

ПРОТОКОЛ
заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области

28 июля 2021 года

№ 22

г. Санкт-Петербург

Председательствующий: Свиридова Татьяна Львовна

Секретарь правления: Павлович Татьяна Петровна

Присутствуют члены правления: Ермолаев Сергей Николаевич, Кремнева Наталья Николаевна

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

Письмом от 28.07.2021 (вх. ЛенРТК от 28.07.2021 № КТ-1-4680/2021) представителем ассоциации НП «Совет рынка» Костылевым С.В. представлена позиция по вопросу № 18 повестки дня.

На заседании присутствует 3 члена правления. В связи с тем, что 1 член правления (Степанова Светлана Николаевна) не может присутствовать на заседании правления, но заблаговременно представил мнение по рассматриваемым вопросам в письменной форме, он голосует заочно. Кворум имеется, заседание правления считается правомочным.

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

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года № 447-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Выборгская лесопромышленная корпорация» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»

2. Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые муниципальным унитарным предприятием «Спецтранс города Кировска» муниципального образования «Кировск» Кировского муниципального района Ленинградской области потребителям на территории Ленинградской области, на 2021 год

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

4. Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Интера» потребителям на территории муниципального образования «Ларионовское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области, на 2021 год

5. Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Интера» потребителям на территории муниципального образования «Петровское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области, на 2021 год

6. Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Энерго-Ресурс» потребителям на территории

муниципального образования «Громовское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области, на 2021 год

7. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Энерго-Ресурс» потребителям на территории муниципального образования «Запорожское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области, на 2021 год

8. Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Энерго-Ресурс» потребителям на территории муниципального образования «Мельниковское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области, на 2021 год

9. Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Энерго-Ресурс» потребителям на территории муниципального образования «Раздольевское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области, на 2021 год

10. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Энерго-Ресурс» потребителям на территории муниципального образования «Севастьяновское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области, на 2021 год

11. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года № 454-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 Приозерского муниципального района Ленинградской области в 2021 году»

12. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения акционерного общества «Инженерно-энергетический комплекс» (ИНН 4725005187) объектов заявителей, расположенных на территории муниципального образования «Аннинское городское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области, на 2021 год

13. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения акционерного общества «Инженерно-энергетический комплекс» (ИНН 4725005187) объектов заявителей, расположенных на территории муниципального образования «Лебяженское городское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области, на 2021 год

14. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ИП Линника Д.К. (объект присоединения – жилая застройка) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский район, д. Иннолово (47:14:0501005:186; 47:14:0501005:281; 47:14:0501005:282; 47:14:0501005:302; 47:14:0501005:373; 47:14:0501005:385; 47:14:0501005:450; 47:14:0501005:454; 47:14:0501005:308)»

15. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ТСН «Заозерное» по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Выборгский район, Приморское городское поселение, массив Высокинский, уч. № 1 (кад. № 47:01:1314001:2094)»

16. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке общества с ограниченной ответственностью «Влад» по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка комплекса по производству лакокрасочных материалов по адресу: Ленинградская область, г. Волхов, Мурманское шоссе, дом 10и, 10л, 10к, 10а, 10б, 10г, 10д, 10ж (кад. №№47:12:0201004:106 -

47:12:0201004:113), Ленинградская область, г. Волхов, ш. микрорайон Мурманские Ворота (кад. № 47:12:0201010:27)»

17. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Авангард» (объект присоединения – нежилое здание) по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, г. Тосно, ул. Октябрьская, д. 122 (кад. № 47:26:0605001:29)»

18. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 декабря 2020 года № 669-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, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2021 год».

По вопросу № 1 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года № 447-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Выборгская лесопромышленная корпорация» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Курылко Светлана Анатольевна – начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

ООО «Выборгская лесопромышленная корпорация» письмом от 27.07.2021 № 815 (вх. ЛенРТК от 27.07.2021 №КТ-1-4659/2021) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ООО «Выборгская лесопромышленная корпорация» (далее – РСО) обратилось в ЛенРТК с заявлением от 29.04.2021 № 503 (вх. ЛенРТК от 30.04.2021 № КТ-1-2705/2021) о корректировке тарифов на тепловую энергию, отпускаемую организацией в 2021 году.

РСО основаниями для пересмотра тарифов организации указало признание Арбитражным судом ООО «Выборгская лесопромышленная корпорация» несостоятельным (банкротом), а также внесенные в действующее законодательства в подпункт 15 пункта 2 статьи 146 Налогового кодекса Российской Федерации от 15.10.2020 №320-ФЗ изменения, касающиеся учета НДС.

ЛенРТК письмом от 20.05.2021 №КТ-3-1978/2021 был направлен дополнительный запрос в РСО о подтверждении продления действия режима конкурсного управления, а также факта владения имуществом комплексом, используемым в регулируемой деятельности (в сфере теплоснабжения). Также, с целью подтверждения факта эксплуатации РСО имущественного комплекса в настоящее время, ЛенРТК письмом от 21.06.2021 №КТ-3-2406/2021 был направлен запрос в администрацию муниципального образования, на территории которого РСО осуществляет регулируемую деятельность.

РСО письмом от 04.06.2021 № 616 (вх. ЛенРТК от 04.06.2021 №КТ-1-3628/2021) были представлены в ЛенРТК определения Арбитражного суда, а также бухгалтерская справка об основных средствах.

Ответ администрации МО «Советское городское поселение» Выборгского района Ленинградской области поступил в ЛенРТК 02.07.2021 (вх. ЛенРТК от 02.07.2021 № КТ-1-4206/2021).

Согласно разъяснениям ФАС России от 15.04.2021 №ЦА/30288/21 (вх. ЛенРТК от 15.04.2021 №КТ-1-2240/2021) с учетом вносимых изменений в подпункт 15 пункта 2 статьи 146 Налогового кодекса Российской Федерации, согласно которому с 1 января 2021 года реализация услуг организациями, признанными в соответствии с законодательством Российской Федерации несостоятельными (банкротами), не облагается налогом на добавленную стоимость, установленные тарифы таких организаций могут быть пересмотрены органами регулирования по основанию, предусмотренному пунктом «а» пункта 7 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075.

Согласно письму Министерства финансов Российской Федерации от 17.03.2021 №03-07-11/18708 на основании подпункта 4 пункта 2 статьи 170 Налогового Кодекса Российской Федерации сумма НДС по товарам (работам, услугам), приобретаемым организациями – банкротами для выполнения работ (оказываемых услуг) в процессе осуществления хозяйственной деятельности (далее – «входной» НДС), к вычету не принимается, а учитывается в стоимости таких товаров (работ, услуг).

Таким образом, на основании вышеизложенного, произведена корректировка необходимой валовой выручки РСО с учетом налога на добавленную стоимость в составе расходов и затрат (в отношении статей расходов и затрат оказываемых/поставляемых сторонними организациями осуществляющими свою хозяйственную деятельность с применением основной системы налогообложения), формирующих необходимую валовую выручку.

Корректировка произведена также с учетом времени направления в ЛенРТК всех необходимых обосновывающих документов и материалов, в этой связи, фактически понесенные организацией расходы на оплату «входного» НДС будут также учтены в части расходов, признанных органом регулирования экономически обоснованными, в последующие периоды регулирования в соответствии с пунктом 13 Основ ценообразования утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075

Курылко С.А. предложила:

Внести изменение в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 декабря 2018 года № 447-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Выборгская лесопромышленная корпорация» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов», изложив приложение 1 к приказу в редакции:

п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				т 1,2 до 2,5 кг/см ²	т 2,5 до 7,0 кг/см ²	т 7,0 до 13,0 кг/см ²	выше 13,0 кг/см ²	
	Для потребителей муниципального образования «Советское городское поселение» Выборгского района Ленинградской области. в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 057,61					-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 097,95					-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 097,95					-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 121,85					-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 121,85					-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 381,00*					-
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 157,26					-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 200,34					-
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 200,34					-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 224,02					-

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

ООО «Выборгская лесопромышленная корпорация» письмом от 27.07.2021 № 815 (вх. ЛенРТК от 27.07.2021 № КТ-1-4659/2021) выразила согласие с уровнем тарифов на тепловую энергию на 2021 год.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 2 повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые муниципальным унитарным предприятием «Спецтранс города Кировска» муниципального образования «Кировск» Кировского муниципального района Ленинградской области потребителям на территории Ленинградской области, на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Курылко Светлана Анатольевна – начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Представители МУП «Спецтранс города Кировска» - приглашены, не явились;

Кротова Ольга Николаевна – глава администрации муниципального образования «Кировск» Кировского муниципального района Ленинградской области

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что МУП «Спецтранс города Кировска» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 14.05.2021 №106 (вх. ЛенРТК от 14.05.2021 №КТ-1-3136/2021) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год. Предложение об установлении тарифов и материалы по обоснованию уровня тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МО «Кировск» на этот период, приняты ЛенРТК к рассмотрению и открыто дело об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год.

Вопрос об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые муниципальным унитарным предприятием «Спецтранс города Кировска» муниципального образования «Кировск» Кировского муниципального района Ленинградской области потребителям на территории Ленинградской области, на 2021 год был вынесен на рассмотрение членов правления ЛенРТК 14.07.2021, в связи с отсутствием на заседании правления ЛенРТК официальных представителей организации, в соответствии с пунктом 24 Порядка деятельности правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, утвержденного приказом ЛенРТК от 09.10.2017 № 122-п, рассмотрение вопроса было перенесено на следующее заседание правления ЛенРТК.

