограниченной ответственностью
«Специализированный застройщик «ЕВРОИНВЕСТ Мурино»

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение*
1	2	3	4
1.	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	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.	170 005,70
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	696,90

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

Плата за подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения общества с ограниченной ответственностью
«Управляющая компания «Мурино» (ИНН 7838474259) для подключения объектов капитального
строительства: «Многоэтажные жилые комплексы,
расположенные по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район,
муниципальное образование «Муринское городское поселение», земли САОЗТ «Ручьи», участок
25, кадастровый номер земельного участка 47:07:0722001:13186, участок 24, кадастровый номер
земельного участка 47:07:0722001:13174, участок 23, кадастровый номер земельного участка
47:07:0722001:13177», заявителем по которым выступает общество с ограниченной
ответственностью «Специализированный застройщик «ЛигаСтрой»

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение*
1	2	3	4
1.	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	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.	198 879,10
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	815,26

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

Плата за подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения общества с ограниченной ответственностью
«Управляющая компания «Мурино» (ИНН 7838474259) для подключения объекта капитального
строительства: «Физкультурно-оздоровительный комплекс, расположенный по адресу:
Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, муниципальное образование
«Муринское городское поселение», земли САОЗТ «Ручьи», участок 46, кадастровый номер
земельного участка 47:07:0722001:4699», заявителем по которому выступает общество с
ограниченной ответственностью «Аврора»

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение*
1	2	3	4
1.	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	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.	66 597,15
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	273,00

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

**Плата за подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения общества с ограниченной
ответственностью «Управляющая компания «Мурино» (ИНН 7838474259) для подключения
объектов капитального строительства: «Многоэтажные жилые комплексы, дошкольное
образовательное учреждение, автостоянка, расположенные по адресу: Ленинградская область,
Всеволожский муниципальный район, муниципальное образование Бугровское городское
поселение, кадастровые номера земельных участков 47:07:0713003:161, 47:07:0713003:16469,
47:07:0713003:16470, 47:07:0713003:16471», заявителем по которым выступает общество с
ограниченной ответственностью**

«Специализированный застройщик «НоваГрад»

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение*
1	2	3	4
1.	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	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.	153 685,73
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	630,00

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

Плата за подключение (технологическое присоединение)
 к централизованной системе холодного водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Мурино» (ИНН 7838474259) для подключения объекта капитального строительства: «Жилой многоквартирный комплекс с помещениями коммерческого назначения, расположенный по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, муниципальное образование Бугровское городское поселение, кадастровый номер земельного участка 47:07:0713003:169»,
 заявителем по которому выступает общество с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «Еврострой»

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение*
1	2	3	4
1.	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	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.	28 812,42
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	118,11

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

Плата за подключение (технологическое присоединение)
 к централизованной системе холодного водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Мурино» (ИНН 7838474259) для подключения объекта капитального строительства: «Жилой многоквартирный комплекс с встроенно-пристроенными помещениями коммерческого назначения, встроенно-пристроенной подземной автостоянкой, расположенный по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, муниципальное образование Бугровское городское поселение, кадастровый номер земельного участка 47:07:0713003:27426», заявителем по которому выступает общество с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «ВСК 47»

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение*
1	2	3	4
1.	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	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.	21 111,05
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	86,54

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

**Плата за подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения общества с ограниченной
ответственностью «Управляющая компания «Мурино» (ИНН 7838474259) для подключения
объекта капитального строительства: «Жилой многоквартирный комплекс
с встроенно-пристроенными помещениями коммерческого назначения, встроенно-пристроенной
подземной автостоянкой, расположенный по адресу: Ленинградская область, Всеволожский
муниципальный район, муниципальное образование Бугровское городское поселение,
кадастровый номер земельного участка 47:07:0713003:1042»,
заявителем по которому выступает общество с ограниченной ответственностью
«Специализированный застройщик «Серебряный ручей 1»**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение*
1	2	3	4
1.	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	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.	18 586,22
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	76,19

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

Плата за подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Мурино» (ИНН 7838474259) для подключения объектов капитального строительства: «Многоэтажная жилая застройка, расположенная по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, муниципальное образование «Муринское городское поселение», кадастровые номера земельных участков 47:07: 0722001:4102, 47:07:0722001:4103», заявителем по которым выступает общество с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «Мирамар Север»

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение*
1	2	3	4
1.	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	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.	74 215,57
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	304,23

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

Плата за подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Мурино» (ИНН 7838474259) для подключения объектов капитального строительства: «Многоквартирные многоэтажные жилые дома со встроено-пристроенными помещениями, расположенные по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, муниципальное образование «Муринское городское поселение», кадастровые номера земельных участков 47:07: 0722001:13188», заявителем по которым выступает акционерное общество «Управляющая компания «СПУТНИК»

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение*
1	2	3	4
1.	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	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.	32 986,33

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	135,22

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

Плата за подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Мурино» (ИНН 7838474259) для подключения объекта капитального строительства: «Объект начального и среднего образования на 1325 мест, расположенный по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, кадастровый номер земельного участка 47:07: 0722001:28764», заявителем по которому выступает автономная некоммерческая организация «Дирекция комплексного развития территорий Ленинградской области»

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение*
1	2	3	4
1.	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	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.	24 104,27
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	98,81

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

Плата за подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения общества с ограниченной ответственностью
«Управляющая компания «Мурино» (ИНН 7838474259) для подключения объектов капитального
строительства: «Многоквартирные многоэтажные жилые дома
со встроенно-пристроенными помещениями, расположенные по адресу: Ленинградская область,
Всеволожский муниципальный район, муниципальное образование «Муринское городское
поселение», земли САОЗТ «Ручьи», участок 30, кадастровый номер земельного участка
47:07:0722001:27768, участок 16, кадастровый номер земельного участка 47:07:0722001:4101,
участок 10, кадастровый номер земельного участка 47:07:0722001:4120, участок 11, кадастровый
номер земельного участка 47:07:0722001:4119, участок 12, кадастровый номер земельного участка
47:07:0722001:4125, участок 13, кадастровый номер земельного участка 47:07:0722001:4118,
участок 15, кадастровый номер земельного участка 47:07:0722001:4099», 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)	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.	487 254,37
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	1 382,62

