

ПРОТОКОЛ
заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области

22.06.2022

№ 15

г. Санкт-Петербург

Председательствующий: Степанова Светлана Николаевна

Секретарь правления: Павлович Татьяна Петровна

Присутствуют члены правления: Прудникова Елена Борисовна, Ермолаев Сергей Николаевич, Ржанников Сергей Юрьевич, Кремнева Наталья Николаевна

Члены правления (по согласованию): Крюков Тимофей Петрович, Костылев Сергей Витальевич - приглашены, не явились.

В соответствии с распоряжением комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 25 мая 2022 года № 90-р член правления Прудникова Елена Борисовна не принимает участие в заседании и не голосует при рассмотрении вопросов №№3-6 повестки дня.

На заседании правления по вопросам №№1,2,7 повестки дня присутствуют 5 членов правления, по вопросам №№3-6 повестки дня присутствуют 4 члена правления. Кворум имеется, заседание правления считается правомочным.

В целях реализации мер по противодействию распространения 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. Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Интера» потребителям муниципального образования «Ромашкинское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области, на 2022 год и о признании утратившим силу приказа комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года №324-п

2. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2021 года № 554-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 2022 году»

3. Об установлении розничных цен на природный газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» населению на территории Ленинградской области, с 1 июля 2022 года

4. Об утверждении размера экономически обоснованных расходов акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации за 1 квартал 2022 года

5. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке Аксёнова Д.Е (объект присоединения – производственно-складской комплекс) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский район, дер. Новое Калище. Квартал 5, д. 7 (кад.№№ 47:14:01-05-005:0003; 47:14:01-05-003:0030; 47:14:0105004:14; 47:14:0105003:51; 47:14:01-05-004:0003; 47:14:01-05-004:0010; 47:14:01-05-004:0002; 47:14:0105003:46; 47:14:0105003:47; 47:14:0105003:48)»

6. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО "Петромаш Сервис", (объект присоединения - здания различного назначения) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка,

расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, д. Лупполово (кад.№ 47:07:0479002:5)»

7. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения открытого акционерного общества «Кингисеппский Водоканал» (ИНН 4707028015) объекта капитального строительства – «Площадки строительства «Комплекса переработки этансодержащего газа» в районе поселка Усть-Луга», расположенного по адресу: Ленинградская область, Кингисеппский муниципальный район, район п. Усть-Луга, заявителем по которому выступает общество с ограниченной ответственностью «Балтийский химический комплекс» в индивидуальном порядке

По вопросу № 1 повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Интера» потребителям муниципального образования «Ромашкинское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области, на 2022 год и о признании утратившим силу приказа комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года №324-п

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

ООО «Интера» письмом от 14.06.2022 №360 (вх. ЛенРТК от 14.06.2022 №КТ-1-3998/2022) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курьлко С.А., которая сообщила, что ООО «Интера» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 18.05.2022 №311 (вх. ЛенРТК от 19.05.2022 № КТ-1-3414/2022) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2022 г.

С учетом требований подпункта «а» пункта 3 Стандартов раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.07.2013 № 570, заявление об установлении (корректировке) тарифов и прилагаемые к нему расчетные и обосновывающие документы и материалы (предложение) направлены регулируемой организацией в адрес ЛенРТК посредством программно-технических комплексов Федеральной государственной информационной системой «Единая Информационно - Аналитическая Система «Федеральный орган регулирования - Региональные органы регулирования - Субъекты регулирования» (ФГИС ЕИАС) с использованием унифицированных структурированных открытых форматов для передачи данных, утверждаемых ФАС России (структурированная информация в формате отчетных форм ФГИС ЕИАС (шаблоны)).

В соответствии с положениями, предусмотренными действующим законодательством в сфере теплоснабжения:

- Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных вышеназванным постановлением, «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Правилами установления регулируемых цен (тарифов), утвержденных вышеназванным постановлением;

- Приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 года № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Приказом ФСТ России от 29.12.2013 № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»,

- иными действующими нормативными актами,

проведена экспертиза предложения регулируемой организации по уровню тарифов на тепловую энергию, планируемую к отпуску потребителям муниципального образования «Ромашкинское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области на период 2022 г.

Теплоснабжающая организация ООО «Интера» приобрела три угольных котельных (котельная №582, котельная №612 и котельная №676). Основанием использования данных источников теплоснабжения является договор аренды муниципального имущества от 16.05.2022 №1/22 с администрацией муниципального образования Ромашкинское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области. В соответствии с п. 51 постановления Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» необходим пересмотр тарифа органом регулирования тарифов по заявлению регулируемой организации, у которой в течение текущего периода регулирования произошло изменение состава имущества.

В соответствии с п.17 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 года № 1075, принято решение о выборе метода экономически обоснованных расходов в качестве метода регулирования тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Интера» на 2022 год.

Проанализированы основные показатели, в том числе полезный отпуск тепловой энергии.

Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2022 г			
		Предложения		Отклонение	Обоснование объемов полезного отпуска
		Регулируемой организации	ЛенРТК		
Выработка тепловой энергии, год	Гкал	35 235,37	35 235,37	0,00	В соответствии с балансом полезного отпуска тепловой энергии ТСО.
Теплоэнергия на собственные нужды котельной:					- -
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объем	Гкал	614,00	614,00	0,00	- -
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	1,74	1,74	0,00	- -
Отпуск с коллекторов	Гкал	34 621,37	34 621,37	0,00	- -
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	34 621,37	34 621,37	0,00	- -
Потери теплоэнергии в сетях					- -
Потери теплоэнергии в сетях, объем	Гкал	4 456,00	4 456,00	0,00	- -
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	12,87	12,87	0,00	- -
Отпущено теплоэнергии всем потребителям	Гкал	30 165,37	30 165,37	0,00	- -
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	0,00	- -
Население	Гкал	25 886,07	25 886,07	0,00	- -
В т.ч. ГВС	Гкал	4 044,00	4 044,00	0,00	- -
1 полугодие	Гкал	2 022,00	2 022,00	0,00	- -
2 полугодие	Гкал	2 022,00	2 022,00	0,00	- -
В т.ч. отопление	Гкал	21 842,07	21 842,07	0,00	- -
1 полугодие	Гкал	12 008,64	12 008,64	0,00	- -
2 полугодие	Гкал	9 833,43	9 833,43	0,00	- -
Бюджетным	Гкал	4 155,00	4 155,00	0,00	- -

В.т.ч. ГВС	Гкал	220,00	220,00	0,00	- -
В т.ч. отопление	Гкал	3 935,00	3 935,00	0,00	- -
Иным потребителям	Гкал	124,30	124,30	0,00	- -
В.т.ч. ГВС	Гкал	8,10	8,10	0,00	- -
В т.ч. отопление	Гкал	116,20	116,20	0,00	- -
Всего товарной	Гкал	30 165,37	30 165,37	0,00	- -
I полугодие	Гкал	16 452,67	16 452,67	0,00	- -
II полугодие	Гкал	13 712,70	13 712,70	0,00	- -

Проанализированы статьи расходов на ресурсы, а также удельные характеристики.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Величина расходов, не включенная регулятором при расчете НВВ на 2022 г.	Анализ экономической обоснованности расходов
Для потребителей муниципального образования «Ромашкинское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области						
1	Расходы на ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя					
1.1	Топливо					
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.:	т.у.т.	13 508,45	8 788,62	-4 719,83	В соответствии с выработкой на котельных с учетом удельного расхода условного топлива.
1.1.1.5	Дрова	т.у.т.	321,64	321,64	0,00	
1.1.1.9	Уголь	т.у.т.	9 003,99	4 284,16	-4 719,83	
1.1.1.11	Щепа	т.у.т.	4 182,82	4 182,82	0,00	
1.1.2	Расход натурального топлива					
1.1.2.5	Дрова	т	1 191,25	1 191,25	0,00	Расход натурального топлива рассчитан в соответствии с учтенным переводным коэффициентом и расходом условного топлива.
1.1.2.9	Уголь	т	12 862,84	5 694,12	-7 168,72	Расход натурального топлива рассчитан в соответствии с учтенным переводным коэффициентом и расходом условного топлива.
1.1.2.11	Щепа	м3	15 491,93	15 491,93	0,00	Расход натурального топлива рассчитан в соответствии с учтенным переводным коэффициентом и расходом условного топлива.
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуд/Гкал	241,43	249,43	8,00	В соответствии с расходом условного топлива.
1.1.3.5	Дрова	Кгуд/Гкал	272,00	272,00	0,00	
1.1.3.9	Уголь	Кгуд/Гкал	228,57	229,41	0,84	
1.1.3.11	Щепа	Кгуд/Гкал	272,00	272,00	0,00	
1.1.4	Цена топлива					
1.1.4.5	Дрова	руб/пл.м3	2 500,00	1 819,20	-680,80	В соответствии с утвержденной ценой на топливо для МО Ромашкинское СП.
1.1.4.9	Уголь	руб/т	9 413,14	9 005,65	-407,49	В соответствии с анализом предложения организации и договора поставки №550 от 10.12.2021г. (Протокол согласования количества и ассортимента товара, сроков поставки и порядка оплаты на