МУП «Спецтранс города Кировска» применяет упрощенную систему налогообложения. В связи с чем тарифы на тепловую энергию 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.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, при формировании тарифов в сфере теплоснабжения проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов.

Учитывая, что предприятие не осуществляло деятельность по отпуску тепловой энергии в 2019 году, корректировка НВВ 2021 года с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов 2019 года от значений, учтенных при установлении тарифов на этот период, не производилась. Финансовый результат деятельности предприятия по реализации тепловой энергии потребителям за фактически заверченный период 2019 год в НВВ 2021 года и последующих периодах регулирования не учитывался.

Проанализированы основные натуральные показатели регулируемой организации:

Показатели	Единица измерения	2021 год	2021 год
		План орг.	План ЛенРТК
Баланс производства			
Выработка тепловой энергии, год	Гкал	6 600,00	6 384,98
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объём	Гкал	320,00	109,38
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	4,85	1,71
Отпуск с коллекторов источника	Гкал	6 280,00	6 275,60
I полугодие	Гкал	3 500,00	3 495,86
II полугодие	Гкал	2 780,00	2 779,74
Отпуск от источника в сеть	Гкал	6 280,00	6 275,60
I полугодие	Гкал	3 500,00	3 495,86
II полугодие	Гкал	2 780,00	2 779,74
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	6 280,00	6 275,60
Потери теплоэнергии в сетях			
Потери теплоэнергии в сетях, объём	Гкал	1 290,00	1 285,60
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	20,54	20,49
Отпущено теплоэнергии всем потребителям из тепловой сети	Гкал	4 990,00	4 990,00
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00
Население	Гкал	4 570,00	4 570,00
В т.ч. ГВС	Гкал	900,00	900,00
В т.ч. отопление	Гкал	3 670,00	3 670,00
Бюджетным	Гкал	420,00	420,00
В т.ч. ГВС	Гкал	20,00	20,00
В т.ч. отопление	Гкал	400,00	400,00
Иным потребителям	Гкал	0,00	0,00
Всего товарной из сети	Гкал	4 990,00	4 990,00
I полугодие	Гкал	2 780,00	2 780,00
II полугодие	Гкал	2 210,00	2 210,00

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации:

Показатели	Единица измерения	2021 год	2021 год
		План орг.	План ЛенРТК
Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	Тыс руб	22 548,01	16 191,52
Операционные расходы	Тыс руб	10 827,73	6 370,91
Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	Тыс руб	2 548,36	1 785,93
Ресурсы	Тыс руб	9 171,92	8 034,67
Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	Тыс руб	0,00	0,00
нормативная прибыль	Тыс руб	0,00	0,00
расчетная предпринимательская прибыль	Тыс руб	0,00	0,00
Налог на прибыль	Тыс руб	0,00	0,00
НВВ, всего, в т.ч.	Тыс руб	22 548,01	16 191,52
операционные расходы	Тыс руб	10 827,73	6 370,91
неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	Тыс руб	2 548,36	1 785,93
ресурсы	Тыс руб	9 171,92	8 034,67
расходы из прибыли	Тыс руб	0,00	0,00
НВВ на теплоноситель	Тыс руб	0,00	602,83
НВВ, без учета теплоносителя	Тыс руб	22 548,01	15 588,68
НВВ, I полугодие	Тыс руб	11 218,90	8 684,68
НВВ, II полугодие	Тыс руб	11 329,11	6 904,01

Курылко С.А. предложила:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Спецтранс города Кировска» муниципального образования «Кировск» Кировского муниципального района Ленинградской области потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2021 год:

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вола	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 «Кировск» Кировского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	с даты вступления в силу приказа от _____ № _____ по 31.12.2021	3123,98	-	-	-	-	-

Примечание:

Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового кодекса Российской Федерации

2. Установить тарифы на горячую воду, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Спецтранс города Кировска» муниципального образования «Кировск» Кировского муниципального района Ленинградской области потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2021 год:

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	в том числе:	
			Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Кировск» Кировского муниципального района Ленинградской области			
1.1	Открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения)	с даты вступления в силу приказа от _____ № _____ по 31.12.2021	39,88	3123,98

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

Кротова О.Н. выразила согласие с уровнем тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые муниципальным унитарным предприятием «Спецтранс города Кировска» муниципального образования «Кировск» Кировского муниципального района Ленинградской области потребителям на территории Ленинградской области, на 2021 год.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 3 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года № 449-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемые населению, организациям, приобретающим тепловую энергию и горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории Кировского муниципального района Ленинградской области в 2021 году»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Курылко Светлана Анатольевна – начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Представители МУП «Спецтранс города Кировска» - приглашены, не явились;

Кротова Ольга Николаевна – глава администрации муниципального образования «Кировск» Кировского муниципального района Ленинградской области

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что МУП «Спецтранс города Кировска» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 14.05.2021 №106 (вх. ЛенРТК от 14.05.2021 № КТ-1-3136/2021) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год.

Приказом ЛенРТК от 18.12.2020 № 449-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемые населению, организациям, приобретающим тепловую энергию и горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории Кировского муниципального района Ленинградской области в 2021 году» установлены тарифы для группы потребителей «население».

Ранее в зоне теплоснабжения МУП «Спецтранс города Кировска» услуги теплоснабжения оказывало АО «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания», для категории потребителей «население» были установлены льготные тарифы на тепловую энергию и горячую воду.

На основании представленного МУП «Спецтранс города Кировска» комплекта обосновывающих документов к заявлению, были рассчитаны тарифы на тепловую энергию и

горячую воду (горячее водоснабжение) для оказания коммунальных услуг группе потребителей «население», которые соответствуют экономически обоснованным тарифам на территории муниципального образования «Кировск» Кировского муниципального района Ленинградской области в зоне эксплуатационной ответственности МУП «Спецтранс города Кировска».

Курылко С.А. предложила:

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

- 1.1. Исключить пункт 3.2 из приложения 1 приказа.
- 1.2. Исключить пункт 4 из приложения 2 приказа.
- 1.2. Добавить в приложение 1 приказа пункт 13 следующего содержания:

«

13	В зоне теплоснабжения муниципального унитарного предприятия «Спецтранс города Кировска» муниципального образования «Кировск» Кировского муниципального района Ленинградской области							
13.1	Для населения, организаций, приобретающих тепловую энергию для предоставления коммунальных услуг населению, муниципального образования " Кировск " Кировского муниципального района Ленинградской области							
	Однотарифный, руб./Гкал	с даты вступления в силу приказа от _____ № _____ по 31.12.2021	2 543,53	-	-	-	-	-

»

- 1.3. Добавить в приложение 2 приказа пункт 10 следующего содержания:

«

10	В зоне теплоснабжения, горячего водоснабжения муниципального унитарного предприятия «Спецтранс города Кировска» муниципального образования «Кировск» Кировского муниципального района Ленинградской области							
10.1	Для населения, организаций, приобретающих горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, муниципального образования " Кировск " Кировского муниципального района Ленинградской области							
10.1.1	С наружной сетью горячего водоснабжения, с изолированными стояками, с полотенцесушителями	с даты вступления в силу приказа от _____ № _____ по 31.12.2021	17,33					2351,98
10.1.2	С наружной сетью горячего водоснабжения, с изолированными стояками, без полотенцесушителей	с даты вступления в силу приказа от _____ № _____ по 31.12.2021	17,33					2575,96
10.1.3	С наружной сетью горячего водоснабжения, с неизолированными стояками, с полотенцесушителями	с даты вступления в силу приказа от _____ № _____ по 31.12.2021	17,33					2193,05
10.1.4	С наружной сетью горячего водоснабжения, с неизолированными стояками, без полотенцесушителей	с даты вступления в силу приказа от _____ № _____ по 31.12.2021	17,33					2351,98
10.1.5	Без наружной сети горячего водоснабжения, с изолированными стояками, с полотенцесушителями	с даты вступления в силу приказа от _____ № _____ по 31.12.2021	17,33					2458,88
10.1.6	Без наружной сети горячего водоснабжения, с изолированными стояками, без полотенцесушителей	с даты вступления в силу приказа от _____ № _____ по 31.12.2021	17,33					2660,42
10.1.7	Без наружной сети горячего водоснабжения, с неизолированными стояками, с полотенцесушителями	с даты вступления в силу приказа от _____ № _____ по 31.12.2021	17,33					2253,98
10.1.8	Без наружной сети горячего водоснабжения, с неизолированными стояками, без полотенцесушителей	с даты вступления в силу приказа от _____ № _____ по 31.12.2021	17,33					2458,88

»

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросам № 4, 5 повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Интера» потребителям на территориях муниципального образования «Петровское сельское

**поселение» и муниципального образования «Ларионовское сельское поселение»
Приозерского муниципального района Ленинградской области, на 2021 год**

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Курылко Светлана Анатольевна – начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Представители ООО «Интера» - приглашены, не явились.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ООО «Интера» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 10.06.2021 №271 (вх. ЛенРТК от 11.06.2021 № КТ-1-3817/2021) об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые ООО «Интера» потребителям на территориях муниципального образования «Петровское сельское поселение» и муниципального образования «Ларионовское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области, на 2021 год.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, при формировании тарифов в сфере теплоснабжения проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов.

В пакете документов ООО «Интера» представило планы ремонтных работ по подготовке котельных и тепловых сетей муниципального образования «Петровское сельское поселение» и муниципального образования «Ларионовское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области на 2021 год. ЛенРТК письмом от 29.06.2021 № КТ-3-2470/2021 была запрошена позиция комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области о необходимости запланированных мероприятий и их стоимости.