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

Плата за подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Мурино» (ИНН 7838474259) для подключения объектов капитального строительства: «Многokвартирные многоэтажные жилые дома со встроено-пристроенными помещениями, детские дошкольные учреждения, расположенные по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, муниципальное образование «Муринское городское поселение», земли САОЗТ «Ручьи», участок 19, кадастровый номер земельного участка 47:07:0722001:5511, участок 20, кадастровый номер земельного участка 47:07:0722001:5313, участок 21, кадастровый номер земельного участка 47:07:0722001:5312, участок 22, кадастровый номер земельного участка 47:07:0722001:5308, участок 51, кадастровый номер земельного участка 47:07:0722001:5310», заявителем по которым выступает общество с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «ЕВРОИНВЕСТ Мурино»

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение*
1	2	3	4
1.	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	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.	212 163,68
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	602,03

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

Плата за подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Мурино» (ИНН 7838474259) для подключения объектов капитального строительства: «Многоэтажные жилые комплексы, расположенные по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, муниципальное образование «Муринское городское поселение», земли САОЗТ «Ручьи», участок 25, кадастровый номер земельного участка 47:07:0722001:13186, участок 24, кадастровый номер земельного участка 47:07:0722001:13174, участок 23, кадастровый номер земельного участка 47:07:0722001:13177», заявителем по которым выступает общество с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «ЛигаСтрой»

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение*
1	2	3	4
1.	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	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.	273 888,96
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	777,18

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

Плата за подключение (технологическое присоединение)

к централизованной системе водоотведения общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Мурино» (ИНН 7838474259) для подключения объекта капитального строительства: «Физкультурно-оздоровительный комплекс, расположенный по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, муниципальное образование «Муринское городское поселение», земли САОЗТ «Ручьи», участок 46, кадастровый номер земельного участка 47:07:0722001:4699», заявителем по которому выступает общество с ограниченной ответственностью «Аврора»

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение*
1	2	3	4
1.	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	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.	95 151,73
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	270,00

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

Плата за подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения общества с ограниченной ответственностью
«Управляющая компания «Мурино» (ИНН 7838474259) для подключения объектов капитального
строительства: «Многоэтажные жилые комплексы, дошкольное образовательное учреждение,
автостоянка, расположенные по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный
район, муниципальное образование Бугровское городское поселение, кадастровые номера
земельных участков 47:07:0713003:161, 47:07:0713003:16469, 47:07:0713003:16470,
47:07:0713003:16471», заявителем по которым выступает общество с ограниченной
ответственностью
«Специализированный застройщик «НоваГрад»

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение*
1	2	3	4
1.	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	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.	207 924,14
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	590,00

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

Плата за подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения общества с ограниченной ответственностью
«Управляющая компания «Мурино» (ИНН 7838474259) для подключения объекта капитального
строительства: «Жилой многоквартирный комплекс с помещениями коммерческого назначения,
расположенный по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район,
муниципальное образование Бугровское городское поселение, кадастровый номер земельного
участка 47:07:0713003:169», заявителем по которому выступает общество с ограниченной
ответственностью «Специализированный застройщик «Еврострой»

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение*
1	2	3	4
1.	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	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.	36 249,28
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	102,86

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

Плата за подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения общества с ограниченной ответственностью
«Управляющая компания «Мурино» (ИНН 7838474259) для подключения объекта капитального
строительства: «Жилой многоквартирный комплекс
с встроенно-пристроенными помещениями коммерческого назначения,
встроенно-пристроенной подземной автостоянкой, расположенный по адресу: Ленинградская
область, Всеволожский муниципальный район, муниципальное образование Бугровское городское
поселение, кадастровый номер земельного участка 47:07:0713003:27426», заявителем по которому
выступает общество с ограниченной ответственностью
«Специализированный застройщик «ВСК 47»

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение*
1	2	3	4
1.	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	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.	28 764,01
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	81,62

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

Плата за подключение (технологическое присоединение)
 к централизованной системе водоотведения общества с ограниченной ответственностью
 «Управляющая компания «Мурино» (ИНН 7838474259) для подключения объекта капитального
 строительства: «Жилой многоквартирный комплекс с встроенно-пристроенными помещениями
 коммерческого назначения, встроенно-пристроенной подземной автостоянкой, расположенный по
 адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, муниципальное
 образование Бугровское городское поселение, кадастровый номер земельного участка
 47:07:0713003:1042», заявителем по которому выступает общество с ограниченной
 ответственностью
 «Специализированный застройщик «Серебряный ручей 1»

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение*
1	2	3	4
1.	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	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.	24 334,17
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	69,05

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

Плата за подключение (технологическое присоединение)
 к централизованной системе водоотведения общества с ограниченной ответственностью
 «Управляющая компания «Мурино» (ИНН 7838474259) для подключения объектов капитального
 строительства: «Многоэтажная жилая застройка, расположенная по адресу: Ленинградская
 область, Всеволожский муниципальный район, муниципальное образование «Муринское
 городское поселение», кадастровые номера земельных участков
 47:07:0722001:4102, 47:07:0722001:4103», заявителем по которым выступает общество с
 ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «Мирамар Север»

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение*
1	2	3	4
1.	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	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.	96 103,24
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	272,70

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

Плата за подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения общества с ограниченной ответственностью
«Управляющая компания «Мурино» (ИНН 7838474259) для подключения объектов капитального
строительства: «Многоквартирные многоэтажные жилые дома
со встроено-пристроенными помещениями, расположенные по адресу: Ленинградская область,
Всеволожский муниципальный район, муниципальное образование
«Муринское городское поселение», кадастровые номера земельных участков
47:07: 0722001:13188», заявителем по которым выступает акционерное общество «Управляющая
компания «СПУТНИК»

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение*
1	2	3	4
1.	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	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.	40 978,68
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	116,28