						2022 год)
1.1.4.11	Щепа	руб/м3	1 767,68	2 036,44	268,76	В соответствии с утвержденной ценой на топливо для МО Ромашкинское СП.
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	тыс руб	151 442,64	84 994,65	-66 447,99	В соответствии с расходом натурального топлива и его цены.
1.1.5.5	Дрова	тыс руб	2 978,13	2 167,12	-811,00	
1.1.5.9	Уголь	тыс руб	121 079,74	51 279,21	-69 800,52	
1.1.5.11	Щепа	тыс руб	27 384,78	31 548,32	4 163,54	
1.2	Электроэнергия					
1.2.1	Электроэнергия, всего					
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	845,86	845,86	0,00	В соответствии с заявкой организации.
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	7,93	7,93	0,00	В соответствии со среднегодовым тарифом для регулируемой организации.
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	6 710,49	6 710,49	0,00	В соответствии с учтенным объемом и цены на электрическую энергию.
1.2.2	Электроэнергия на производство т/э					
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	845,86	845,86	0,00	В соответствии с заявкой организации.
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	7,93	7,93	0,00	В соответствии со среднегодовым тарифом для регулируемой организации.
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	6 710,49	6 710,49	0,00	В соответствии с учтенным объемом и цены на электрическую энергию.
1.2.3	Электроэнергия на производство теплоносителя					
1.3	Водопотребление					
1.3.1	Объем воды					
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	87,99	87,99	0,00	В соответствии с заявкой организации.
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	25,71	25,71	0,00	В соответствии с заявкой организации.
1.3.1.3	Вода на ГВС	тыс.м3	62,28	62,28	0,00	В соответствии с заявкой организации.
1.3.2	Удельный расход воды на выработку т/э					
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	1,57	2,50	0,92	В соответствии с выработкой теплоэнергии и объема водопотребления по предприятию.
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	0,46	0,73	0,27	В соответствии с анализом предложения организации и утвержденным значением для Ромашкинского СП.
1.3.2.3	Уд. расход воды на ГВС	м3/Гкал	1,11	1,77	0,65	В соответствии с анализом предложения организации и утвержденным значением для Ромашкинского СП.
1.3.3	Себестоимость / тариф на воду					
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	43,09	45,41	2,32	В соответствии с утвержденным тарифом для Ромашкинского СП на 2022 год.
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	43,09	43,71	0,62	В соответствии с утвержденным тарифом для Ромашкинского СП на 2022

						год.
1.3.3.3	Себестоимость / тариф на воду на ГВС	руб./м3	43,09	46,11	3,02	В соответствии с утвержденным тарифом для Ромашкинского СП на 2022 год.
1.3.4	Расходы на воду					
1.3.4.1	Вода, всего	тыс руб	3 791,73	3 995,85	204,12	В соответствии с анализом предложения организации и утвержденными объемами для Ромашкинского СП.
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс руб	1 107,98	1 123,89	15,91	В соответствии с анализом предложения организации и утвержденными объемами для Ромашкинского СП.
1.3.4.3	Вода на ГВС	тыс руб	2 683,75	2 871,95	188,20	В соответствии с анализом предложения организации и утвержденными объемами для Ромашкинского СП.
1.4	Водоотведение					
1.4.1	Объем водоотведения по предприятию	тыс.м3	20,14	20,14	0,00	В соответствии с анализом предложения организации и утвержденными объемами для Ромашкинского СП.
1.4.2	Тариф за водоотведение	руб./м3	41,88	42,08	0,20	В соответствии с утвержденным тарифом для Ромашкинского СП на 2022 год.
1.4.3	Затраты на водоотведение	тыс руб	843,40	847,37	3,97	В соответствии с учтенными тарифами на водоотведение и объемами.
1.7	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива	тыс руб	15 091,62	1 304,83	-13 786,79	В соответствии с Распоряжением Комитета по ТЭК №81 от 07.10.2021г.
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	177 879,88	97 853,19	-80 026,69	
2	Расходы на ресурсы для передачи тепловой энергии					
2.1	Электроэнергия					
2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	537,05	537,05	0,00	В соответствии с заявкой организации.
2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	7,93	7,93	0,00	В соответствии со среднегодовым тарифом для регулируемой организации.
2.1.3	Расходы на покупку э/э	тыс руб	4 260,60	4 260,60	0,00	В соответствии с учтенным объемом и цены на электрическую энергию.
2.2	ИТОГО ресурсы для передачи тепловой энергии	тыс руб	4 260,60	4 260,60	0,00	
3	ВСЕГО ресурсы	тыс руб	182 140,48	102 113,78	-80 026,69	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Анализ экономической обоснованности расходов
Для потребителей муниципального образования «Ромашкинское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области					
1	Расчёт коэффициента индексации				
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	3,90	3,90	
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1,00	1,00	
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА) производство		0,00	0,00	
1.3.1	Установленная тепловая	Гкал/ч	13,65	13,65	

	мощность источника тепловой энергии (производство)				
1.4.2	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	
1.5	Итого коэффициент индексации (производство т/э)		1,03	1,03	
1.6	Итого коэффициент индексации (передача т/э)		1,03	1,03	
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	228 500,63	142 578,82	
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	40 365,16	35 846,60	Таблица №1.2
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	10 255,59	8 879,03	Таблица №1.4
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	177 879,88	97 853,19	
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	17 090,70	15 355,27	
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	10 561,89	8 826,45	Таблица №1.2
3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	2 268,22	2 268,22	Таблица №1.4
3.3	Ресурсы	тыс.руб.	4 260,60	4 260,60	
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	245 591,33	157 934,09	
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	50 927,04	44 673,06	Таблица №1.2
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	12 523,81	11 147,25	Таблица №1.4
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	182 140,48	102 113,78	
7.2	НВВ на теплоноситель	тыс.руб.	2 683,75	2 871,95	
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	242 907,58	155 062,14	
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	242 907,58	155 062,14	
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	132 485,66	78 680,29	
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	110 421,92	76 381,84	
9	Тарифное меню				
9.1	Отопление, год	руб/Гкал	8 052,53	5 140,40	
9.1.1	I полугодие	руб/Гкал	8 052,53	4 782,22	
9.1.2	II полугодие	руб/Гкал	8 052,53	5 570,16	
9.1.3	Рост II/I	%	100,00	116,48	
10.1	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	8 052,53	5 140,40	
10.1.1	I полугодие	руб/Гкал	8 052,53	4 782,22	
10.1.2	II полугодие	руб/Гкал	8 052,53	5 570,16	
10.2	Топливная составляющая	руб/Гкал	5 020,41	2 817,62	

Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа у организации отсутствует.

Нормативная прибыль не учтена из-за отсутствия коллективного договора. Расчетно-предпринимательская прибыль не включена в НВВ в связи с тем, что не выполняются условия, при которых РПП должна быть включена в соответствии с методикой расчета тарифов, а именно: «владеющей объектом (объектами) теплоснабжения исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет» (пункт 48(2) Постановления Правительства №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» от 22.10.2012г).