Ввиду отсутствия позиции комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области в части согласования планов ремонтных работ, данные затраты не были включены в тарифы.

Комитет по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области письмом от 27.07.2021 № 3-3460/2021 (вх. ЛенРТК от 27.07.2021 №КТ-1-4672/2021) направил в ЛенРТК информацию о планируемой к проведению рабочей встрече с целью уточнения отдельных позиций по вопросу необходимости выполнения запланированных мероприятий на территории муниципальных образований Приозерского муниципального района, отраженных в планах ремонтных работ по подготовке котельных и тепловых сетей ООО «Энерго-Ресурс» и ООО «Интера».

Письмом от 27.07.2021 №336 (вх. ЛенРТК от 28.07.2021 №КТ-1-4676/2021) ООО «Интера» ходатайствовало о переносе рассмотрения вопросов об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые ООО «Интера» потребителям на территориях муниципального образования «Петровское сельское поселение» и муниципального образования «Ларионовское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области, на 2021 год, на заседание правления ЛенРТК 30.07.2021.

Курылко С.А. предложила:

Перенести рассмотрение вопросов об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Интера» потребителям на территориях муниципального образования «Петровское сельское поселение» и муниципального образования «Ларионовское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области, на 2021 год, на следующее заседание правления ЛенРТК, запланированное на 11.08.2021.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросам № 6, 7, 8, 9, 10 повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Энерго-Ресурс» потребителям на территориях муниципального образования «Громовское сельское поселение», муниципального образования «Запорожское сельское поселение», муниципального образования «Мельниковское сельское поселение», муниципального образования «Раздольевское сельское поселение» и муниципального образования «Севастьяновское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области, на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Курылко Светлана Анатольевна – начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Представители ООО «Энерго-Ресурс» - приглашены, не явились.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что ООО «Энерго-Ресурс» обратилось в ЛенРТК с заявлениями от 10.06.2021 № 164 (вх. ЛенРТК от 11.06.2021 №КТ-1-3782/2021), от 10.06.2021 № 165 (вх. ЛенРТК от 11.06.2021 № КТ-1-3781/2021), от 10.06.2021 № 163 (вх. ЛенРТК от 11.06.2021 № КТ-1-3783/2021), от 17.06.2021 №168 (вх. ЛенРТК от 18.06.2021 № КТ-1-3929/2021) и от 17.06.2021 №169 (вх. ЛенРТК от 18.06.2021 № КТ-1-3930/2021) об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемую ООО «Энерго-Ресурс» потребителям на территориях муниципального образования «Громовское сельское поселение», муниципального образования «Запорожское сельское поселение», муниципального образования «Мельниковское сельское поселение», муниципального образования «Раздольевское сельское поселение» и муниципального образования «Севастьяновское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области, на 2021 год.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, при формировании тарифов в сфере теплоснабжения проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов.

В пакете документов ООО «Энерго-Ресурс» представило планы ремонтных работ по подготовке котельных и тепловых сетей муниципального образования «Громовское сельское поселение», муниципального образования «Запорожское сельское поселение», муниципального образования «Мельниковское сельское поселение», муниципального образования «Раздольевское сельское поселение» и муниципального образования «Севастьяновское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области на 2021 год. ЛенРТК письмами от 01.07.2021 № КТ-3-2496/2021, от 23.07.2021 № КТ-3-2756/2021, от 23.07.2021 № КТ-3-2757/2021 была запрошена позиция комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области о необходимости запланированных мероприятий и их стоимости.

Ввиду отсутствия позиции комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области в части согласования планов ремонтных работ, данные затраты не были включены в тарифы.

Комитет по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области письмом от 27.07.2021 № 3-3460/2021 (вх. ЛенРТК от 27.07.2021 №КТ-1-4672/2021) направил в ЛенРТК информацию о планируемой к проведению рабочей встрече с целью уточнения отдельных позиций по вопросу необходимости выполнения запланированных мероприятий на территории муниципальных образований Приозерского муниципального района, отраженных в планах ремонтных работ по подготовке котельных и тепловых сетей ООО «Энерго-Ресурс» и ООО «Интера».

Письмом от 27.07.2021 №222 (вх. ЛенРТК от 27.07.2021 №КТ-1-4673/2021) ООО «Энерго-Ресурс» ходатайствовало о переносе рассмотрения вопросов об установлении

тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Энерго-Ресурс» потребителям на территориях муниципального образования «Громовское сельское поселение», муниципального образования «Запорожское сельское поселение», муниципального образования «Мельниковское сельское поселение», муниципального образования «Раздольевское сельское поселение» и муниципального образования «Севастьяновское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области, на 2021 год, на заседание правления ЛенРТК 30.07.2021.

Курылко С.А. предложила:

Перенести рассмотрение вопросов об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Энерго-Ресурс» потребителям на территориях муниципального образования «Громовское сельское поселение», муниципального образования «Запорожское сельское поселение», муниципального образования «Мельниковское сельское поселение», муниципального образования «Раздольевское сельское поселение» и муниципального образования «Севастьяновское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области, на 2021 год, на следующее заседание правления ЛенРТК, запланированное на 11.08.2021.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 11 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года № 454-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 Приозерского муниципального района Ленинградской области в 2021 году»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Курылко Светлана Анатольевна – начальник отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что рассмотрение вопросов повестки дня №4-10 об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые ООО «Интера» и ООО «Энерго-Ресурс» потребителям на территориях муниципального образования «Петровское сельское поселение», муниципального образования «Ларионовское сельское поселение», муниципального образования «Громовское сельское поселение», муниципального образования «Запорожское сельское поселение», муниципального образования «Мельниковское сельское поселение», муниципального образования «Раздольевское сельское поселение» и муниципального образования «Севастьяновское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области перенесено на следующее заседание правления ЛенРТК.

Курылко С.А. предложила:

Перенести рассмотрение вопроса о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года № 454-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 Приозерского муниципального

района Ленинградской области в 2021 году» на следующее заседание правления ЛенРТК, запланированное на 11.08.2021.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 12 повестки дня об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения акционерного общества «Инженерно-энергетический комплекс» (ИНН 4725005187) объектов заявителей, расположенных на территории муниципального образования «Аннинское городское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области, на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ширяев Денис Валерьевич – главный специалист отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

АО «Инженерно-энергетический комплекс» (далее – АО «ИЭК») письмом от 27.07.2021 № 2279 (вх. ЛенРТК от 27.07.2021 № КТ-1-4662/2021) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Ширяева Д.В., который сообщил, что АО «ИЭК» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 31.05.2021 № 1505 (вх. ЛенРТК от 02.06.2021 №КТ-1-3560/2021) об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения объектов капитального строительства, расположенных на территории д. Куттузи, муниципального образования «Аннинское городское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области на 2021 год.

Письмом АО «ИЭК» от 05.07.2021 №1982 (вх. ЛенРТК от 12.07.2021 № КТ-1-4399/2021) представлены дополнительные обосновывающие документы и материалы.

В целях подключения объектов заявителей к централизованной системе холодного водоснабжения АО «ИЭК» выданы технические условия № 128/20 от 27.08.2020, на основании полученных 48 заявлений собственников земельных участков/домовладений. Также в адрес регулируемой организации поступили запросы на заключение договоров на технологическое присоединение от этих же заявителей.

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

Величина нагрузки, рассматриваемых объектов заявителей не превышает 250 м³/сут, и осуществляется с использованием создаваемых сетей с наружным диаметром, не превышающим 250 мм (предельный уровень нагрузки).

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

Согласно пункту 83 «Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 тариф на технологическое присоединение включает в себя ставку тарифа за подключаемую нагрузку и

ставку тарифа за расстояние от точки подключения объекта заявителя до точки подключения водопроводных и канализационных сетей к объектам централизованных систем водоснабжения и водоотведения.

Принимая во внимание пункт 22 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства от 13.05.2013 № 406, целесообразно установить тарифы на подключение к централизованной системе холодного водоснабжения на 2021 год в соответствии с обозначенными заявками.

АО «ИЭК» проведена оценка технической возможности подключения объектов заявителей к централизованной системе холодного водоснабжения, по результатам которой определены следующие мероприятия:

№ п/п	Вид работ	Ед. изм	Показатель
1	Строительство сети водоснабжения Ду=110мм. в том числе:	пог.м	1400
	<i>Сеть по Взлетной ул.</i>	пог.м	480
	<i>(от точки врезки в магистраль. до кольца по Пилотажной ул.)</i>		
	<i>Тупиковая сеть 1, по безымянному проезду</i>	пог.м	50
	<i>Тупиковая сеть 2, по Планерному пер.</i>	пог.м	80
	<i>Кольцо по ул. Пилотажной</i>	пог.м	790
2	Строительство сети водоснабжения Ду=32мм (48 подключений, бп.м. каждое, от строящейся сети водоснабжения 100мм до границы земельного участка)	пог.м	288
3	Благоустройство	кв.м	370

Проанализированы представленные АО «ИЭК» расчетные и обосновывающие материалы, установлено, что стоимость мероприятий по предложению регулируемой организации менее стоимости, рассчитанной в соответствии с укрупненными сметными нормативами для объектов непромышленного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства. В связи с чем, базовая ставка тарифа на протяженность сети принята без корректировки. Коэффициенты дифференциации скорректированы в соответствии с требованиями действующего законодательства в области тарифного регулирования.