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

Плата за подключение (технологическое присоединение)
 к централизованной системе водоотведения общества с ограниченной ответственностью
 «Управляющая компания «Мурино» (ИНН 7838474259) для подключения объекта капитального
 строительства: «Объект начального и среднего образования на 1325 мест, расположенный по
 адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, кадастровые номера
 земельных участков 47:07: 0722001:13188», заявителем по которому выступает автономная
 некоммерческая организация «Дирекция комплексного развития территорий Ленинградской
 области»

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение*
1	2	3	4
1.	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	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.	24 415,23
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	69,28

* 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.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 4 человека, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Решение принято

По вопросу №7 повестки дня об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения и водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» (ИНН 7830000426) объекта: «Строительство нового здания учебного корпуса общей мощностью 350 коек для Санкт-Петербургского государственного бюджетного учреждения здравоохранения «Психиатрическая больница №1 им. П.П. Кащенко» по адресу: Ленинградская область, Гатчинский муниципальный округ, с. Никольское, кадастровый номер земельного участка 47:23:040004:224 и частью земельного участка (в границах проектирования) с кадастровым номером 47:23:0410004:222, заявителем по которому является Санкт-Петербургское государственное казенное учреждение «Фонд капитального строительства и реконструкции» 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

Княжеская Л.Н. предложила:

Пренести рассмотрение вопроса повестки дня об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения и водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» (ИНН 7830000426) объекта: «Строительство нового здания учебного корпуса общей мощностью 350 коек для Санкт-Петербургского государственного бюджетного учреждения здравоохранения «Психиатрическая больница №1 им. П.П. Кащенко» по адресу: Ленинградская область, Гатчинский муниципальный округ, с. Никольское, кадастровый номер земельного участка 47:23:040004:224 и частью земельного участка (в границах проектирования) с кадастровым номером 47:23:0410004:222, заявителем по которому является Санкт-Петербургское государственное казенное учреждение «Фонд капитального строительства и реконструкции» в индивидуальном порядке на более позднее заседание правления ЛенРТК в связи с необходимостью дополнительного анализа вновь представленных обосновывающих документов и материалов регулируемой организации.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 4 человека, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Решение принято

По вопросу №8 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 15 декабря 2023 года № 325-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «АМ Групп» потребителям (кроме населения) на территории муниципального образования «Токсовское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2024-2026 годов»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Широкова Рената Артуровна – начальник отдела регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК

СЛУШАЛИ:

Широкову Р.А., которая сообщила, что приказом ЛенРТК от 3 декабря 2025 № 217-п в приложение 1 к приказу ЛенРТК от 15 декабря 2023 года № 325-п ошибочно внесена ссылка следующего содержания «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.».

Однако, ООО «АМ Групп» находится на общей системе налогообложения, приказ ЛенРТК от 15 декабря 2023 № 325-п аналогичной сноски не содержал, экономически обоснованные тарифы рассчитаны и установлены без учета НДС, в связи с чем необходимо внесение изменений в приказ от 15 декабря 2023 года № 325-п

Широкова Р.А. предложила:

1. Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 15 декабря 2023 года № 325-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «АМ Групп» потребителям (кроме населения) на территории муниципального образования «Токсовское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2024-2026 годов», изменения, исключив из приложения 1 к приказу сноску следующего содержания «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.».

ГОЛОСОВАЛИ: за – 4 человека, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Решение принято

По вопросам №9, 10 повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемых филиалом акционерного общества «Нева Энергия» Пикалевский потребителям на территории Бокситогорского муниципального района Ленинградской области, на 2026 год и о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2025 года № 565-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 Бокситогорского муниципального района Ленинградской области на 2026 год»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Широкова Рената Артуровна – начальник отдела регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК:

Акционерное общество «Нева Энергия» письмом от 25.12.2025 № 116-25(вх. в ЛенРТК от 25.12.2025 № КТ-03.5-09-1056/2025) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей регулируемой организации

СЛУШАЛИ:

Широкову Р.А., которая доложила основные параметры расчета тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемых филиалом акционерного общества «Нева Энергия» Пикалевский потребителям на территории Бокситогорского муниципального района Ленинградской области, на 2026 год

Широкова Р.А. предложила:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую филиалом акционерного общества «Нева Энергия» Пикалевский потребителям на территории Бокситогорского муниципального района Ленинградской области, на 2026 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 муниципальных образований Пикалевское городское поселение, Ефимовское городское поселение, Самойловское сельское поселение, Лидское сельское поселение Бокситогорского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 31.12.2026	3024,18	-	-	-	-	-

2. Установить тарифы на горячую воду, поставляемую филиалом акционерного общества «Нева Энергия» Пикалевский потребителям на территории Бокситогорского муниципального района Ленинградской области, на 2026 год:

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
				Однотарифный, руб./Гкал
Для потребителей муниципальных образований Пикалевское городское поселение, Ефимовское городское поселение, Самойловское сельское поселение, Лидское сельское поселение Бокситогорского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2026 по 31.12.2026	10,25	3024,18

3. Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2025 года № 565-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 Бокситогорского муниципального района Ленинградской области на 2026 год» следующие изменения:

3.1. Приложение 1 к приказу дополнить пунктом 3 следующего содержания:

3	В зоне теплоснабжения акционерного общества «Нева Энергия» Пикалевский		
3.1	Для населения, организаций, приобретающих тепловую энергию для предоставления коммунальных услуг населению, муниципальных образований Самойловское сельское поселение (д. Анисимово), Лидское сельское поселение Бокситогорского муниципального района Ленинградской области (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
3.1.1	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.09.2026	3558,34
		с 01.10.2026 по 31.12.2026	3689,50
3.2	Для населения, организаций, приобретающих тепловую энергию для предоставления коммунальных услуг населению, муниципальных образований Ефимовское городское поселение и Пикалевское городское поселение Бокситогорского муниципального района Ленинградской области (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
3.2.1	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.09.2026	2169,05
		с 01.10.2026 по 31.12.2026	2414,15

3.2. Приложение 2 к приказу дополнить пунктом 3 следующего содержания:

3	В зоне горячего водоснабжения акционерного общества «Нева Энергия» Пикалевский			
3.1	Для населения, организаций, приобретающих горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, муниципального образования Пикалевское городское поселение Бокситогорского муниципального района Ленинградской области (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
3.1.1	С наружной сетью горячего водоснабжения, с изолированными стояками, с полотенцесушителями	с 01.01.2026 по 30.09.2026	9,66	2055,08
		с 01.10.2026 по 31.12.2026	10,75	2287,30
3.1.2	С наружной сетью горячего водоснабжения, с изолированными стояками, без полотенцесушителей	с 01.01.2026 по 30.09.2026	9,66	2169,05
		с 01.10.2026 по 31.12.2026	10,75	2414,15
3.1.3	С наружной сетью горячего водоснабжения, с неизолированными стояками, с полотенцесушителями	с 01.01.2026 по 30.09.2026	9,66	1916,23
		с 01.10.2026 по 31.12.2026	10,75	2132,77
3.1.4	С наружной сетью горячего водоснабжения, с неизолированными стояками, без полотенцесушителей	с 01.01.2026 по 30.09.2026	9,66	2055,08
		с 01.10.2026 по 31.12.2026	10,75	2287,30
3.1.5	Без наружной сети горячего водоснабжения, с изолированными стояками, с полотенцесушителями	с 01.01.2026 по 30.09.2026	9,66	2148,50
		с 01.10.2026 по 31.12.2026	10,75	2391,28
3.1.6	Без наружной сети горячего водоснабжения, с изолированными стояками, без полотенцесушителей	с 01.01.2026 по 30.09.2026	9,66	2169,05
		с 01.10.2026 по 31.12.2026	10,75	2414,15
3.1.7	Без наружной сети горячего водоснабжения, с неизолированными стояками, с полотенцесушителями	с 01.01.2026 по 30.09.2026	9,66	1969,47
		с 01.10.2026 по 31.12.2026	10,75	2192,02
3.1.8	Без наружной сети горячего водоснабжения, с неизолированными стояками, без полотенцесушителей	с 01.01.2026 по 30.09.2026	9,66	2148,50
		с 01.10.2026 по 31.12.2026	10,75	2391,28
3.2	Для населения, организаций, приобретающих горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, муниципального образования Ефимовское городское поселение Бокситогорского муниципального района Ленинградской области (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
3.2.1	С наружной сетью горячего водоснабжения, с изолированными стояками, с полотенцесушителями	с 01.01.2026 по 30.09.2026	9,71	2091,53
		с 01.10.2026 по 31.12.2026	10,80	2327,87
3.2.2	С наружной сетью горячего водоснабжения, с изолированными стояками, без полотенцесушителей	с 01.01.2026 по 30.09.2026	9,71	2169,05
		с 01.10.2026 по 31.12.2026	10,80	2414,15
3.2.3	С наружной сетью горячего водоснабжения, с неизолированными	с 01.01.2026 по 30.09.2026	9,71	1950,20

	стояками, с полотенцесушителями	с 01.10.2026 по 31.12.2026	10,80	2170,57
3.2.4	С наружной сетью горячего водоснабжения, с неизолированными стояками, без полотенцесушителей	с 01.01.2026 по 30.09.2026	9,71	2091,53
		с 01.10.2026 по 31.12.2026	10,80	2327,87
3.2.5	Без наружной сети горячего водоснабжения, с изолированными стояками, с полотенцесушителями	с 01.01.2026 по 30.09.2026	9,71	2169,05
		с 01.10.2026 по 31.12.2026	10,80	2414,15
3.2.6	Без наружной сети горячего водоснабжения, с изолированными стояками, без полотенцесушителей	с 01.01.2026 по 30.09.2026	9,71	2169,05
		с 01.10.2026 по 31.12.2026	10,80	2414,15
3.2.7	Без наружной сети горячего водоснабжения, с неизолированными стояками, с полотенцесушителями	с 01.01.2026 по 30.09.2026	9,71	2004,38
		с 01.10.2026 по 31.12.2026	10,80	2230,86
3.2.8	Без наружной сети горячего водоснабжения, с неизолированными стояками, без полотенцесушителей	с 01.01.2026 по 30.09.2026	9,71	2169,05
		с 01.10.2026 по 31.12.2026	10,80	2414,15
3.3	Для населения, организаций, приобретающих горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, муниципального образования Лидское сельское поселение Бокситогорского муниципального района Ленинградской области (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
3.3.1	С наружной сетью горячего водоснабжения, с изолированными стояками, с полотенцесушителями	с 01.01.2026 по 30.09.2026	12,51	2515,32
		с 01.10.2026 по 31.12.2026	12,51	2799,55
3.3.2	С наружной сетью горячего водоснабжения, с изолированными стояками, без полотенцесушителей	с 01.01.2026 по 30.09.2026	12,51	2754,86
		с 01.10.2026 по 31.12.2026	12,51	3066,16
3.3.3	С наружной сетью горячего водоснабжения, с неизолированными стояками, с полотенцесушителями	с 01.01.2026 по 30.09.2026	12,51	2345,37
		с 01.10.2026 по 31.12.2026	12,51	2610,40
3.3.4	С наружной сетью горячего водоснабжения, с неизолированными стояками, без полотенцесушителей	с 01.01.2026 по 30.09.2026	12,51	2515,32
		с 01.10.2026 по 31.12.2026	12,51	2799,53
3.3.5	Без наружной сети горячего водоснабжения, с изолированными стояками, с полотенцесушителями	с 01.01.2026 по 30.09.2026	12,51	2629,65
		с 01.10.2026 по 31.12.2026	12,51	2926,80
3.3.6	Без наружной сети горячего водоснабжения, с изолированными стояками, без полотенцесушителей	с 01.01.2026 по 30.09.2026	12,51	2845,18
		с 01.10.2026 по 31.12.2026	12,51	3166,69
3.3.7	Без наружной сети горячего водоснабжения, с неизолированными	с 01.01.2026 по 30.09.2026	12,51	2410,50

	стояками, с полотенцесушителями	с 01.10.2026 по 31.12.2026	12,51	2682,89
3.3.8	Без наружной сети горячего водоснабжения, с неизолированными стояками, без полотенцесушителей	с 01.01.2026 по 30.09.2026	12,51	2629,65
		с 01.10.2026 по 31.12.2026	12,51	2926,80

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Широкова Р.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.