Таблица 1.1

Расчет НВВ и тарифа на теплоноситель

№	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Величина расходов, не включенная регулятором при расчете НВВ на 2022 г.	Анализ экономической обоснованности расходов/основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных предприятием
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	2 683,75	2 871,95	188,20	
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	2 683,75	2 871,95	188,20	
2	Объем воды, в т.ч.	тыс. куб. м	62,28	62,28	0,00	В соответствии с заявкой организации.
2.1	Вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб. м	62,28	62,28	0,00	В соответствии с заявкой организации.
2.1.1	Объем вырабатываемой воды, 1 полугодие	тыс. куб. м	33,97	33,97	0,00	В соответствии с заявкой организации.
2.1.2	Объем вырабатываемой воды, 2 полугодие	тыс. куб. м	28,31	28,31	0,00	В соответствии с заявкой организации.
4	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	2 683,75	2 871,95	188,20	
5	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб/куб. м	43,09	46,11	3,02	В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 г. N 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».
6	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб/куб. м	43,09	46,11	3,02	
6.1	Тариф на теплоноситель, 1 полугодие	руб/куб. м	0,00	42,27	42,27	
6.2	Тариф на теплоноситель, 2 полугодие	руб/куб. м	94,80	50,73	-44,07	

Таблица 1.2

Реестр операционных (подконтрольных) расходов:

№	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Величина расходов, не включенная регулятором при расчете НВВ на 2022 г.	Анализ экономической обоснованности расходов/основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных предприятием
1	Расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя					
1.2	Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс руб	2 988,40	1 548,86	-1 439,54	В соответствии с п.33 "Основы ценообразования в сфере теплоснабжения" (сумма, согласованная для ранее утвержденного тарифа в Ромашкинском СП; сумма в размере 1439,54 тыс.руб. не учтена, т.к. отсутствуют согласованные с Комитетом по ТЭК планы ремонтных работ на новые источники

						теплоснабжения).
1.3	Расходы на оплату труда	тыс руб	27 894,59	27 894,59	0,00	В соответствии с п.33 "Основы ценообразования в сфере теплоснабжения" (штатное расписание организации).
1.3.1	фонд оплаты труда ППП	тыс руб	26 532,99	26 532,99	0,00	
1.3.1.1	численность ППП	чел.	65,00	65,00	0,00	В соответствии со штатным расписанием.
1.3.1.2	средняя заработная плата ППП	руб./чел. в мес.	34 016,65	34 016,65	0,00	По предложению организации.
1.3.2	фонд оплаты труда цехового персонала	тыс руб	1 361,60	1 361,60	0,00	
1.3.2.1	численность цехового персонала	чел.	4,00	4,00	0,00	В соответствии со штатным расписанием.
1.3.2.2	средняя заработная плата цехового персонала	руб./чел. в мес.	28 366,67	28 366,67	0,00	По предложению организации.
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, в т.ч.:	тыс руб	4 709,23	2 321,17	-2 388,06	
1.4.3	прочие договора	тыс руб	4 709,23	2 321,17	-2 388,06	
1.4.3.1	Подача топлива	тыс руб	2 605,00	1 670,65	-934,35	В соответствии с п.44 "Основы ценообразования в сфере теплоснабжения" (учетная сумма состоит из утвержденных затрат на 2022 год в Ромашкинском СП без п.Саперное и суммы коммерческого предложения с ИП Хаука А.Л. для п.Саперное)
1.4.3.2	Снятие показаний приборов учета э/э	тыс руб	191,73	0,00	-191,73	Не представлены обосновывающие документы.
1.4.3.3	Чистка котлов	тыс руб	1 912,50	650,52	-1 261,98	В соответствии с п.44 "Основы ценообразования в сфере теплоснабжения" (сумма, согласованная для ранее утвержденного тарифа в Ромашкинском СП без п.Саперное; предложенная сумма затрат для п.Саперное регулируемой организации не подтверждена документально).
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс руб	1 106,63	1 047,64	-58,99	
1.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, в т.ч.:	тыс руб	1 106,63	1 047,64	-58,99	
1.5.5.1	услуги ЕИРЦ	тыс руб	1 106,63	1 047,64	-58,99	В соответствии с п.44 "Основы ценообразования в сфере теплоснабжения" (общая стоимость суммы для ранее утвержденного тарифа для Ромашкинского СП и суммы в соответствии с дополнительным соглашением №3 от 01.01.2022 г. к договору оказания услуг №14/1/15 от 26.11.2020 г.)
1.10	Другие расходы, связанные с производством продукции, в т.ч.:	тыс руб	1 469,98	922,24	-547,73	
1.10.1	Выдача спецпитания	тыс руб	155,22	131,73	-23,49	В соответствии с п.44 "Основы ценообразования в сфере теплоснабжения" (Анализ Договора №09/07-21 от 21.07.2021г., рассчитано исходя из учтенной

						численности персонала)
1.10.2	Дизельное топливо для генераторов	тыс руб.	94,54	0,00	-94,54	Обосновывающие документы не предоставлены, при предоставлении подтверждающих документов, будут учтены в последующих периодах.
1.10.3	Моющие средства, стирка спецодежды	тыс руб.	24,21	12,19	-12,02	В соответствии с п.44 "Основы ценообразования в сфере теплоснабжения" (Рассчитано исходя из учтенной численности персонала)
1.10.4	Приобретение спецодежды	тыс руб.	893,40	635,71	-257,69	В соответствии с п.44 "Основы ценообразования в сфере теплоснабжения" (Рассчитано исходя из учтенной численности персонала).
1.10.5	Проведение медосмотров	тыс руб.	164,88	117,61	-47,27	В соответствии с п.44 "Основы ценообразования в сфере теплоснабжения" (Рассчитано исходя из учтенной численности персонала)
1.10.6	Специальная оценка условий труда	тыс руб.	45,50	0,00	-45,50	Будет учтена в последующих периодах, при предоставлении обосновывающих документов.
1.10.7	Средства индивидуальной защиты	тыс руб.	67,23	0,00	-67,23	Учтено в пункте 1.10.4.
1.10.8	обеспечение пожарной безопасности	тыс руб.	25,00	25,00	0,00	В соответствии с п.44 "Основы ценообразования в сфере теплоснабжения" (В соответствии с предложением регулируемой организации: Справка-обоснование расходов на оплату труда на 2022 год)
1.11	Общехозяйственные расходы, относимые к операционным расходам	тыс руб.	2 196,34	2 112,10	-84,23	
1.12	ИТОГО операционных расходов на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб.	40 365,16	35 846,60	-4 518,55	
2	Расходы на передачу тепловой энергии					
2.2	Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс руб.	1 079,40	0,00	-1 079,40	В соответствии с п.33 "Основы ценообразования в сфере теплоснабжения" (отсутствуют согласованные планы ремонтных работ с Комитетом по ТЭК).
2.3	Расходы на оплату труда	тыс руб.	7 510,66	7 510,66	0,00	В соответствии с п.33 "Основы ценообразования в сфере теплоснабжения" (штатное расписание организации)
2.3.1	фонд оплаты труда ППП	тыс руб.	6 289,36	6 289,36	0,00	
2.3.1.1	численность ППП	чел.	16,50	16,50	0,00	В соответствии со штатным расписанием.
2.3.1.2	средняя заработная плата ППП	руб./чел. в мес.	31 764,46	31 764,46	0,00	По предложению организации.
2.3.2	фонд оплаты труда цехового персонала	тыс руб.	1 221,30	1 221,30	0,00	
2.3.2.1	численность цехового персонала	чел.	3,00	3,00	0,00	В соответствии со штатным расписанием.
2.3.2.2	средняя заработная плата цехового персонала	руб./чел. в мес.	33 925,00	33 925,00	0,00	По предложению организации.
2.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними	тыс руб.	1 883,87	1 245,44	-638,43	

	организациями, в т.ч.:					
2.4.1	договор аварийного обслуживания тепловых сетей	тыс руб	1 883,87	1 245,44	-638,43	В соответствии с п.44 "Основы ценообразования в сфере теплоснабжения" (сумма, согласованная для ранее утвержденного тарифа в Ромашкинском СП; сумма 638,43 тыс.руб. не учтена в связи с тем, что данные затраты по п.Саперное учтены в ФОТ).
2.10	Другие расходы, связанные с передачей т/э, в т.ч.:	тыс руб	87,96	70,35	-17,61	
2.10.1	анализы воды в сети ГВС	тыс руб	87,96	70,35	-17,61	В соответствии с п.44 "Основы ценообразования в сфере теплоснабжения" (общая стоимость суммы для утвержденного тарифа в Ромашкинском СП и суммы в соответствии Договором №649/329 от 08.04.2021 г. на оказание возмездных услуг).
2.12	ИТОГО операционных расходов на передачу тепловой энергии	тыс руб	10 561,89	8 826,45	-1 735,43	
3	ВСЕГО операционных расходов	тыс руб	50 927,04	44 673,06	-6 253,99	