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Стоимость по предложению АО "ИЭК"*	Стоимость по расчету ЛенРТК*	Стоимость в приказе ЛенРТК*
1	2	3	4	5	6
1.	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) к централизованным системам холодного водоснабжения	тыс. руб.			
1.1.	Расходы по проведению мероприятий по подключению заявителей	тыс. руб.			
1.2.	Внерезервационные расходы, всего	тыс. руб.			
1.3.	Налог на прибыль	%	20	20	20
2.	Структура расходов				
2.1.	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	7 348,78	8 862,45	7 348,78
2.1.1.	расходы на подключение сетей диаметром 40 мм и менее	тыс. руб.	1 224,30	1 297,03	1 224,30
2.1.2.	расходы на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб.			
2.1.3.	расходы на подключение сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб.			
2.1.4.	расходы на подключение сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб.	6 124,48	7 565,42	6 124,48
2.2.	Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.			
2.3.	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов, учитываемые при установлении индивидуальной платы за подключение	тыс. руб.			
3.	Протяженность сетей	км	1,688	1,688	1,688
3.1.	Протяженность вновь создаваемых	км	1,688	1,688	1,688
3.1.1.	Протяженность сетей диаметром 40 мм и менее	км	0,288	0,288	0,288
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	1,4	1,4	1,4
4.	Подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	48,00	48,00	48,00
5.	Предлагаемые тарифы на подключение				
5.1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км	4 353,54	5 303,30	4 353,54
5.2.	Коэффициенты дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей				
5.2.1.	коэффициент для сетей диаметром 40 мм и менее	-	0,976		0,87
5.2.2.	коэффициент для сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-			

№	Наименование	Единица	Стоимость по	Стоимость	Стоимость
5.2.3.	коэффициент для сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	-			
5.2.4.	коэффициент для сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	1,005		1,14
5.3.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./куб.м.	0,00	0,00	0,00

* Без учета налога на добавленную стоимость

Ширяев Д.В. предложил:

Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения акционерного общества «Инженерно-энергетический комплекс» (ИНН 4725005187) объектов заявителей, расположенных на территории муниципального образования «Аннинское городское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области, на 2021 год:

№ п/п	Перечень выполняемых работ	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	Внерезервационные расходы, всего	тыс. руб.	
1.3	Налог на прибыль	%	
2	Структура расходов		
2.1	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	7 348,77
2.1.1	расходы на подключение сетей диаметром 40 мм и менее	тыс. руб.	1 224,30
2.1.2	расходы на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб.	
2.1.3	расходы на подключение сетей диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб.	6 124,48
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	тыс. руб.	
3	Протяженность сетей	км	1,688
3.1	Протяженность вновь создаваемых сетей	км	1,688
3.1.1	протяженность сетей диаметром 40 мм и менее	км	0,288
3.1.2	протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	км	
3.1.3	протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	км	1,400
4	Подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	48,00
5	Тарифы на подключение		
5.1	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км	4 353,54
5.2	Коэффициенты дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей		
5.2.1	коэффициент для сетей диаметром 40 мм и менее	-	0,87
5.2.2	коэффициент для сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	
5.2.3	коэффициент для сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	-	1,14
5.3	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./куб.м.	

* Тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость

АО «ИЭК» письмом от 27.07.2021 № 2279 (вх. ЛенРТК от 27.07.2021 № КТ-1-4662/2021) выразило согласие с уровнем тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения общества.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 13 повестки дня об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения акционерного общества «Инженерно-энергетический комплекс» (ИНН 4725005187) объектов заявителей, расположенных на территории муниципального образования «Лебяженское городское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области, на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ширяев Денис Валерьевич – главный специалист отдела регулирования тарифов водоснабжения, водоотведения, утилизации департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

АО «Инженерно-энергетический комплекс» (далее – АО «ИЭК») письмом от 27.07.2021 № 2279 (вх. ЛенРТК от 27.07.2021 № КТ-1-4662/2021) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Ширяева Д.В., который сообщил, что АО «ИЭК» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 05.07.2021 № 1987 (вх. ЛенРТК от 12.07.2021 № КТ-1-4402/2021) об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения объектов капитального строительства, расположенных на территории муниципального образования «Лебяженское городское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области на 2021 год.

Расчет тарифов на подключение выполнен на основании заявок, параметры которых представлены в таблице № 1.

Таблица № 1

№	Адрес подключаемого объекта	Заявитель	Объект подключения	Расход, м ³ /сут	Мероприятия	
					Ø, мм	L, км
1	п. Лебяжье, Дачная 6 КНЗУ 47:14:1402033:2	Саминский А.А.	ИЖС	1,5	32	0,085
2	п. Лебяжье, Заречная, участок 19 КНЗУ 47:14:1402033:73	Храмов А.В.	ИЖС	1,25	32	0,003
					63	0,245
3	п. Лебяжье, в районе ул. Дачной (Дачная ул., д. 6а) КНЗУ 47:14:1402033:44	Шугуров Л.Н.	ИЖС	0,75	32	0,007
4	п. Лебяжье, ул. Дачная КНЗУ 47:14:1402033:28	Корешева Н.В.	ИЖС	0,75	32	0,028

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

Величина нагрузки, рассматриваемых объектов заявителей не превышает 250 м³/сут, и осуществляется с использованием создаваемых сетей с наружным диаметром, не превышающим 250 мм (предельный уровень нагрузки).

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

Согласно пункту 83 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 тариф на технологическое присоединение включает в себя ставку тарифа за подключаемую нагрузку и ставку тарифа за расстояние от точки подключения объекта заявителя до точки подключения водопроводных и канализационных сетей к объектам централизованных систем водоснабжения и водоотведения.

Принимая во внимание пункт 22 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства от 13.05.2013 № 406, целесообразно установить тарифы на подключение к централизованной системе холодного водоснабжения на 2021 год в соответствии с обозначенными заявками, параметры которых представлены в таблице № 1.

АО «ИЭК» проведена оценка технической возможности подключения объектов заявителей к централизованной системе холодного водоснабжения, по результатам которой определены мероприятия, представленные в таблице №2.

Таблица № 2

№ п/п	Вид работ	Ед. изм.	Показатель
1	Строительство уличной сети водоснабжения Ду=63мм по Заречной улице к ЗУ 47:14:1402033:73	пог.м	245
		пог.м	245
2	Строительство водопроводных вводов Ду=32мм (4 подключения, до границы земельного участка)	пог.м	119

№ п/п	Вид работ	Ед. изм.	Показатель
	к ЗУ 47:14:1402033:28	пог.м	24
	к ЗУ 47:14:1402033:2	пог.м	85
	к ЗУ 47:14:1402033:73	пог.м	3
	к ЗУ 47:14:1402033:44	пог.м	7
3	Благоустройство	кв.м	182

Проанализированы представленные АО «ИЭК» расчетные и обосновывающие материалы, установлено, что стоимость мероприятий по предложению регулируемой организации менее стоимости, рассчитанной в соответствии с укрупненными сметными нормативами для объектов непромышленного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства. В связи с чем, базовая ставка тарифа на протяженность сети принята без корректировки. Коэффициенты дифференциации скорректированы в соответствии с требованиями действующего законодательства в области тарифного регулирования.

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Стоимость по предложению АО "ИЭК"*	Стоимость по расчету ЛенРТК*	Стоимость в приказ ЛенРТК*
1	2	3	4	5	6
1.	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) к централизованным системам холодного водоснабжения	тыс. руб.			
1.2.	Внерезервационные расходы, всего	тыс. руб.			
1.3.	Налог на прибыль	%	20	20	20
2.	Структура расходов				
2.1.	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	836,95	1 710,36	836,95
2.1.1.	расходы на подключение сетей диаметром 40 мм и менее	тыс. руб.	412,83	645,98	412,83
2.1.2.	расходы на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб.	424,12	1 064,38	424,12
2.2.	Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.			
2.3.	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов, учитываемые при установлении индивидуальной платы за подключение	тыс. руб.			
3.	Протяженность сетей	км	0,364	0,364	0,364
3.1.	Протяженность вновь создаваемых	км	0,364	0,364	0,364
3.1.1.	Протяженность сетей диаметром 40 мм и менее	км	0,119	0,119	0,119
3.1.2.	протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	км	0,245	0,245	0,245
4.	Подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	4,25	4,25	4,25
5.	Предлагаемые тарифы на подключение				
5.1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км	2 299,34	4 746,26	2 299,34
5.2.	Коэффициенты дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей				
5.2.1.	коэффициент для сетей диаметром 40 мм и менее	-	1,509	0,90	0,90
5.2.2.	коэффициент для сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	0,753	1,10	1,10
5.3.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./куб.м.	0,00	0,00	0,00

* Без учета налога на добавленную стоимость

Ширяев Д.В. предложил:

Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения акционерного общества «Инженерно-энергетический комплекс» (ИНН 4725005187) объектов заявителей, расположенных на территории муниципального образования «Лебяженское городское поселение» Ломоносовского муниципального района Ленинградской области, на 2021 год:

№ п/п	Перечень выполняемых работ	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.	836,96
2.1.1	расходы на подключение сетей диаметром 40 мм и менее	тыс. руб.	412,84
2.1.2	расходы на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб.	424,12
2.2	Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.	
2.3	Расходы на строительство и модернизацию существующих объектов, учитываемые при установлении индивидуальной платы за подключение	тыс. руб.	
3	Протяженность сетей	км	0,364
3.1	Протяженность вновь создаваемых сетей	км	0,364
3.1.1	протяженность сетей диаметром 40 мм и менее	км	0,119
3.1.2	протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	км	0,245
4	Подключаемая нагрузка		4,25
5	Тарифы на подключение		
5.1	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км	2 299,34
5.2	Коэффициенты дифференциации тарифа в зависимости от диаметра сетей		
5.2.1	коэффициент для сетей диаметром 40 мм и менее	-	0,90
5.2.2	коэффициент для сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	-	1,10
5.3	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./куб.м.	