Акционерное общество «Нева Энергия» письмом от 25.12.2025 № 116-25(вх. в ЛенРТК от 25.12.2025 № КТ-03.5-09-1056/2025) выразило согласие с предложенным уровнем тарифов.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 4 человека, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Решение принято

По вопросам №11, 12 повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Северо-Западная Тепловая Компания», потребителям на территории Горбунковского сельского поселения Ломоносовского муниципального района Ленинградской области на 2026 год и о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2025 года № 576-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 Ломоносовского муниципального района Ленинградской области на 2026 год»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Широкова Рената Артуровна – начальник отдела регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Общество с ограниченной ответственностью «Северо-Западная Тепловая Компания» письмом от 25.12.2025 № 174 (вх. в ЛенРТК от 25.12.2025 № КТ-03.5-09-1050/2025) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей регулируемой организации

СЛУШАЛИ:

Широкова Р.А. которая доложила основные параметры расчета тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Северо- Западная Тепловая Компания», потребителям на территории Горбунковского сельского поселения Ломоносовского муниципального района Ленинградской области на 2026 год

Широкова Р.А. предложила:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Северо-Западная Тепловая Компания» потребителям на территории Горбунковского сельского поселения Ломоносовского муниципального района Ленинградской области, на 2026 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 Горбунковского сельского поселения (котельная д. Разбегаево) Ломоносовского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.09.2026	3 562,86	-	-	-	-	-
		с 01.10.2026 по 31.12.2026	3 562,86	-	-	-	-	-

2. Установить тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Северо-Западная Тепловая Компания» потребителям на территории Горбунковского сельского поселения Ломоносовского муниципального района Ленинградской области, на 2026 год:

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей Горбунковского сельского поселения Ломоносовского муниципального района Ленинградской области (котельная д. Разбегаево), в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового пункта	с 01.01.2026 по 30.09.2026	88,75	3 562,86
		с 01.10.2026 по 31.12.2026	88,75	3 562,86

3. Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2025 года № 576-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 Ломоносовского муниципального района Ленинградской области на 2026 год» следующие изменения:

3.1. Пункт 8 приложения 2 к приказу дополнить подпунктом 8.2. следующего содержания:

«

8.2	Для населения, организаций, приобретающих тепловую энергию для предоставления коммунальных услуг населению, на территории Горбунковского сельского поселения (котельная д. Разбегаево) Ломоносовского муниципального района Ленинградской области (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
8.2.1	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2026 по 30.09.2026	3558,34
		с 01.10.2026 по 31.12.2026	3780,00

».

3.2. Пункт 5 приложения 4 к приказу дополнить подпунктом 5.2. следующего содержания:

5.2	Для населения, организаций, приобретающих горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории Горбунковского сельского поселения Ломоносовского муниципального района Ленинградской области (котельная д. Разбегаво) (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
5.2.1	С наружной сетью горячего водоснабжения, с изолированными стояками, с полотенцесушителями	с 01.01.2026 по 30.09.2026	55,57	2624,38
		с 01.10.2026 по 31.12.2026	61,85	2920,94
5.2.2	С наружной сетью горячего водоснабжения, с изолированными стояками, без полотенцесушителей	с 01.01.2026 по 30.09.2026	55,57	2874,34
		с 01.10.2026 по 31.12.2026	61,85	3199,14
5.2.3	С наружной сетью горячего водоснабжения, с неизолированными стояками, с полотенцесушителями	с 01.01.2026 по 30.09.2026	55,57	2447,06
		с 01.10.2026 по 31.12.2026	61,85	2723,57
5.2.4	С наружной сетью горячего водоснабжения, с неизолированными стояками, без полотенцесушителей	с 01.01.2026 по 30.09.2026	55,57	2624,38
		с 01.10.2026 по 31.12.2026	61,85	2920,94
5.2.5	Без наружной сети горячего водоснабжения, с изолированными стояками, с полотенцесушителями	с 01.01.2026 по 30.09.2026	55,57	2743,67
		с 01.10.2026 по 31.12.2026	61,85	3053,70
5.2.6	Без наружной сети горячего водоснабжения, с изолированными стояками, без полотенцесушителей	с 01.01.2026 по 30.09.2026	55,57	2968,57
		с 01.10.2026 по 31.12.2026	61,85	3304,01
5.2.7	Без наружной сети горячего водоснабжения, с неизолированными стояками, с полотенцесушителями	с 01.01.2026 по 30.09.2026	55,57	2515,04
		с 01.10.2026 по 31.12.2026	61,85	2799,24
5.2.8	Без наружной сети горячего водоснабжения, с неизолированными стояками, без полотенцесушителей	с 01.01.2026 по 30.09.2026	55,57	2743,67
		с 01.10.2026 по 31.12.2026	61,85	3053,70

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Широкова Р.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.

Общество с ограниченной ответственностью «Северо-Западная Тепловая Компания» письмом от 25.12.2025 № 174 (вх. в ЛенРТК от 25.12.2025 № КТ-03.5-09-1050/2025) выразило согласие с предложенным уровнем тарифов.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 4 человека, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Решение принято

По вопросу №13 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2024 года № 358-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «ЭнергоИнвест» на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годов»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Широкова Рената Артуровна – начальник отдела регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК

СЛУШАЛИ:

Широкову Р.А., которая сообщила, что при подготовке проекта приказа ЛенРТК 15 декабря 2025 № 323-п в приложение 2 к приказу ЛенРТК от 18 декабря 2024 года № 358-п ошибочно внесены значения компонента на теплоноситель с 01.01.2026 по 31.12.2026 в размере 67,59 руб./куб.м.