Таблица 1.3

Общехозяйственные расходы:

№	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Величина расходов, не включенная регулятором при расчете НВВ на 2022 г.	Анализ экономической обоснованности расходов/основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных предприятием
1	Заработная плата административно-управленческого аппарата	тыс. руб.	6 168,94	6 168,94	0,00	В соответствии с п.33 "Основы ценообразования в сфере теплоснабжения" (штатное расписание организации).
2	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 863,02	1 863,02	0,00	В соответствии с п.33 "Основы ценообразования в сфере теплоснабжения".
6	Топливо и ГСМ	тыс. руб.	112,40	60,24	-52,16	В соответствии с п.44 "Основы ценообразования в сфере теплоснабжения" (в соответствии с утвержденной суммой затрат для Ромашкинского СП на 2022 год, для п.Саперное обязывающие документы не предоставлены).
7	Информационно-консультационные услуги	тыс. руб.	219,50	124,20	-95,30	В соответствии с п.44 "Основы ценообразования в сфере теплоснабжения" (в соответствии с утвержденной суммой затрат для Ромашкинского СП на 2022 год, для п.Саперное обязывающие документы не предоставлены).
8	Услуги связи	тыс. руб.	15,48	3,48	-12,00	В соответствии с п.44 "Основы ценообразования в сфере теплоснабжения" (в соответствии с предложением организации, для Ромашкинского СП без п.Саперное на 2022 данные затраты не были учтены).
9	Оплата договорников	тыс. руб.	24,78	24,78	0,00	В соответствии с п.44 "Основы ценообразования в сфере теплоснабжения" (в

						соответствии с утвержденной суммой затрат для Ромашкинского СП на 2022 год).
16	Подготовка кадров	тыс. руб.	44,16	44,16	0,00	В соответствии с п.44 "Основы ценообразования в сфере теплоснабжения" (в соответствии с анализом расчета регулируемой организации).
18	Расходные материалы для офисной техники	тыс. руб.	52,04	52,04	0,00	В соответствии с п.44 "Основы ценообразования в сфере теплоснабжения" (в соответствии с утвержденной суммой затрат для Ромашкинского СП на 2022 год)
20	И другие затраты, связанные с содержанием администрации предприятия	тыс. руб.	428,59	245,61	-182,98	В соответствии с п.44 "Основы ценообразования в сфере теплоснабжения" (в соответствии с анализом предложения организации для п. Саперное и расчетно-аналитическим документом по данным видам затрат; для Ромашкинского СП без п. Саперное данные затраты не были учтены, так как не представлены обосновывающие документы).
21	ИТОГО ЗАТРАТ, из них:	тыс. руб.	8 928,92	8 586,48	-342,44	
21.1	Операционные	тыс. руб.	7 065,90	6 723,46	-342,44	
21.2	Неподконтрольные	тыс. руб.	1 863,02	1 863,02	0,00	

Таблица 1.4

Реестр неподконтрольных расходов:

№	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Величина расходов, не включенная регулятором при расчете НВВ на 2022 г.	Анализ экономической обоснованности расходов/основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных предприятием
1	Расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя					
1.2	Арендная плата в отношении производственных объектов	тыс руб	1 363,68	0,00	-1 363,68	Договор муниципального имущества №1/22 от 16.05.2022 г. не содержит сведения в соответствии с п. 45 основы ценообразования (отсутствует расшифровка составляющие договора аренды: амортизации, налоги). Срок договора аренды: 11 месяцев.
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс руб	131,79	131,79	0,00	
1.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на	тыс руб	131,79	131,79	0,00	В соответствии с предложением организации.

	окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов					
1.5	Отчисления на социальные нужды	тыс руб	8 424,17	8 424,17	0,00	В соответствии с п.33 "Основы ценообразования в сфере теплоснабжения"
1.5.1	процент отчислений на социальные нужды	%	30,20	30,20	0,00	В соответствии с уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование "Фонд социального страхования"
1.14	Общехозяйственные расходы, относимые к неподконтрольным расходам	тыс руб	335,96	323,07	-12,88	
1.16	ИТОГО неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс руб	10 255,59	8 879,03	-1 376,56	
2.5	Отчисления на социальные нужды	тыс руб	2 268,22	2 268,22	0,00	В соответствии с п.33 "Основы ценообразования в сфере теплоснабжения"
2.5.1	процент отчислений на социальные нужды	%	30,20	30,20	0,00	В соответствии с уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование "Фонд социального страхования"
2.16	ИТОГО неподконтрольных расходов на передачу тепловой энергии	тыс руб	2 268,22	2 268,22	0,00	
4	ВСЕГО неподконтрольных расходов	тыс руб	12 523,81	11 147,25	-1 376,56	

Таблица 1.5

Расчет фонда оплаты труда:

№ п/п	Показатели	Среднесписочная численность, чел	Средняя заработная плата работающего, руб	Данные предприятия, тыс. руб	Данные регулятора, тыс. руб
Для потребителей муниципального образования «Ромашкинское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области					
1	Производственные рабочие - всего, в том числе отнесено на затраты:	81,50	33 560,68	32 822,35	32 822,35
1.1	По производству	65,00	34 016,65	26 532,99	26 532,99
1.2	По распределению	16,50	31 764,46	6 289,36	6 289,36
2	Цеховой персонал - всего, в том числе отнесено на затраты:	7,00	30 748,81	2 582,90	2 582,90
2.1	По производству	4,00	28 366,67	1 361,60	1 361,60
2.2	По распределению	3,00	33 925,00	1 221,30	1 221,30
3	АУП - в целом по предприятию	11,00	46 734,41	6 168,94	6 168,94
3.1	АУП - отнесено на тепло	4,48	46 734,41	3 959,15	2 512,44
4	Итого, (без АУП)	88,50	33 338,28	35 405,25	35 405,25

Курылко С.А. предложила:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Интера» потребителям (кроме населения) муниципального образования

«Ромашкинское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области, на 2022 год:

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	Для потребителей муниципального образования «Ромашкинское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1	Одноставочный, руб./Гкал	с даты вступления в силу приказа ЛенРТК от _____ № _____-п по 30.06.2022	4 782,22	-	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	5 570,16	-	-	-	-	-

2. Установить тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Интера» потребителям (кроме населения) муниципального образования «Ромашкинское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области, на 2022 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 «Ромашкинское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области			
1.1	Закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без ИТП	с даты вступления в силу приказа ЛенРТК от _____ № _____-п по 30.06.2022	42,27	4 782,22
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	50,73	5 570,16

3. Признать утратившим силу приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года № 324-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Интера» потребителям на территории муниципального образования Ромашкинское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2021-2023 годов» (с последующими изменениями).

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Курылко С.А. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Интера» потребителям муниципального образования «Ромашкинское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области, на 2022 год и о признании утратившим силу приказа комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года №324-п, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ООО «Интера» письмом от 14.06.2022 №360 (вх. ЛенРТК от 14.06.2022 №КТ-1-3998/2022) сообщило о согласии с предложенным уровнем тарифов.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 2 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2021 года № 554-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 2022 году»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что приказом ЛенРТК от 20 декабря 2021 года № 554-п установлены тарифы на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемые населению, организациям, приобретающим тепловую энергию и горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории Приозерского муниципального района Ленинградской области в 2022 году.

На основании поступившего в ЛенРТК заявления ООО «Интера» от 18.05.2022 №311 (вх. ЛенРТК от 19.05.2022 № КТ-1-3414/2022) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на территории поселка Саперное муниципального образования «Ромашкинское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области на 2022 год в связи с передачей в аренду муниципального имущества, в соответствии с положениями областного закона от 20.07.2015 № 75-оз «О льготных тарифах в сферах теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения на территории Ленинградской области», требуется установить тарифы для оказания услуг населению на вышеуказанной территории, для чего внести изменения в приказ ЛенРТК от 20.12.2021 № 554-п.