* Тарифы указаны без учета налога на обвешенную стоимость

АО «ИЭК» письмом от 27.07.2021 № 2279 (вх. ЛенРТК от 27.07.2021 № КТ-1-4662/2021) выразило согласие с уровнем тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения общества.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 14 повестки дня об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ИП Линника Д.К. (объект присоединения – жилая застройка) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский район, д. Иннолово (47:14:0501005:186; 47:14:0501005:281; 47:14:0501005:282; 47:14:0501005:302; 47:14:0501005:373; 47:14:0501005:385; 47:14:0501005:450; 47:14:0501005:454; 47:14:0501005:308)»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Кузнецов Алексей Владимирович – заместитель начальника отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Представители АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»: Кипурова Наталья Викторовна (доверенности от 17.12.2018 №216-12, от 09.04.2019 №58-04), Лукашов Дмитрий Иванович (доверенность от 17.12.2018 №244-12).

СЛУШАЛИ:

Кузнецова А.В., который сообщил, что АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (далее – ГРО) обратилось в ЛенРТК с заявлением от 25.05.2021 № СП-31/5017 (вх. ЛенРТК от 20.05.2021 № КТ-1-3290/2021) об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО газоиспользующего оборудования по заявке ИП Линника Д.К. (объект присоединения – жилая застройка (200 домов) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский район, д. Иннолово (47:14:0501005:186; 47:14:0501005:281; 47:14:0501005:282; 47:14:0501005:302; 47:14:0501005:373; 47:14:0501005:385;

47:14:0501005:450; 47:14:0501005:454; 47:14:0501005:308». Письмами ГРО от 09.06.2021 №НК-31/5878 (вх. ЛенРТК от 09.06.2021 № КТ-1-3715/2021), от 22.06.2021 №НК-60/6428 (вх. ЛенРТК от 23.06.2021 №КТ-1-4027/2021) представлены дополнительные обосновывающие документы и материалы.

Согласно статье 23.2 Федерального закона от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов устанавливают плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину.

Технические решения по газоснабжению объекта капитального строительства предусматривают подключение к газопроводу высокого давления 2 категории Ø 325 мм. Проектным решением предусмотрена прокладка газопровода с бестраншейным способом более 30 метров. Таким образом, предусмотренные мероприятия соответствуют критериям, определяющим возможность установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

В соответствии с проектом газоснабжения шифра 22056-ГСН, выполненным проектно-конструкторским центром ГРО (далее - ПКЦ ГРО) (рег. № СРО-П-082-14122009, свидетельство о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № ГСП -11-093), предусмотрены следующие мероприятия:

- прокладка подземного газопровода-ввода из трубы ПЭ100 ГАЗ SDR11 63x5,8 протяженностью 71,4 м. Способ прокладки:
 - открытый – 12,4 м;
 - закрытый (бестраншейный, ГНБ): – 59,0 м (в том числе, в футляре: 51,0 м);
- врезка в действующий подземный ПЭ газопровод под давлением 0,58 МПа с установкой крана КН-63.

По информации, представленной АО «Газпром газораспределение Ленинградская область», при выборе трассы по критерию протяженности, количеству пересечений с инженерными сетями и коммуникациями сторонних организаций, уменьшению объема отвода земельных участков, сокращению ущерба, наносимого окружающей среде в ходе строительства объекта АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» был принят оптимальный и целесообразный вариант прохождения трассы при соблюдении природоохранных мероприятий, технических условий и нормативной документации.

Проанализированы представленные ГРО расчетные и обосновывающие материалы, установлено, что имеются основания для корректировки предлагаемого ГРО размера финансовых средств, учитываемых при расчете платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ИП Линника Д.К. (объект присоединения – жилая застройка) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский район, д. Иннолово (47:14:0501005:186; 47:14:0501005:281; 47:14:0501005:282; 47:14:0501005:302; 47:14:0501005:373; 47:14:0501005:385; 47:14:0501005:450; 47:14:0501005:454; 47:14:0501005:308»:

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб. без НДС		Результат, (+;-), руб.
		Предложение ГРО	Предложение ЛенРТК	
1.	Расходы на разработку проектной документации	124 440,00	124 440,00	0,00
2.	Расходы на выполнение технических условий, в том числе	525 090,00	455 757,97	-69 332,03
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	0,00	0,00	0,00
2.2.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	525 090,00	455 757,97	-69 332,03
2.2.1.	Наземная (надземная) прокладка	0,00	0,00	0,00
2.2.2.	Подземная прокладка	525 090,00	455 757,97	-69 332,03
2.2.2.1	109 мм и менее	525 090,00	455 757,97	-69 332,03
2.2.2.2	110 - 159 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.3	160 - 224 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.4	225 - 314 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.5	315 - 399 мм	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб. без НДС		Результат, (+:-), руб.
		Предложение ГРО	Предложение ЛенРТК	
2.2.2.6	400 мм и выше	0,00	0,00	0,00
2.3.	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	0,00	0,00	0,00
2.4.	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	0,00	0,00	0,00
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,00	0,00	0,00
3.	Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	51 790,00	13 647,61	-38 142,39
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	35 100,00	23 848,60	-11 251,40
5.	Эффективная ставка налога на прибыль*	20	20	0
6.	Налог на прибыль	184 100,00	154 423,54	-29 676,46
8.	Сумма общехозяйственных расходов	154 990,00	0,00	-154 990,00
9.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования Заявителя, всего	1 075 510,00	772 117,72	-303 392,28

* Эффективная ставка налога на прибыль указывается в %

Кузнецов А.В. предложил:

Установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ИП Линника Д.К. (объект присоединения – жилая застройка) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский район, д. Иннолово (47:14:0501005:186; 47:14:0501005:281; 47:14:0501005:282; 47:14:0501005:302; 47:14:0501005:373; 47:14:0501005:385; 47:14:0501005:450; 47:14:0501005:454; 47:14:0501005:308)», с максимальным расходом газа 644,84 м³/час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,58 МПа, в размере 772 117,72 руб. (без учета НДС):

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб.
	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя, всего (без НДС)	772 117,72
1.	Расходы на разработку проектной документации	124 440,00
2.	Расходы на выполнение технических условий, в том числе	455 757,97
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	0,00
2.2.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	455 757,97
2.2.1.	Наземная (надземная) прокладка	0,00
2.2.2.	Подземная прокладка	455 757,97
2.2.2.1	109 мм и менее	455 757,97
2.2.2.2	110 - 159 мм	0,00
2.2.2.3	160 - 224 мм	0,00
2.2.2.4	225 - 314 мм	0,00
2.2.2.5	315 - 399 мм	0,00
2.2.2.6	400 мм и выше	0,00
2.3.	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	0,00
2.4.	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	0,00
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,00
3.	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	13 647,61
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	23 848,60
5.	Эффективная ставка налога на прибыль *	20
6.	Налог на прибыль	154 423,54

* Эффективная ставка налога на прибыль указывается в %

ГРО письмом от 27.07.2021 №НК-60/7946 (вх. ЛенРТК от 27.07.2021 №КТ-1-4671/2021) представило в ЛенРТК особое мнение. Кузнецовым А.В. представлены пояснения по расчету платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Представитель ГРО в ходе заседания правления ЛенРТК, получив разъяснения по расчету платы за технологическое присоединение, выразил согласие с величиной платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения общества.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 15 повестки дня об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ТСН «Заозерное» по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Выборгский район, Приморское городское поселение, массив Высокинский, уч. № 1 (кад. № 47:01:1314001:2094)»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Кузнецов Алексей Владимирович – заместитель начальника отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Представители АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»: Кипурова Наталья Викторовна (доверенности от 17.12.2018 №216-12, от 09.04.2019 №58-04), Лукашов Дмитрий Иванович (доверенность от 17.12.2018 №244-12).

СЛУШАЛИ:

Кузнецова А.В., который сообщил, что АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (далее – ГРО) обратилось в ЛенРТК с заявлением от 12.10.2020 № СП-31/9957 (вх. ЛенРТК от 21.10.2020 № КТ-1-6473/2021) об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО газоиспользующего оборудования по заявке ТСН «Заозерное» по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Выборгский район, Приморское городское поселение, массив Высокинский, уч. № 1 (кад. № 47:01:1314001:2094)».

Согласно статье 23.2 Федерального закона от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов устанавливают плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину.

Технические решения по газоснабжению объекта капитального строительства предусматривают подключение к газопроводу высокого давления 2 категории Ø 315 мм. Проектным решением предусмотрена прокладка газопровода бестраншейным способом более 30 метров. Таким образом, предусмотренные мероприятия соответствуют критериям, определяющим возможность установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

В соответствии с проектом газоснабжения шифра 20057-ГСН, выполненным проектно-конструкторским центром ГРО (далее - ПКЦ ГРО) (рег. № СРО-П-082-14122009, свидетельство о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № ГСП-11-093), предусмотрены следующие мероприятия:

- прокладка газопровода из трубы ПЭ100 ГАЗ SDR11 110x10,0 протяженностью 634,4 м.
- Способ прокладки:
- открытый – 205,9 м;
 - закрытый (бестраншейный, ННБ) – 428,5 м, в том числе – в футляре ПЭ 100 SDR11 160x14,6 – 33,5 м.