Расчет тарифа на теплоноситель произведен в соответствии с требованиями действующего законодательства с разбивкой по полугодиям, с учетом постановления Правительства Российской Федерации от 20.11.2025 № 1834 с 01.01.2026 по 30.09.2026, с 01.10.2026 по 31.12.2026, в связи с чем необходимо внесение изменений в приказ ЛенРТК от 18 декабря 2024 года № 358-п

Широкова Р.А. предложила:

1. Внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2024 года № 358-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «ЭнергоИнвест» на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годов» следующие изменения:

1.1. Приложение 2 к приказу изложить в редакции:

Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ЭнергоИнвест» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годов

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Г кал
1.	Для потребителей муниципального образования Мгинское городское поселение Кировского муниципального района Ленинградской области			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения)	с 01.01.2025 по 30.06.2025	55,20	2 776,44
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	55,20	3 054,05
		с 01.01.2026 по 30.09.2026	55,20	3 054,05
		с 01.10.2026 по 31.12.2026	100,12	3 229,19
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	64,55	2 228,70
		с 01.07.2027 по 30.11.2027	60,64	3 576,64
		с 01.12.2028 по 31.12.2028	60,64	3 576,64
		с 01.01.2028 по 31.12.2028	71,40	2 564,21
		с 01.01.2029 по 30.06.2029	71,40	2 564,21

		с 01.07.2029 по 31.12.2029	66,60	4 051,26
--	--	----------------------------	-------	----------

ГОЛОСОВАЛИ: за – 4 человека, 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 18 декабря 2023 года № 398-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые акционерным обществом «Теплосеть Санкт-Петербурга» на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годов»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Широкова Рената Артуровна – начальник отдела регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК

СЛУШАЛИ:

Широкову Р.А., которая сообщила, что в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2025 № 1834 и на основании заявления АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» от 25.11.2025 № Исх-26/12207 (вх. в ЛенРТК от 26.11.2025 № КТ-02.3-02-658/2025) ЛенРТК осуществлен пересмотр расходов на оплату труда на 2026 год, а также пересмотр операционных расходов ресурсоснабжающей организации, за исключением расходов на оплату труда регулируемой организации, с учетом применения индекса эффективности операционных расходов в размере 0 процентов.

В целях исправления технической ошибки и приведения приложения 2, необходимо внести изменения в приказ ЛенРТК от 18.12.2023 № 398-п

Широкова Р.А. предложила:

1. Внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2023 года № 398-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые акционерным обществом «Теплосеть Санкт-Петербурга» на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годов» изложив приложение 2 к приказу в редакции:

Долгосрочные параметры регулирования деятельности акционерного общества «Теплосеть Санкт-Петербурга» на территории Ленинградской области на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годов для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов
			тыс. руб.	%
1	Для потребителей муниципальных образований «Заневское сельское поселение», «Муринское сельское поселение», «Новодевяткинское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области			
	Услуги по передаче тепловой энергии	2024	56 541,76	1,0
		2025	-	1,0

	2026	86 885,56	0,0
	2027	-	1,0
	2028	-	1,0

ГОЛОСОВАЛИ: за – 4 человека, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Решение принято

По вопросу №15 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2024 года № 524-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на передачу тепловой энергии, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОСЕТЬ» потребителям (кроме населения) на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годов»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Широкова Рената Артуровна – начальник отдела регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК

СЛУШАЛИ:

Широкову Р.А., которая сообщила, что в целях исправления технической ошибки и приведения приложения 1 к приказу ЛенРТК от 20.12.2024 № 524-п в соответствие с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 20.11.2025 № 1834

Широкова Р.А. предложила:

1. Внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2024 года № 524-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на передачу тепловой энергии, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОСЕТЬ» потребителям (кроме населения) на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годов», изложив приложение 1 к приказу в редакции:

Тарифы на передачу тепловой энергии, поставляемой обществом с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОСЕТЬ» потребителям (кроме населения) на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годов

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	Для потребителей муниципального образования Сертоловское городское поселение Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2025 по 30.06.2025	847,00	-	-	-	-	-
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	1 015,41	-	-	-	-	-
		с 01.01.2026 по 30.09.2026	1 015,41	-	-	-	-	-

	с 01.10.2026 по 31.12.2026	1 266,27	-	-	-	-	-
	с 01.01.2027 по 30.06.2027	802,61	-	-	-	-	-
	с 01.07.2027 по 30.11.2027	751,26	-	-	-	-	-
	с 01.12.2028 по 31.12.2028	751,26	-	-	-	-	-
	с 01.01.2028 по 31.12.2028	842,49	-	-	-	-	-
	с 01.01.2029 по 30.06.2029	842,49	-	-	-	-	-
	с 01.07.2029 по 31.12.2029	728,33	-	-	-	-	-

ГОЛОСОВАЛИ: за – 4 человека, против – 0, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Решение принято

По вопросу №16 повестки дня об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ИП Боброва М.Н., расположенных по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский муниципальный район, Пениковское сельское поселение, д. Пеники, кадастровый номер: 47:14:0204013:6, максимальной мощностью 300 кВт (в том числе существующая 150 кВт) по третьей категории надежности к электрическим сетям 0,4 кВ ПАО «Россети Ленэнерго» по индивидуальному проекту

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

Представитель ПАО «Россети Ленэнерго»: Беленькая Ю.В. (доверенность от 31.12.2025 № 33-25)

СЛУШАЛИ:

Мамонтова А.А., который доложил основные параметры расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ИП Боброва М.Н., расположенных по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский муниципальный район, Пениковское сельское поселение, д. Пеники, кадастровый номер: 47:14:0204013:6, максимальной мощностью 300 кВт (в том числе существующая 150 кВт) по третьей категории надежности к электрическим сетям 0,4 кВ ПАО «Россети Ленэнерго» по индивидуальному проекту

Мамонтов А.А. предложил:

Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств индивидуального предпринимателя Боброва М.Н., расположенных по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский муниципальный район, Пениковское сельское поселение, д. Пеники, кадастровый номер: 47:14:0204013:6, максимальной мощностью 300 кВт (в том числе существующая 150 кВт) по третьей категории надежности к электрическим сетям 0,4 кВ публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго» по индивидуальному проекту в размере 156,029 тыс. руб. (без учета НДС):