Курылко С.А. доложила результаты оценки уровня льготных тарифов на тепловую энергию и горячее водоснабжение, установленных для указанных потребителей.

Курылко С.А. предложила:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2021 года №554-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 2022 году» следующие изменения:

1. В подпункте 7.2 приложения 1 к приказу после слов «Ромашкинское сельское поселение» добавить слова «(кроме поселка Саперное)»;
2. Дополнить пункт 7 приложения 1 к приказу подпунктом 7.5 следующего содержания:

7.5	Для населения, организаций, приобретающих тепловую энергию для предоставления коммунальных услуг населению, на территории поселка Саперное муниципального образования «Ромашкинское сельское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
7.5.1	Однотставочный, руб./Гкал	с даты вступления в силу приказа ЛенРТК от _____ № _____-п по 30.06.2022	2 794.23	-	-	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 794.23				

3. В подпункте 6.2 приложения 2 к приказу после слов «Ромашкинское сельское поселение» добавить слова «(кроме поселка Саперное)»;
4. Дополнить пункт 6 приложения 2 к приказу подпунктом 6.5 следующего содержания:

6.5	Для населения, организаций, приобретающих горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории поселка Саперное муниципального образования «Ромашкинское сельское поселение» муниципального района Ленинградской области (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
6.5.1	С наружной сетью горячего водоснабжения, с изолированными стояками, с полотенцесушителями	с даты вступления в силу приказа ЛенРТК от № -п по 30.06.2022	26,14	2302,31
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	26,14	2302,31
6.5.2	С наружной сетью горячего водоснабжения, с изолированными стояками, без полотенцесушителей.	с даты вступления в силу приказа ЛенРТК от № -п по 30.06.2022	26,14	2521,58
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	26,14	2521,58
6.5.3	С наружной сетью горячего водоснабжения, с неизолированными стояками, с полотенцесушителями	с даты вступления в силу приказа ЛенРТК от № -п по 30.06.2022	26,14	2146,75
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	26,14	2146,75
6.5.4	С наружной сетью горячего водоснабжения, с неизолированными стояками, без полотенцесушителей	с даты вступления в силу приказа ЛенРТК от № -п по 30.06.2022	26,14	2302,31
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	26,14	2302,31
6.5.5	Без наружной сети горячего водоснабжения, с изолированными стояками, с полотенцесушителями	с даты вступления в силу приказа ЛенРТК от № -п по 30.06.2022	26,14	2406,96
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	26,14	2406,96
6.5.6	Без наружной сети горячего водоснабжения, с изолированными стояками, без полотенцесушителей	с даты вступления в силу приказа ЛенРТК от № -п по 30.06.2022	26,14	2604,25
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	26,14	2604,25
6.5.7	Без наружной сети горячего водоснабжения, с неизолированными стояками, с полотенцесушителями	с даты вступления в силу приказа ЛенРТК от № -п по 30.06.2022	26,14	2206,38
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	26,14	2206,38
6.5.8	Без наружной сети горячего водоснабжения, с неизолированными стояками, без полотенцесушителей	с даты вступления в силу приказа ЛенРТК от № -п по 30.06.2022	26,14	2406,96
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	26,14	2406,96

На вопрос председательствующего о соответствии расчета действующему законодательству Российской Федерации Курылко С.А. пояснила, что определенный уровень льготных тарифов соответствует величине действующих тарифов для потребителей на территории Приозерского муниципального района Ленинградской области в 2022 году и предельным индексам роста платы граждан.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 3 повестки дня об установлении розничных цен на природный газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» населению на территории Ленинградской области, с 1 июля 2022 года

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» письмом от 21.06.2022 №ВО-06-01/7036 (вх. ЛенРТК от 21.06.2022 №КТ-1-4147/2022) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Кузнецова А.В., который сообщил, что расчет розничных цен на природный газ, реализуемый ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» населению на территории Ленинградской области, на период с 1 июля 2022 года по 30 июня 2023 года произведен в соответствии с:

- Проектом приказа ФАС России «Об утверждении оптовых ценах на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, предназначенный для последующей реализации населению» опубликованным на официальном сайте для размещения информации о подготовке федеральными органами исполнительной власти проектов нормативных правовых актов и результатах их общественного обсуждения (<https://regulation.gov.ru>);

- Приказом ФСТ России от 27 октября 2011 года № 252-э/2 «Об утверждении Методических указаний по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению»;
- Приказом ФАС России от 13 мая 2019 года №578/19 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа населению и в транзитном потоке по газораспределительным сетям»;
- Приказом ФАС России от 22 декабря 2021 года № 1487/21 «Об утверждении размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям газа ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» на территории Республики Карелия, Калининградской, Ленинградской областей и города федерального значения Санкт-Петербурга»;
- Приказом комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 29 декабря 2021 года № 598-п «Об установлении специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» потребителям Ленинградской области, предназначенных для финансирования программы газификации Ленинградской области, на 2022 год»;

Письмом от 08.04.2022 №ВО-06-01/4133 (вх. ЛенРТК от 12.04.2022 № КТ-1-2195/2022) ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» в ЛенРТК были представлены отчетные данные по деятельности компании за 2021 год. Согласно представленным формам бухгалтерской отчетности, компания не ведет раздельный учет по видам деятельности и субъектам Российской Федерации, на территории которых осуществляется ее деятельность.

Результаты финансово-хозяйственной деятельности ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» за 2021 год согласно «Отчету о финансовых результатах» отражены в таблице 1:

Таблица 1

Наименование показателей	тыс. рублей
Выручка	126 004 082
Себестоимость продаж	(110 334 341)
Валовая прибыль (убыток)	15 669 741
Коммерческие расходы	(13 443 939)
Управленческие расходы	(622 691)
Прибыль (убыток) от продаж	1 603 111
Прочие доходы	207 121
Прочие расходы	(634 181)
Прибыль (убыток) до налогообложения	1 527 563
Налог на прибыль	(408 839)
Чистая прибыль (убыток)	1 118 949

Расчет розничных цен на газ, реализуемый ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» населению на территории Ленинградской области, на период с 1 июля 2022 года по 30 июня 2023 года представлен в ЛенРТК с сопроводительным письмом от 10.06.2022 №ВО-06-01/6598 (вх. ЛенРТК от 16.06.2022 № КТ-1-4068/2022).

Для расчета необходимой валовой выручки по реализации природного газа населению принят плановый объем реализации газа на заявленном ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» уровне в размере 372 527,76 тыс.куб.м.

Объемы реализации газа, а также распределение планового объема реализации по направлениям использования газа заявлены компанией с учетом статистики объемов фактической поставки газа за предыдущие 3 года (согласно п.18 Методических указаний по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению, утвержденных приказом ФСТ России от 27 октября 2011 года № 252-э/2 «Об утверждении Методических указаний по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению» (далее – Методика)).

Розничные цены на природный газ заявлены обществом дифференцированно по направлениям использования с ростом 2,11% по направлениям «приготовление пищи и нагрев воды» и 2,20% по направлениям «отопление и выработка электрической энергии» в размере:

Расчет розничной цены (заявка ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»)	Ед. изм.	с 01.07.2022	Действующие цены с 01.07.2021	Рост (%)
ППГ и нагрев воды с исп. ГП (1+2)	руб./1000 м ³	7 096,30	6 949,66	2,11%
ППГ + нагрев воды (3)	руб./1000 м ³	7 096,30	6 949,66	2,11%
Отопление + выпр. эл. эн. (4+5)	руб./1000 м ³	6 958,01	6 808,23	2,2%

Объем необходимой валовой выручки заявлен обществом в размере 2 170,7 млн.руб.

Данные, используемые в расчете розничных цен на природный газ для населения, приведены в таблице 2.