По информации, представленной АО «Газпром газораспределение Ленинградская область», при выборе трассы по критерию протяженности, количеству пересечений с инженерными сетями и коммуникациями сторонних организаций, уменьшению объема отвода земельных участков, сокращению ущерба, наносимого окружающей среде в ходе строительства

объекта АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» был принят оптимальный и целесообразный вариант прохождения трассы при соблюдении природоохранных мероприятий, технических условий и нормативной документации.

Проанализированы представленные ГРО расчетные и обосновывающие материалы, установлено, что имеются основания для корректировки предлагаемого ГРО размера финансовых средств, учитываемых при расчете платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ТСН «Заозерное» по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Выборгский район, Приморское городское поселение, массив Высокинский, уч. № 1 (кад. № 47:01:1314001:2094)»:

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб. без НДС		Результат, (+;-), руб.
		Предложение ГРО	Предложение ЛенРТК	
1.	Расходы на разработку проектной документации	721 310,00	630 262,95	-91 047,05
2.	Расходы на выполнение технических условий, в том числе	2 940 290,00	2 561 194,77	-379 095,23
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	0,00	0,00	0,00
2.2.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	2 940 290,00	2 561 194,77	-379 095,23
2.2.1.	Наземная (надземная) прокладка	0,00	0,00	0,00
2.2.2.	Подземная прокладка	2 940 290,00	2 561 194,77	0,00
2.2.2.1	109 мм и менее	0,00	0,00	0,00
2.2.2.2	110 - 159 мм	2 940 290,00	2 561 194,77	-379 095,23
2.2.2.3	160 - 224 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.4	225 - 314 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.5	315 - 399 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.6	400 мм и выше	0,00	0,00	0,00
2.3.	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	0,00	0,00	0,00
2.4.	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	0,00	0,00	0,00
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,00	0,00	0,00
3.	Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	49 140,00	49 137,79	-2,21
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	19 400,00	19 401,20	1,20
5.	Эффективная ставка налога на прибыль*	20	20	0
6.	Налог на прибыль	932 540,00	814 999,18	-117 540,82
8.	Сумма общезаявительных расходов	785 080,00	0,00	-785 080,00
9.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования Заявителя, всего	5 447 760,00	4 074 995,88	-1 372 764,12

* Эффективная ставка налога на прибыль указывается в %

Кузнецов А.В. предложил:

Установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ТСН «Заозерное» по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Выборгский район, Приморское городское поселение, массив Высокинский, уч. № 1 (кад. № 47:01:1314001:2094)», с максимальным расходом газа 269,7 м³/час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,55 МПа, в размере 4 074 995,88 руб. (без учета НДС):

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб.
	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя, всего (без НДС)	4 074 995,88
1.	Расходы на разработку проектной документации	630 262,95
2.	Расходы на выполнение технических условий, в том числе	2 561 194,77
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	0,00
2.2.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	2 232 674,35
2.2.1.	Наземная (надземная) прокладка	0,00
2.2.2.	Подземная прокладка	2 232 674,35

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб.
2.2.2.1	109 мм и менее	0,00
2.2.2.2	110 - 159 мм	2 561 194,77
2.2.2.3	160 - 224 мм	0,00
2.2.2.4	225 - 314 мм	0,00
2.2.2.5	315 - 399 мм	0,00
2.2.2.6	400 мм и выше	0,00
2.3.	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	0,00
2.4.	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	0,00
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,00
3.	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	49 137,79
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	19 401,20
5.	Эффективная ставка налога на прибыль *	20
6.	Налог на прибыль	814 999,18

* Эффективная ставка налога на прибыль указывается в %

ГРО письмом от 27.07.2021 №НК-60/7946 (вх. ЛенРТК от 27.07.2021 №КТ-1-4671/2021) представило в ЛенРТК особое мнение. Представитель ГРО в ходе заседания правления ЛенРТК выразил несогласие с величиной платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения общества.

Кузнецовым А.В. представлены пояснения по расчету платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 16 повестки дня об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке общества с ограниченной ответственностью «Влад» по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка комплекса по производству лакокрасочных материалов по адресу: Ленинградская область, г. Волхов, Мурманское шоссе, дом 10и, 10л, 10к, 10а, 10б, 10г, 10д, 10ж (кад. №№47:12:0201004:106 - 47:12:0201004:113), Ленинградская область, г. Волхов, ш. микрорайон Мурманские Ворота (кад. № 47:12:0201010:27)»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Кузнецов Алексей Владимирович – заместитель начальника отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Представители АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»: Кипурова Наталья Викторовна (доверенности от 17.12.2018 №216-12, от 09.04.2019 №58-04), Лукашов Дмитрий Иванович (доверенность от 17.12.2018 №244-12).

СЛУШАЛИ:

Кузнецова А.В., который сообщил, что АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (далее – ГРО) обратилось в ЛенРТК с заявлением от 27.01.2021 № СП-31/660 (вх. ЛенРТК от 11.02.2021 № КТ-1-811/2021) об установлении величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Влад» по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка комплекса по производству лакокрасочных материалов по адресу: Ленинградская область, г. Волхов, Мурманское шоссе, дом 10и, 10л, 10к, 10а, 10б, 10д, 10ж (кад. №№47:12:0201004:106 - 47:12:0201004:113), Ленинградская область, г. Волхов, ш. микрорайон Мурманские Ворота (кад. № 47:12:0201010:27).

Согласно статье 23.2 Федерального закона от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов устанавливают плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину.

Технические решения по газоснабжению объекта капитального строительства предусматривают прокладку более 30 метров газопровода бестраншейным способом. Таким образом, предусмотренные мероприятия соответствуют критериям, определяющим возможность установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

В соответствии с проектом газоснабжения шифра 20513-ГСН, выполненным проектно-конструкторским центром ГРО (далее – ПКЦ ГРО), предусматривается тупиковая схема газоснабжения до границ земельного участка Заявителя посредством строительства газопровода высокого давления 2 категории ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 – 110x10,0 суммарной протяженностью 1292,4 м. В рамках данного проекта предусмотрены следующие мероприятия:

- врезка без снижения давления патрубком-накладкой SA UNI 315-400/110 в подземный полиэтиленовый газопровод высокого давления 2 категории ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 Ø315x28,6 через кран ПЭ КН d110 (ПК0);
- прокладка газопровода высокого давления 2 категории ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 – 110x10,0 (ПК0-ПК12+67,0);
- прокладка газопровода высокого давления 2 категории ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 – 110x10,0 методом горизонтального направленного бурения в соответствии с письмом заказчика (ПК7–ПК7+89,0; ПК7+92,0–ПК9; ПК10+54,0–ПК11+57,5).

Всего методом ГНБ без футляра – 300,5 м.

По информации, представленной ГРО, при выборе трассы по критерию протяженности, количеству пересечений с инженерными сетями и коммуникациями сторонних организаций, уменьшению объема отвода земельных участков, сокращению ущерба, наносимого окружающей среде в ходе строительства объекта ГРО был принят оптимальный и целесообразный вариант прохождения трассы при соблюдении природоохранных мероприятий, технических условий и нормативной документации.

Проанализированы представленные ГРО расчетные и обосновывающие материалы, установлено, что имеются основания для корректировки предлагаемого ГРО размера финансовых средств, учитываемых при расчете платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке общества с ограниченной ответственностью «Влад» по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка комплекса по производству лакокрасочных материалов по адресу: Ленинградская область, г. Волхов, Мурманское шоссе, дом 10и, 10л, 10к, 10а, 10б, 10г, 10д, 10ж (кад. №№47:12:0201004:106 - 47:12:0201004:113), Ленинградская область, г. Волхов, ш. микрорайон Мурманские Ворота (кад. № 47:12:0201010:27)»:

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб., без НДС		Отклонение, руб.
		Предложение ГРО	Предложение ЛенРТК	
1.	Расходы на разработку проектной документации	522 070,00	522 070,00	0,00
2.	Расходы на выполнение технических условий, в том числе	4 476 030,00	3 198 789,98	-1 277 240,02
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	0,00	0,00	0,00
2.2.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	4 476 030,00	3 198 789,98	-1 277 240,02
2.2.1.	Наземная (надземная) прокладка	0,00	0,00	0,00
2.2.2.	Подземная прокладка	4 476 030,00	3 198 789,98	-1 277 240,02
2.2.2.1	110-159 мм	4 476 030,00	3 198 789,98	-1 277 240,02
2.3.	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	0,00	0,00	0,00
2.4.	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	0,00	0,00	0,00
3.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,00	0,00	0,00
4.	Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	16 590,00	9 827,56	-6 762,44
5.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением	21 370,00	19 401,20	-1 968,80

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб., без НДС		Отклонение, руб.
		Предложение ГРО	Предложение	
	пуска газа			
7.	Эффективная ставка налога на прибыль*	20	20	0
8.	Налог на прибыль	1 259 010,00	937 522,18	-321 487,82
9.	Сумма общехозяйственных расходов	0,00	0,00	0,00
10.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования Заявителя, всего	6 295 060,00	4 687 610,91	-1 607 449,09

* Эффективная ставка налога на прибыль указывается в %

Плата за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Влад» по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка комплекса по производству лакокрасочных материалов по адресу: Ленинградская область, г. Волхов, Мурманское шоссе, дом 10и, 10л, 10к, 10а, 10б, 10д, 10ж (кад. №№47:12:0201004:106 - 47:12:0201004:113), Ленинградская область, г. Волхов, ш. микрорайон Мурманские Ворота (кад. № 47:12:0201010:27)», с максимальным расходом газа 1203,1 м³/час, составит 4 687 610,91 руб. (без НДС).