N	Показатели	Плата за технологическое присоединение, рублей (без учета налога на добавленную стоимость)
1	2	3
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения:	33 589,00
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	12 838,00

1.2.	Проверка выполнения технических условий	20 751,00
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от электрических сетей сетевой организации до присоединяемых энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики заявителя:	-
2.1.	Строительство воздушных линий	-
2.2.	Строительство кабельных линий	-
2.3.	Строительство пунктов секционирования	-
2.4.	Строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ	-
2.5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	-
2.6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-
3.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-
4.	Расходы по мероприятиям, связанным с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети: выполнить мероприятия по реконструкции ТП-4147 в части замены существующего аппарата защиты на отходящей линии 0,4 кВ в сторону ВРУ-0,4 кВ Заявителя в соответствии с заявленной мощностью на 630 А, замены трансформаторов тока в системе учета электроэнергии в ЩУ-0,4 кВ, установленном на ТП-4147, на 600/5	122 440,00
5.	Расходы на технологическое присоединение к электрическим сетям смежной сетевой организации	-
6.	Итого плата по индивидуальному проекту	156 029,00

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Мамонтов А.А. 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.

Представитель ПАО «Россети Ленэнерго» не возражала с предложенным уровнем платы.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 4 человека, против – 0, воздержались – 1.

РЕШИЛИ:

Решение принято

По вопросу №17 повестки дня об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств муниципального учреждения дополнительного образования «Дом творчества» Сланцевского муниципального района, расположенных по адресу: Ленинградская область, Сланцевский муниципальный район, Старопольское сельское поселение, вблизи д. Заручье, кадастровый номер: 47:28:0528002:42, максимальной мощностью 350 кВт (в том числе существующая 150 кВт) по третьей категории надежности к электрическим сетям 10 кВ публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго» по индивидуальному проекту

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

Представитель ПАО «Россети Ленэнерго»: Беленькая Ю.В. (доверенность от 31.12.2025 № 33-25)

СЛУШАЛИ:

Мамонтова А.А., который доложил основные параметры расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств муниципального учреждения дополнительного образования «Дом творчества» Сланцевского муниципального района, расположенных по адресу: Ленинградская область, Сланцевский муниципальный район, Старопольское сельское поселение,

вблизи д. Заручье, кадастровый номер: 47:28:0528002:42, максимальной мощностью 350 кВт (в том числе существующая 150 кВт) по третьей категории надежности к электрическим сетям 10 кВ публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго» по индивидуальному проекту

Мамонтов А.А. предложил:

Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств муниципального учреждения дополнительного образования «Дом творчества» Сланцевского муниципального района, расположенных по адресу: Ленинградская область, Сланцевский муниципальный район, Старопольское сельское поселение, вблизи д. Заручье, кадастровый номер: 47:28:0528002:42, максимальной мощностью 350 кВт (в том числе существующая 150 кВт) по третьей категории надежности к электрическим сетям 10 кВ публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго» по индивидуальному проекту в размере 721,337 тыс. руб. (без учета НДС):

N	Показатели	Плата за технологическое присоединение, рублей (без учета налога на добавленную стоимость)
1	2	3
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения:	33 589,00
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	12 838,00
1.2.	Проверка выполнения технических условий	20 751,00
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от электрических сетей сетевой организации до присоединяемых энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики заявителя:	-
2.1.	Строительство воздушных линий	-
2.2.	Строительство кабельных линий	-
2.3.	Строительство пунктов секционирования	-
2.4.	Строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ	-
2.5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	-
2.6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-
3.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	335 088,00
4.	Расходы по мероприятиям, связанным с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети: модернизация ВЛ-10 кВ ф. 15-06 направлением от опоры ВЛ-10 кВ ф. 15-06 до дополнительной подставной опоры 10 кВ с применением провода марки СИП-3 сечением 35 мм ²	352 660,00
5.	Расходы на технологическое присоединение к электрическим сетям смежной сетевой организации	-
6.	Итого плата по индивидуальному проекту	721 337,00

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Мамонтов А.А. 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.

Представитель ПАО «Россети Ленэнерго» не возражала с предложенным уровнем платы.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 4 человека, против – 0, воздержались – 1.

РЕШИЛИ:

Решение принято

По вопросу №18 повестки дня об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств индивидуального предпринимателя Мустафаева Э.С., индивидуального предпринимателя Мамедова Р.Д., расположенных по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский муниципальный район, кадастровый номер: 47:14:0302006:2245, максимальной мощностью 250 кВт (в том числе существующая 150 кВт) по третьей категории надежности к электрическим сетям 0,4 кВ публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго» по индивидуальному проекту

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

Представитель ПАО «Россети Ленэнерго»: Беленькая Ю.В. (доверенность от 31.12.2025 № 33-25)

СЛУШАЛИ:

Мамонтова А.А., который доложил основные параметры расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств индивидуального предпринимателя Мустафаева Э.С., индивидуального предпринимателя Мамедова Р.Д., расположенных по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский муниципальный район, кадастровый номер: 47:14:0302006:2245, максимальной мощностью 250 кВт (в том числе существующая 150 кВт) по третьей категории надежности к электрическим сетям 0,4 кВ публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго» по индивидуальному проекту

Мамонтов А.А. предложила:

Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств индивидуального предпринимателя Мустафаева Э.С., индивидуального предпринимателя Мамедова Р.Д., расположенных по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский муниципальный район, кадастровый номер: 47:14:0302006:2245, максимальной мощностью 250 кВт (в том числе существующая 150 кВт) по третьей категории надежности к электрическим сетям 0,4 кВ публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго» по индивидуальному проекту в размере 336,009 тыс. руб. (без учета НДС):

N	Показатели	Плата за технологическое присоединение, рублей (без учета налога на добавленную стоимость)
1	2	3
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения:	33 589,00
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	12 838,00
1.2.	Проверка выполнения технических условий	20 751,00
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от электрических сетей сетевой организации до присоединяемых энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики заявителя:	-
2.1.	Строительство воздушных линий	-
2.2.	Строительство кабельных линий	-
2.3.	Строительство пунктов секционирования	-
2.4.	Строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ	-
2.5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	-
2.6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-
3.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-
4.	Расходы по мероприятиям, связанным с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети: замена коммутационных аппаратов в РУ-0,4 кВ сущ. ТП-5683, усиление существующей ВЛн-0,4 кВ направлением от существующей ТП-5683 до УУ-0,4 кВ заявителя на базе существующих опор, проводом СИП-2 3х95+1х95 мм ² , замена коммутационных аппаратов в существующем УУ-0,4 кВ на опоре ВЛн-0,4 кВ от ТП-5683	302 420,00
5.	Расходы на технологическое присоединение к электрическим сетям смежной сетевой организации	-
6.	Итого плата по индивидуальному проекту	336 009,00

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Мамонтов А.А. 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.