Таблица 2

Объем реализации газа и составляющие розничной цены на природный газ для населения	Ед. изм.	2 п/г. 2021 - 1 п/г. 2022	2 п/г. 2022 - 1 п/г. 2023	Рост, %
Прогнозный объем реализации газа	тыс. м ³	354 467,27	372 527,76	5,1
Оптовая цена:	руб./ 1000 м ³	3 987,0	4 107,0	3,0
Региональные составляющие:				
Тариф на услуги по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»	руб./ 1000 м ³	1 576,79	1 576,79	0
Размер платы за снабженческо-сбытовые услуги ООО «Газпром Межрегионгаз Санкт-Петербург»	руб./ 1000 м ³	143,17	143,17	0
Размер специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»	руб./ 1000 м ³	0,00	0,00	0

В соответствии с Методикой рассчитана средняя розничная цена на природный газ для населения Ленинградской области:

1) расчет средней региональной составляющей:

Расчет средней региональной составляющей	2 п/г. 2022 - 1 п/г. 2023
РС ср.=	1 719,96

2) расчет средней розничной цены:

Расчет средней розничной цены	Ед.изм.	2 п/г. 2022 - 1 п/г. 2023
Оптовая цена	руб./1000 м ³	4 107,0
Средняя региональная составляющая	руб./1000 м ³	1 719,96
Средняя розничная цена с учетом НДС	руб./1000 м ³	6 992,35

Средняя розничная цена на природный газ для населения Ленинградской области с 01 июля 2022 года составит 6 992,35 руб./1000м³ (с НДС).

По отношению к средней розничной цене на природный газ для населения Ленинградской области, действующей с 01 июля 2021 года, рост составляет 2,1%.

В соответствии с Методикой рассчитаны дифференцированные по направлениям использования розничные цены на природный газ для населения Ленинградской области:

3) выбор коэффициентов дифференциации:

Выбор коэффициента	2 п/г. 2022 - 1 п/г. 2023	
	Кэфф	Объем газа, тыс. м3
ППГ и нагрев воды с исп. ГП (1+2)	6-12	
K1=	6	75 506,70
ППГ + нагрев воды (3)	3,5-5	
K2=	5	16 807,48
Отопление + выпр. эл. эн. (4+5)	2-2,5	
K3=	2,5	280 213,58
Итого:		372 527,76

4) расчет базовой региональной составляющей:

Расчет базовой региональной составляющей	2 п/г. 2022 - 1 п/г. 2023
РС баз.=	517,72

5) расчет розничных цен по направлениям использования:

Расчет розничной цены	Ед. изм.	с 01.07.2022	Действующие цены с 01.07.2021	Рост (%)
ППГ и нагрев воды с исп. ГП (1+2)	руб./1000 м ³	8 655,96	6 949,66	124,55%
ППГ + нагрев воды (3)	руб./1000 м ³	8 034,70	6 949,66	115,61%
Отопление + выпр. эл. эн. (4+5)	руб./1000 м ³	6 481,55	6 808,23	95,20%

Рассчитанные в соответствии с Методикой розничные цены на природный газ с 01 июля 2022 года по отдельным направлениям использования увеличиваются от 16 до 25% по направлениям использования «приготовление пищи и нагрев воды» и снижаются на 5,8% по направлениям «отопление и выработка электрической энергии».

Такой рост розничных цен на природный газ для населения приведет к превышению индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги, утвержденных распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.10.2021 года № 3073-р «Об утверждении индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2022 год» (для Ленинградской области – 3,4%).

Компания ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» предлагает проиндексировать цены на природный газ для населения, применяя к розничной цене коэффициент индексации 2,11% по направлениям «приготовление пищи и нагрев воды» и 2,20% по направлениям «отопление и выработка электрической энергии» с сохранением планового объема НВВ.

С учетом необходимости соблюдения предельных уровней роста платы граждан за жилищно-коммунальные услуги (согласно п. 9 Методики), а также учитывая прогноз социально-экономического развития, к утверждению предлагаются дифференцированные по направлениям использования розничные цены на природный газ, реализуемый ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» населению на территории Ленинградской области, с 01 июля 2022 года с ростом 2,11% по направлениям «приготовление пищи и нагрев воды» и 2,20% по направлениям «отопление и выработка электрической энергии» с сохранением заявленного организацией объема необходимой валовой выручки в следующих размерах:

№ п/п	Направления использования газа	Розничные цены на природный газ, руб. за 1 000 куб. м.		Рост (%)
		с 01 июля 2021 года по 30 июня 2022 года	с 01 июля 2022 года	
1.	На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	6 949,66	7 096,30	102,11
2.	На нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	6 949,66	7 096,30	102,11
3.	На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	6 949,66	7 096,30	102,11
4.	На отопление или отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопления и (или) выработки электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах)	6 808,23	6 958,01	102,2
5.	На отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах	6 808,23	6 958,01	102,2

Примечания:

1. При поставке природного газа для крышных котельных многоквартирных домов, использующих газ для отопления дома и подогрева горячей воды, применяются розничные цены на природный газ в соответствии с пунктом 5;
2. Розничные цены на природный газ для населения указаны с учетом налога на добавленную стоимость.

При данном изменении розничных цен на газ по видам использования превышения предельных индексов изменения размера вносимой гражданами платы за жилищно-коммунальные услуги на территории Ленинградской области с 01.07.2022 не будет.

Плановый объем необходимой валовой выручки на период регулирования составит 2 170 681,7 тыс. руб.:

Расчет розничной цены	Объем, тыс. м ³	Розничные цены на природный газ с 01.07.2022, руб. за 1 000 куб.м.	Валовая выручка без НДС (тыс. руб)
ППГ и нагрев воды с исп. ГП (1+2)	75 506,70	7 096,30	446 515,0
ППГ + нагрев воды (3)	16 807,48	7 096,30	99 392,4
Отопление + выр. эл. эн. (4+5)	280 213,58	6 958,01	1 624 774,3
Итого	372 527,76	-	2 170 681,7

Кузнецов А.В. предложил:

1. Установить розничные цены на природный газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» населению на территории Ленинградской области, с 1 июля 2022 года:

№ п/п	Направления использования газа	Розничные цены на природный газ, руб. за 1 000 куб.м.
1.	На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	7 096,30
2.	На нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	7 096,30
3.	На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	7 096,30
4.	На отопление или отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопления и (или) выработки электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах)	6 958,01
5.	На отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах	6 958,01

Примечания:

1. При поставке природного газа для крышных котельных многоквартирных домов, использующих газ для отопления дома и подогрева горячей воды, применяются розничные цены на природный газ в соответствии с пунктом 5 Приложения к настоящему приказу;
2. Розничные цены на природный газ для населения указаны с учетом налога на добавленную стоимость.

2. Признать приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 29 июня 2021 года №70-п «Об установлении розничных цен на природный газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» населению на территории Ленинградской области» утратившим силу с 1 июля 2022 года.

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Кузнецов А.В. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления розничных цен на природный газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» населению на территории Ленинградской области, с 1 июля 2022 года, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере газоснабжения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» письмом от 21.06.2022 №ВО-06-01/7036 (вх. ЛенРТК от 21.06.2022 №КТ-1-4147/2022) сообщило о согласии с предложенным уровнем розничных цен на природный газ.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 4 повестки дня об утверждении размера экономически обоснованных расходов акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации за 1 квартал 2022 года

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

Представитель АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»: Лукашов Дмитрий Иванович (доверенность от 07.04.2021 №69-04)

СЛУШАЛИ:

Кузнецова А.В., который сообщил, что АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (далее - ГРО) обратилось в ЛенРТК с заявлением от 20.05.2022 № НК-31/6473 (вх. ЛенРТК от 23.05.2022 № КТ-1-3473/2022) об утверждении размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации.

В соответствии с положениями, предусмотренными действующим законодательством в сфере газоснабжения:

- Федеральным законом Российской Федерации от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» (далее – Правила подключения);

- Постановлением Правительства РФ от 13.09.2021 № 1550 «Об утверждении Правил взаимодействия единого оператора газификации, регионального оператора газификации, органов государственной власти субъектов Российской Федерации, органов публичной власти федеральных территорий и газораспределительных организаций, привлекаемых единым оператором газификации или региональным оператором газификации, при реализации мероприятий межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций» (далее – Порядок взаимодействия);

- Приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» (далее – Методические указания);

- Приказом ЛенРТК от 29.12.2020 № 600-п «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, на 2022 год»;

- иными действующими нормативными актами,

проведена экспертиза предложения регулируемой организации.

Определение размера расходов ГРО на выполнение мероприятий в рамках догазификации осуществляется в соответствии с пунктами 43-46 Методических указаний.

В связи с тем, что ГРО, как региональный оператор газификации, осуществляет технологическое присоединение заявителей без взимания платы, возникают расходы, подлежащие компенсации из иных источников.