ГРО письмом от 27.07.2021 №НК-60/7946 (вх. ЛенРТК от 27.07.2021 №КТ-1-4671/2021) представило в ЛенРТК особое мнение. Кузнецовым А.В. представлены пояснения по расчету платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Представитель ГРО в ходе заседания правления ЛенРТК ходатайствовал о переносе рассмотрения вопроса на следующее заседание правления ЛенРТК в связи с необходимостью предоставления дополнительных обосновывающих документов и материалов, также в ЛенРТК представлено письмо ГРО от 28.07.2021 №НК-60/7946/1 (вх. ЛенРТК от 28.07.2021 №КТ-1-4702/2021) с данной просьбой.

Кузнецов А.В. предложил:

Перенести рассмотрение вопроса об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке общества с ограниченной ответственностью «Влад» по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка комплекса по производству лакокрасочных материалов по адресу: Ленинградская область, г. Волхов, Мурманское шоссе, дом 10и, 10л, 10к, 10а, 10б, 10г, 10д, 10ж (кад. №№47:12:0201004:106 - 47:12:0201004:113), Ленинградская область, г. Волхов, ш. микрорайон Мурманские Ворота (кад. № 47:12:0201010:27)» на следующее заседание правления ЛенРТК.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 17 повестки дня об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Авангард» (объект присоединения – нежилое здание) по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, г. Тосно, ул. Октябрьская, д. 122 (кад. № 47:26:0605001:29)»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Кузнецов Алексей Владимирович – заместитель начальника отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Представители АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»: Кипурова Наталья Викторовна (доверенности от 17.12.2018 №216-12, от 09.04.2019 №58-04), Лукашов Дмитрий Иванович (доверенность от 17.12.2018 №244-12).

СЛУШАЛИ:

Кузнецова А.В., который сообщил, что АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (далее – ГРО) обратилось в ЛенРТК с заявлением от 10.02.2021 № СП-31/1164 (вх. ЛенРТК от 16.02.2021 № КТ-1-926/2021) об установлении величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Авангард» (объект присоединения – нежилое здание) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, г. Тосно, ул. Октябрьская, д. 122 (кад. № 47:26:0605001:29)».

Пунктом 26 (23) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021, предусмотрены следующие критерии установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

- проведение лесоустроительных работ;
- переходы через водные преграды;
- прокладку газопровода наружным диаметром свыше 219 мм и (или) протяженностью более 30 метров бестраншейным способом;
- прокладку газопровода по болотам 3 типа, и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий.

Критериями, определяющими необходимость установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, согласно пояснительной записке, представленной ГРО, является проведение лесоустроительных работ и прокладка газопровода методом ННБ протяженностью 31 метр.

В соответствии с п. 1 ст. 68 Лесного кодекса Российской Федерации лесоустройство включает в себя:

- 1) проектирование лесничеств;
- 2) проектирование эксплуатационных лесов, защитных лесов, резервных лесов, а также особо защитных участков лесов;
- 3) закрепление на местности местоположения границ лесничеств, участков лесничеств, лесных участков и земель, на которых расположены эксплуатационные леса, защитные леса, резервные леса, особо защитные участки лесов;
- 4) таксацию лесов;
- 5) проектирование мероприятий по охране, защите, воспроизводству лесов.

В соответствии с п. 2 ст. 67 Лесного кодекса РФ правила проведения лесоустройства устанавливаются лесоустроительной инструкцией, утверждённой приказом Минприроды России от 29.03.2018 № 122.

В соответствии с обосновывающими материалами ГРО, направленными в ЛенРТК в составе обращения об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, лесоустроительные работы упоминаются только в пояснительной записке.

Вышеперечисленные мероприятия, относящиеся к лесоустроительным работам, не указаны в последующих расчетах, в частности, в сводном сметном расчете стоимости строительства в составе рабочей документации шифр № 19905-ГСН, поскольку в указанном расчете приведена только расчистка территории от деревьев и благоустройство и озеленение территории.

В объектной смете № 1-1 указана только расчистка от деревьев и восстановительная стоимость. В локальной смете № 1-1-1 «Расчистка территории от деревьев» перечислены работы по валке деревьев, разделке древесины, корчевке пней и обивке земли с выкорчеванных пней.

Все указанные работы не относятся к понятию лесоустроительных работ, определяемому Лесным кодексом РФ.

В соответствии с пунктом 3.11 свода правил «Коммуникации подземные. Проектирование и строительство закрытым и открытым способами» (СП 249.1325800.2016), утвержденного приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 08 июля 2016 г. № 485/пр, горизонтальное (наклонное) направленное бурение – это многоэтапная технология бестраншейной прокладки подземных инженерных коммуникаций с помощью специализированных мобильных буровых установок, позволяющая вести управляемую проходку по криволинейной траектории, расширять скважину, протягивать трубопровод.

В соответствии с пунктом 5.2 свода правил «Подземные инженерные коммуникации. Прокладка горизонтальным направленным бурением» (СП 341.1325800.2017), утвержденного приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 14.11.2017 № 1534/пр, метод ГНБ для прокладки подземных инженерных коммуникаций следует применять в следующих случаях:

- техническая невозможность или наличие официальных запретов местных органов власти, уполномоченных организаций и землепользователей на прокладку инженерных сетей траншейным способом;
- необходимость обеспечения сохранности существующих элементов инфраструктуры и окружающей среды в границах проектируемого линейного объекта;
- при соответствующем технико-экономическом обосновании.

В соответствии с представленной ГРО справкой о существующей дорожной ситуации в месте пересечения проектируемого газопровода высокого давления 2 категории с автомобильной дорогой общего пользования регионального значения «Кемполово-Выра-Тосно-Шапки», направленной государственным казенным учреждением Ленинградской области «Управление автомобильных дорог Ленинградской области» (далее - ГКУ «Ленавтодор») руководителю ПКЦ «АО Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 29.05.2019 № 18-2386/2019-0-1, полоса отвода автомобильной дороги составляет 22,0 м.

Согласно п. 2.4 ТУ ГКУ «Ленавтодор» от 25.06.2019 № 19-200/2019-0-1 приемный и рабочий котлованы при пересечении автомобильной дороги бестраншейным способом следует расположить за пределами полосы отвода автомобильных дорог регионального значения, но не ближе 3 м до границы полосы отвода автодороги.

С учетом требований п. 2.4 ТУ ГКУ «Ленавтодор», общая протяженность бестраншейной прокладки газопровода составляет 28,0 м.

Вопрос об отказе в установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту был вынесен ЛенРТК на заседание правления 23.06.2021.

Письмом от 23.06.2021 № НК-60/6472 (вх. ЛенРТК от 24.06.2021 № КТ-1-4062/2021) ГРО ходатайствовало о направлении ЛенРТК запроса в адрес ГКУ «Ленавтодор» о получении необходимых разъяснений по согласованному проекту по объекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, г. Тосно, ул. Октябрьская, д. 122 (кад. № 47:26:0605001:29)» в части протяженности длины прокола на ПК0+22,0-ПК0+53,0. Представитель ГРО ходатайствовал о перенесении рассмотрения вопроса на более позднюю дату проведения заседания правления ЛенРТК.

ЛенРТК был направлен соответствующий запрос от 09.07.2021 № КТ-3-2630/2021 в адрес ГКУ «Ленавтодор».

ГКУ «Ленавтодор» были представлены пояснения письмом от 15.07.2021 № 15-2555/2021-0-2 (вх. ЛенРТК от 15.07.2021 № КТ-1-4476/2021). В письме указано, что ширина полосы отвода автодороги «Кемполово-Губаницы-Калитино-Выра-Тосно-Шапки» км 114+860 составляет 22 м (расстояние от оси по 11 м).

Таким образом, отсутствуют основания для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения по заявке ООО «Авангард» по индивидуальному проекту.

Исходя из технических мероприятий, предусмотренных ГРО, оснований для установления платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Авангард» не усматривается, предлагается рекомендовать регулируемой организации произвести расчет платы за технологическое присоединение по стандартизированным тарифным ставкам, установленным приказом комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30.12.2020 № 667-п.

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 27.07.2021 №НК-60/7946 (вх. ЛенРТК от 27.07.2021 №КТ-1-4671/2021) сообщило об отсутствии возражений против заключения комитета.

Кузнецов А.В. предложил:

Принять решение об отсутствии оснований для установления платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Авангард», разъяснить ГРО, что в рассматриваемом случае имеются основания для расчета платы за технологическое присоединение по стандартизированным тарифным ставкам, установленным приказом комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30.12.2020 № 667-п.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению

По вопросу № 18 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 декабря 2020 года № 669-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, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2021 год»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Кузнецов Алексей Владимирович – заместитель начальника отдела регулирования тарифов на электрическую энергию департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК;

Представители ПАО «Россети Ленэнерго»: Гридин Александр Викторович (доверенность от 21.05.2021 №148-21), Говорова Татьяна Федоровна (доверенность от 27.11.2019 №501-19), Разманова Ирина Николаевна (доверенность от 17.05.2021 №139-21)

СЛУШАЛИ:

Кузнецова А.В., который сообщил, что ПАО «Россети Ленэнерго» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 16.06.2021 № ЛЭ/14-20/138 (вх. ЛенРТК от 16.06.2021 № КТ-1-3888/2021) об установлении дополнительных стандартизированных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2021 год.