Представитель ПАО «Россети Ленэнерго» не возражала с предложенным уровнем платы.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 4 человека, против – 0, воздержались – 1.

РЕШИЛИ:

Решение принято

По вопросу №19 повестки дня об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств общества с ограниченной ответственностью «Петротрал», расположенных по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский муниципальный район, Низинское сельское поселение, кадастровый номер: 47:14:0302002:1267, максимальной мощностью 1000 кВт (в том числе существующая 480 кВт) по третьей категории надежности к электрическим сетям 0,4 кВ публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго» по индивидуальному проекту

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

Представитель ПАО «Россети Ленэнерго»: Беленькая Ю.В. (доверенность от 31.12.2025 № 33-25)

СЛУШАЛИ:

Мамонтова А.А., который доложил основные параметры расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств общества с ограниченной ответственностью «Петротрал», расположенных по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский муниципальный район, Низинское сельское поселение, кадастровый номер: 47:14:0302002:1267, максимальной мощностью 1000 кВт (в том числе существующая 480 кВт) по третьей категории надежности к электрическим сетям 0,4 кВ публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго» по индивидуальному проекту

Мамонтов А.А. предложила:

Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств общества с ограниченной ответственностью «Петротрал», расположенных по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский муниципальный район, Низинское сельское поселение, кадастровый номер: 47:14:0302002:1267, максимальной мощностью 1000 кВт (в том числе существующая 480 кВт) по третьей категории надежности к электрическим сетям 0,4 кВ публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго» по индивидуальному проекту в размере 6 705,96 тыс. руб. (без учета НДС:

N	Показатели	Плата за технологическое присоединение, рублей (без учета налога на добавленную стоимость)
1	2	3
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения:	33 589,00

1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	12 838,00
1.2.	Проверка выполнения технических условий	20 751,00
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от электрических сетей сетевой организации до присоединяемых энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики заявителя:	-
2.1.	Строительство воздушных линий	-
2.2.	Строительство кабельных линий	-
2.3.	Строительство пунктов секционирования	-
2.4.	Строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ	-
2.5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	-
2.6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-
3.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	51 381,00
4.	Расходы по мероприятиям, связанным с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети: взамен ТП-6014П построить и оборудовать новую КТП на напряжение 6/0,4 кВ с установкой силового трансформатора номиналом 1000 кВА, перезавести существующую ЛЭП-6 кВ в новую КТП-6/0,4 кВ, с применением провода марки СИП-3 сечением 70 мм ² , демонтировать существующую ТП-6014П	6 620 990,00
5.	Расходы на технологическое присоединение к электрическим сетям смежной сетевой организации	-
6.	Итого плата по индивидуальному проекту	6 705 960,00

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Мамонтов А.А. 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.

Представитель ПАО «Россети Ленэнерго» не возражала с предложенным уровнем платы.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 4 человека, против – 1, 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 2025 года № 164-п «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), стандартизированных тарифных ставок, формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Ленинградской области на 2026 год»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

СЛУШАЛИ:

Мамонтова А.А., который сообщил, что соответствии с письмом ЛенРТК от 19.12.2025 № КТ-02.2-05-170/2025 в АО «ОЭК» направлено уведомление об отсутствии оснований для установления (пересмотра) цен тарифа на услуги по передаче электрической энергии в связи с несоответствием Критериям ТСО (утв. ПП РФ от 28.02.1015 № 184).

Приложением № 1 к приказу комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28 ноября 2025 года № 164-п приведен перечень территориальных сетевых организаций, в отношении которых применяются стандартизированные тарифные ставки, формулы платы за технологическое присоединение на 2026 год, включая АО «ОЭК».

Мамонтов А.А. предложил:

1. Внести изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28 ноября 2025 года № 164-п:

1.1. Пункт 6 таблицы Приложения № 1 к приказу исключить.

1.2. Нумерацию пункта 7 таблицы Приложения № 1 к приказу заменить значением «б».

ГОЛОСОВАЛИ: за – 4 человека, против – 1, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Решение принято

По вопросу №21 повестки дня о внесении изменений в реквизиты распоряжения комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28 ноября 2026 года № 362-р «Об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети» на территории Ленинградской области на 2026 год»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

СЛУШАЛИ:

Мамонтова А.А., который сообщил о необходимости внесения изменений в приказ ЛенРТК от 28 ноября 2026 года № 362-р

Мамонтов А.А. предложил:

1. Изменить реквизиты даты подписания распоряжения комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 28 ноября 2026 года № 362-р «Об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети» на территории Ленинградской области на 2026 год» с «28 ноября 2026 года» на «28 ноября 2025 года».

ГОЛОСОВАЛИ: за – 4 человека, против – 1, воздержались – 0.

РЕШИЛИ:

Решение принято

Председательствующий



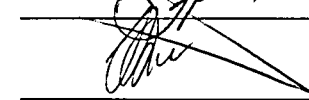
Степанова С.Н.



Абейдуллин Р.А.

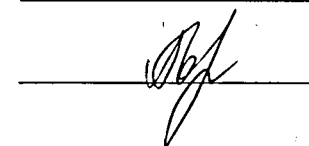


Княжеская Л.Н.



Кремнева Н.Н.

Секретарь правления:



Торопова В.Н.