В соответствии с пунктом 21 Правил взаимодействия, в целях определения экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации ГРО представило в ЛенРТК сведения о фактически понесенных расходах на технологическое присоединение в рамках догазификации за 1 квартал 2022 года в размере 3 937,65 тыс. руб. (без НДС) (Таблица 1).

В соответствии с пунктом 46 Методических указаний, экономически обоснованные расходы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, сложившиеся у ГРО, не должны превышать расходы:

- на выполнение проектных работ, определенных с использованием сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов;

- на выполнение строительно-монтажных работ, определенные в соответствии с НЦС;

- на мониторинг выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического присоединения, определенные на основании стандартизированных тарифных ставок, действующих в период выполнения работ.

Во исполнение указанного пункта проведена оценка представленных ГПРО материалов, по результатам которой определены экономически обоснованные расходы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования в размере 3 786,68 тыс. руб. без НДС (Таблица 2).

Таблица 1. Сведения об экономических обременениях на подключение (технологическое присоединение) газопользующего оборудования за I квартал 2022 года по завершённым объектам АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»

№	Населенный пункт	Наименование объекта	Код объекта	Фактические расходы, руб. без НДС	Всего	Экономически обоснованные расходы, руб. без НДС			
						Тариф на транспортировку газа	Специальная	Иные средства	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1	г Лодейное Поле	Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Лодейнопольский р-н, г Лодейное Поле, пер Военкоматский, д. 2-а (кад.№ 47:06:0102005:2865), Ленинградская область	47-22-109-000999	77,27	77,27	0,00	21,27	55,99	0,00
2	г Лодейное Поле	Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Лодейнопольский район, г. Лодейное Поле, ул. Красных Зорь д.3 (кад.№ 47:06:0103002:212), Ленинградская область	47-22-109-000999	83,83	83,83	0,00	21,58	62,25	0,00
3	г Лодейное Поле	Подключение объекта к сети газораспределения по адресу: Лодейнопольский р-н, г Лодейное Поле, ул Титова, д. 97 (кад.№ 47:06:0102004:0206), Ленинградская область	47-22-109-000999	21,91	21,91	0,00	21,91	0,00	0,00
4	п Романовка	Подключение объекта к сети газораспределения по адресу: Всеволожский р-н, п. Романовка ш. Дорога Жизни д. 60а (кад.№ 47:07:0911009:70), Ленинградская область	47-22-109-000955	12,08	12,08	0,00	12,08	0,00	0,00
5	г Всеволожск	Подключение объекта к сети газораспределения по адресу: Всеволожский р-н г. Всеволожск, ул. Усадьбная, д. 24 (кад.№ 47:07:1301169:2044), Ленинградская область	47-21-109-000130	34,42	34,42	0,00	34,42	0,00	0,00
6	п Первомайское	Подключение объекта к сети газораспределения по адресу: Выборгский р-н п Первомайское ул Осенняя д. 7 (кад.№ 47:01:1711001:1751), Ленинградская область	47-21-109-000310	4,41	4,41	0,00	4,41	0,00	0,00
7	п Первомайское	Подключение объекта к сети газораспределения по адресу: Выборгский р-н п Первомайское ул Осенняя д. 2 стр. 6 (кад.№ 47:01:1711001:618), Ленинградская область	47-21-109-000310	4,41	4,41	0,00	4,41	0,00	0,00
8	г. Кингисепп	Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Кингисеппский район, Кингисеппское гп, г. Кингисепп, ул. Селлева, 25 (кад.№ 47:20:0909011:12), Ленинградская область	47-21-109-000548	69,15	69,15	0,00	22,07	47,08	0,00
9	г. Кингисепп	Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Кингисеппский район, Кингисеппское гп, г. Кингисепп, пер. Новый, 20 (кад.№ 47:20:0909012:94), Ленинградская область	47-21-109-000545	73,38	73,38	0,00	21,98	51,40	0,00
10	г. Волосово	Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Волосовский район, г. Волосово, ул. Солнечная, дом 17, Ленинградская область	47-21-109-000019	61,92	61,92	0,00	26,64	35,28	0,00
11	г. Кингисепп	Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Кингисеппский район, г. Кингисепп, ул. Александровская, д. 21А, Ленинградская область	47-21-109-000545	61,15	61,15	0,00	22,07	39,08	0,00
12	п Аннинское сп	Подключение объекта к сети газораспределения по адресу: Ломоносовский район, Аннинское сельское поселение, Рюмки (кад.№ 47:14:0501004:1494), Ленинградская область	47-22-109-001038	21,96	21,96	0,00	21,96	0,00	0,00
13	д. Хотьяницы	Газопровод-ввод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Волосовский район, Каложинское сельское поселение, д. Хотьяницы (кад.№ 47:22:0205006:6), Ленинградская область	47-22-109-000927	831,56	831,56	0,00	831,56	0,00	0,00
14	пгп Форносово	Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Гостинский р-н, пгп Форносово, ул Новая, д. 8 (кад.№ 47:26:0109002:73), Ленинградская область	47-21-109-000911	221,66	221,66	0,00	22,40	199,26	0,00

№	Населенный пункт	Наименование объекта	Код объекта	Фактические расходы, руб. без НДС	Всего	Экономически обоснованные расходы, руб. без НДС в т.ч. распределение по источникам финансирования			
						Тариф на транспортировку газа	Специалбавка	Средства ЕОГ	Иные средства
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
15	д. Городище	Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Киришский р-н, д. Городище, ул. Октябрьская, д. 69, Ленинградская область	47-21-109-000560	268,42	268,42	0,00	13,18	255,25	0,00
16	д. Подсопье	Подключение объекта к сети газораспределения по адресу: Киришский р-н, д. Подсопье, д. 13 (кад. № 47:27:0111001:163), Ленинградская область	47-21-109-000563	10,77	10,77	0,00	10,77	0,00	0,00
17	д. Кобрино	Газопровод-ввод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Гатчинский р-н, д. Кобрино, д. 75а, Ленинградская область	47-21-109-000431	87,05	87,05	0,00	17,37	69,68	0,00
18	д. Кобрино	Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Гатчинский р-н, д. Кобрино, ул. Пушкина, д. 2 (кад. № 47:23:0435003:0008), Ленинградская область	47-21-109-000431	50,97	50,97	0,00	18,22	32,76	0,00
19	д. Кобрино	Газопровод-ввод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Гатчинский р-н, д. Кобрино, д. 77а, Ленинградская область	47-21-109-000431	181,79	181,79	0,00	17,37	164,42	0,00
20	гп Вырица	Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Гатчинский р-н, г.п. Вырица, пр-кт Кирова, д. 51а (кад. № 47:23:0603011:34), Ленинградская область	47-21-109-000379	233,60	233,60	0,00	21,02	212,58	0,00
21	д. Большое Вереево	Газопровод-ввод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Гатчинский район, д. Большое Вереево (кад. № 47:23:0246004:143), Ленинградская область	47-21-109-000363	67,67	67,67	0,00	18,22	49,45	0,00
22	д. Шагдино	Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Гатчинский район Пудомягское сельское поселение, д. Шагдино, ул. Кольцевая, д. 20, Ленинградская область	47-21-109-000523	56,86	56,86	0,00	18,22	38,64	0,00
23	гп Вырица	Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Гатчинский р-он, г.п. Вырица, просп. Майский, д. 44Б (кад. № 47:23:0603012:49), Ленинградская область	47-21-109-000379	59,54	59,54	0,00	18,30	41,24	0,00
24	гп Вырица	Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Гатчинский район, г.п. Вырица, ул. Карла Маркса д. 22 Б (кад. № 47:23:0602004:466), Ленинградская область	47-21-109-000379	809,14	809,14	0,00	18,22	790,93	0,00
25	гп Сиверский	Подключение объекта к сети газораспределения по адресу: Гатчинский р-н гп Сиверский ул Некрасова д. 38 (кад. № 47:23:0802004:603), Ленинградская область	47-21-109-000498	14,21	14,21	0,00	14,21	0,00	0,00
26	п Пудость	Подключение объекта к сети газораспределения по адресу: Гатчинский район, Пудостское с/п, поселок Пудость, ул. Ижорская, дом 2, строение 4, Ленинградская область	47-21-109-000483	10,76	10,76	0,00	10,76	0,00	0,00
27	гп Вырица	Подключение объекта к сети газораспределения по адресу: Гатчинский р-н, гп Вырица, ул Сергучевская, д. 13а, Ленинградская область	47-21-109-000379	21,77	21,77	0,00	21,77	0,00	0,00
28	Расходы на прием заявок и организацию работ по догазификации			485,96	485,96	0,00	485,96	0,00	0,00
Всего				3 937,65	3 937,65	0,00	1 792,36	2 145,28	0,00