Письмом ЛенРТК от 17.06.2021 № КТ-3-2378/2021 был направлен запрос информации в прочие территориальные сетевые организации Ленинградской области с целью сбора исходных данных для расчета дополнительных стандартизированных тарифных ставок, ответа на который

не последовало, в связи с чем ЛенРТК произведен расчет указанных дополнительных тарифных ставок на основании обращения ПАО «Россети Ленэнерго».

Формат представленных материалов полностью соответствует требованиям Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 (далее – Методические указания), в связи с чем представленные ПАО «Россети Ленэнерго» материалы использованы при определении расходов сетевой организации на осуществление организационных мероприятий и строительство объектов сетевого хозяйства.

Согласно пункту 24 Методических указаний, для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на уровне напряжения i (руб.) посредством применения стандартизированных тарифных ставок, включающих расходы по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), и расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей, определяемых по каждому мероприятию, утвержденному приложением № 1 к Методическим указаниям, утверждается следующий перечень дополнительных стандартизированных тарифных ставок:

C1.2.1 - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ;

C1.2.2 - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем восьмым настоящего пункта.

Расчетными материалами ПАО «Россети Ленэнерго» представлены расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренными подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний за три года (2017, 2018, 2019), предшествующих периоду регулирования.

На основании представленных данных и на основании количества договоров технологического присоединения за 2017, 2018, 2019 годы, определенных на основании сводного реестра исполненных договоров за 2017-2019 годы на территории Ленинградской области, представленного ПАО «Россети Ленэнерго» в составе заявки на установление стандартизированных тарифных ставок на 2021 год письмом от 30.10.2020 № ЛЭ/14-20/444 (вх. ЛенРТК от 02.11.2020 № КТ-1-6772/2020), определена величина фактически экономически обоснованных расходов по мероприятиям, связанным с выдачей актов об осуществлении технологического присоединения Заявителям, и приведена в таблице № 1.

Таблица №1

Наименование мероприятия	Год реализации мероприятия	Расходы по мероприятию, руб.	Количество технологических присоединений, шт.	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)	Объем максимальной мощности, кВт
Выдача АТП Заявителям	2017	229 471 444,61	26 252	8 741,10	621 462,2
	2018	110 941 157,99	22 187	5 000,28	532360,8
	2019	230 327 311,94	20 607	11 177,14	165534,6

Согласно пункту 25 Методических указаний расчет стандартизированной тарифной ставки выполняется по формуле:

$$C_{1.2.1} = \frac{P_{C1.2.1}^{n-4, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_\phi^{n-3} \cdot \text{ИПЦ}_\phi^{n-2} + P_{C1.2.1}^{n-3, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_\phi^{n-2} + P_{C1.2.1}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{пл}}^{n-1} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{пл}}^n, \text{ где:}$$

ИПЦ_ϕ^{n-2} - фактический индекс потребительских цен за год (n-2);

ИПЦ_ϕ^{n-3} - фактический индекс потребительских цен за год (n-3);

$IPII_{n-1}^{n-1}$ - индекс потребительских цен, предусмотренный одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год (n-1);

$IPII_{n-1}^n$ - индекс потребительских цен, предусмотренный одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год (n);

Индекс потребительских цен (базовый) , ИПЦ	
2018	1,029
2019	1,045
2020	1,032
2021	1,036

$R_{C1.2.1}^{у, средн}$ - среднее по выборке, определяемой в соответствии с настоящим пунктом, значение расходов на осуществление мероприятий, предусмотренного подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение объектов Заявителей, указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний, за год, тыс. руб.

На основании вышеизложенного, по мнению эксперта ЛенРТК, расходы сетевой организации на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ, составляют 9 195,34 руб. за одно присоединение.

При установлении стандартизированной тарифной ставки на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ (С1.2.1), целесообразно округлить цифровое значение ставки до разряда целого числа и установить стандартизированную тарифную ставку единой для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов в размере 9 195,00 руб. за одно присоединение.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем восьмым пункта 24 Методических указаний была установлена на 2021 год приказом ЛенРТК от 30.12.2020 № 669-п в размере 18 622 руб. за одно присоединение, в связи с чем возможно установление стандартизированной тарифной ставки С1.2.2, равной ставке С1.2.

На основании изложенного, принимая во внимание однотипность выполняемых работ, целесообразно установить следующие стандартизированные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2021 год:

1.2.1	С _{1.2.1}	для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ	рублей за одно присоединение	9 195,00
1.2.2	С _{1.2.2}	для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных пунктом 1.2.1	рублей за одно присоединение	18 622,00

В соответствии с пунктом 32 Методических указаний ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний рассчитывается с использованием стандартизированных тарифных ставок по следующей формуле:

$$C_{1.2.1}^{\max N} = \frac{C_{1.2.1} \cdot (Q_{n-4}^1 + Q_{n-3}^1 + Q_{n-2}^1)}{N_{n-4}^1 + N_{n-3}^1 + N_{n-2}^1}, \text{ где:}$$

Q_{n-4}^1 , Q_{n-3}^1 , Q_{n-2}^1 - количество технологических присоединений энергопринимающих устройств Заявителей, указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций соответственно за год (n-4), (n-3) и (n-2), где n - год, на который устанавливаются ставки за единицу максимальной мощности;

N_{n-4}^1 , N_{n-3}^1 , N_{n-2}^1 - суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителей, указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, технологическое присоединение которых осуществлено соответственно в году (n-4), (n-3) и (n-2), где n - год, на который устанавливаются ставки за единицу максимальной мощности (по данным таблицы № 1).

На основании вышеизложенного, по мнению эксперта ЛенРТК, расходы сетевой организации на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ, составляют 213,83 руб./кВт.

При установлении ставки за единицу максимальной мощности на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ ($C_{1.2.1}^{\max N}$), целесообразно округлить цифровое значение ставки до разряда целого числа и установить стандартизированную тарифную ставку единой для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов в размере 214,00 руб./кВт.

Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем восьмым пункта 24 Методических указаний была установлена на 2021 год приказом ЛенРТК от 30.12.2020 № 669-п в размере 470 руб./кВт, в связи с чем возможно установление стандартизированной тарифной ставки $C_{1.2.2}^{\max N}$ равной ставке $C_{1.2}^{\max N}$.

На основании изложенного, предлагается внести следующие изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 декабря 2020 года № 669-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, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2021 год» (с последующими изменениями):

1. В таблице в приложении 2 к приказу строку 1.2 дополнить строками следующего содержания:

1.2.1	$C_{1.2.1}$	для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ	рублей за одно присоединение	9 195,00
1.2.2	$C_{1.2.2}$	для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных пунктом 1.2.1	рублей за одно присоединение	18 622,00

2. В таблице в приложении 4 к приказу строки 1.2 дополнить строками следующего содержания:

1.2.1	$C_{1.2.1}^{maxN}$	для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ	рублей/кВт	214,00
1.2.2	$C_{1.2.2}^{maxN}$	для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных пунктом 1.2.1	рублей/кВт	470,00

ПАО «Ленэнерго» письмом от 27.07.2021 №ЛЭ/14-20/162 (вх. ЛенРТК от 28.07.2021 №КТ-1-4675/2021) представило в ЛенРТК особое мнение, по итогу рассмотрения которого, с учетом замечаний общества, предлагается внести следующие изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 декабря 2020 года № 669-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, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2021 год» (с последующими изменениями):

1. В таблице в приложении 2 к приказу строку 1.2 заменить строками следующего содержания:

1.2.1	$C_{1.2.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	10 039,00
1.2.2	$C_{1.2.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	18 622,00

2. В таблице в приложении 4 к приказу строки 1.2 заменить строками следующего содержания:

1.2.1	$C_{1.2.1}^{maxN}$	ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	233,00
1.2.2	$C_{1.2.2}^{maxN}$	ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	470,00

Представитель ПАО «Россети Ленэнерго» в ходе заседания правления ЛенРТК сообщила о том, что общество не возражает против уровня тарифных ставок.

Письмом от 28.07.2021 (вх. ЛенРТК от 28.07.2021 № КТ-1-4680/2021) представителем ассоциации НП «Совет рынка» Костылевым С.В. представлена позиция по обозначенному вопросу, в соответствии с которой Костылев С.В. голосует «против» внесения вышеуказанных изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от

30.12.2020 №669-п, так как, по мнению Костылева С.В., методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17 не предусмотрена возможность установления дополнительных ставок на покрытие расходов сетевых организаций на реализацию мероприятий, не относящихся к мероприятиям «последней мили». В случае голосования о переносе рассмотрения вопроса представитель НП «Совет рынка» голосует «за».

Кузнецов А.В. предложил:


Перенести рассмотрение вопроса о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 декабря 2020 года № 669-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, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2021 год» на следующее заседание правления ЛенРТК в связи с необходимостью проведения дополнительного анализа позиции НП «Совет рынка» по данному вопросу.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению

Председательствующий:


_____ Свиридова Т.Л.

Члены правления:


_____ Ермолаев С.Н.

_____ Кремнева Н.Н.

Секретарь правления:


_____ Павлович Т.П.