Таблица 2. Сведения об экономически обоснованных расходах на подключение (технологическое присоединение) газопользующего оборудования за I квартал 2022 года по завершённым объектам АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» по предложению ЛенРГК

№	Населенный пункт	Наименование объекта	Код объекта	Фактические расходы, руб. без НДС	Всего	Экономически обоснованные расходы, руб. без НДС			
						Тариф на транспортировку газа	Специальная	Средства ЕОГ	Иные средства
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	г Лодейное Поле	Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Лодейнопольский р-н, г Лодейное Поле, пер Военкоматский, д. 2-а (кад.№ 47.06:0102005:2865), Ленинградская область	47-22-109-000999	69,23	69,23	0,00	17,93	51,29	0,00
2	г Лодейное Поле	Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Лодейнопольский район, г Лодейное Поле, ул. Красных Зорь, д.3 (кад.№ 47.06:0103002:212), Ленинградская область	47-22-109-000999	80,18	80,18	0,00	17,93	62,25	0,00
3	г Лодейное Поле	Подключение объекта к сети газораспределения по адресу: Лодейнопольский р-н, г Лодейное Поле, ул Титова, д. 97 (кад.№ 47.06:0102004:0206), Ленинградская область	47-22-109-000999	17,93	17,93	0,00	17,93	0,00	0,00
4	п Романовка	Подключение объекта к сети газораспределения по адресу: Всеволожский р-н, п Романовка ш. Дорога Жизни д. 60а (кад.№ 47.07:0911009:70), Ленинградская область	47-22-109-000955	10,89	10,89	0,00	10,89	0,00	0,00
5	г Всеволожск	Подключение объекта к сети газораспределения по адресу: Всеволожский р-н г. Всеволожск, ул. Усадьбная, д. 24 (кад.№ 47.07:1301169:2044), Ленинградская область	47-21-109-000130	17,93	17,93	0,00	17,93	0,00	0,00
6	п Первомайское	Подключение объекта к сети газораспределения по адресу: Выборгский р-н п Первомайское ул Осенняя д. 7 (кад.№ 47.01:1711001:1751), Ленинградская область	47-21-109-000310	4,41	4,41	0,00	4,41	0,00	0,00
7	п Первомайское	Подключение объекта к сети газораспределения по адресу: Выборгский р-н п Первомайское ул Осенняя д. 2 стр. 6 (кад.№ 47.01:1711001:618), Ленинградская область	47-21-109-000310	4,41	4,41	0,00	4,41	0,00	0,00
8	г Кингисепп	Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Кингисеппский район, Кингисеппское гп, г Кингисепп, ул. Слепнева, 25 (кад.№ 47.20:0909011:12), Ленинградская область	47-21-109-000548	65,01	65,01	0,00	17,93	47,08	0,00
9	г Кингисепп	Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Кингисеппский район, Кингисеппское гп, г Кингисепп, пер. Новый, 20 (кад.№ 47.20:0909012:94), Ленинградская область	47-21-109-000545	69,33	69,33	0,00	17,93	51,40	0,00
10	г Волосово	Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Волосовский район, г. Волосово, ул. Солнечная, дом 17, Ленинградская область	47-21-109-000019	53,21	53,21	0,00	17,93	35,28	0,00
11	г Кингисепп	Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Кингисеппский район, г. Кингисепп, ул. Александровская, д. 21А, Ленинградская область	47-21-109-000545	57,01	57,01	0,00	17,93	39,08	0,00
12	Аннинское сп	Подключение объекта к сети газораспределения по адресу: Ломоносовский район, Аннинское сельское поселение, Рюмки (кад.№ 47.14:0501004:1494), Ленинградская область	47-22-109-001038	17,93	17,93	0,00	17,93	0,00	0,00
13	д Хотынцы	Газопровод-ввод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Волосовский район, Каложинское сельское поселение д. Хотынцы (кад.№ 47.22:0205006:6), Ленинградская область	47-22-109-000927	814,59	814,59	0,00	814,59	0,00	0,00
14	гп Форосово	Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Тосненский р-н, гп Форосово, ул Новая, д. 8 (кад.№ 47.26:0109002:73), Ленинградская область	47-21-109-000911	217,19	217,19	0,00	17,93	199,26	0,00

№	Населенный пункт	Наименование объекта	Код объекта	Фактические расходы, руб. без НДС	Всего	Экономически обоснованные расходы, руб. без НДС в т.ч. распределение по источникам финансирования			
						Тариф на транспортировку газа	Специнадбавка	Средства ЕОГ	Иные средства
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
15	д Городище	Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Киришский р-н, д Городище, ул Октябрьская, д. 69, Ленинградская область	47-21-109-000560	268,42	268,42	0,00	13,18	255,25	0,00
16	д Подсопье	Подключение объекта к сети газораспределения по адресу: Киришский р-н, д Подсопье, д. 13 (кад.№ 47:27:0111001:163), Ленинградская область	47-21-109-000563	10,77	10,77	0,00	10,77	0,00	0,00
17	д Кобрино	Газопровод-ввод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Гатчинский р-н, д Кобрино, д. 75а, Ленинградская область	47-21-109-000431	87,05	87,05	0,00	17,37	69,68	0,00
18	д Кобрино	Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Гатчинский р-н, д Кобрино, ул. Пушкина, д. 2 (кад.№ 47:23:0435003:0008), Ленинградская область	47-21-109-000431	50,69	50,69	0,00	17,93	32,76	0,00
19	д Кобрино	Газопровод-ввод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Гатчинский р-н, д Кобрино, д. 77а, Ленинградская область	47-21-109-000431	181,79	181,79	0,00	17,37	164,42	0,00
20	гп Вырица	Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Гатчинский р-н, г.п. Вырица, пр-кт Кирова, д. 51а (кад.№ 47:23:0603011:84), Ленинградская область	47-21-109-000379	230,16	230,16	0,00	17,57	212,58	0,00
21	д Большое Вереево	Газопровод-ввод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Гатчинский район, д. Большое Вереево (кад.№ 47:23:0246004:143), Ленинградская область	47-21-109-000363	67,39	67,39	0,00	17,93	49,45	0,00
22	д Шагдино	Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Гатчинский район, Пудомягское сельское поселение, д. Шагдино, ул. Кольцевая д.20, Ленинградская область	47-21-109-000523	56,57	56,57	0,00	17,93	38,64	0,00
23	гп Вырица	Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Гатчинский р-он, г.п. Вырица, просп. Майский, д. 44Б (кад.№ 47:23:0603012:49), Ленинградская область	47-21-109-000379	58,81	58,81	0,00	17,57	41,24	0,00
24	гп Вырица	Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Гатчинский район, г.п. Вырица, ул. Карла Маркса д. 22 Б (кад.№ 47:23:0602004:466), Ленинградская область	47-21-109-000379	808,86	808,86	0,00	17,93	790,93	0,00
25	гп Сиверский	Подключение объекта к сети газораспределения по адресу: Гатчинский р-н гп Сиверский ул Некрасова д. 38 (кад.№ 47:23:0802004603), Ленинградская область	47-21-109-000498	10,89	10,89	0,00	10,89	0,00	0,00
26	п Пудость	Подключение объекта к сети газораспределения по адресу: Гатчинский район, Пудостское сп, поселок Пудость, ул. Ижорская, дом 2, строение №, Ленинградская область	47-21-109-000483	10,76	10,76	0,00	10,76	0,00	0,00
27	гп Вырица	Подключение объекта к сети газораспределения по адресу: Гатчинский р-н, гп Вырица, ул Сергучевская, д. 13а, Ленинградская область	47-21-109-000379	17,93	17,93	0,00	17,93	0,00	0,00
28	Расходы на прием заявок и организацию работ по логатификации			427,31	427,31	0,00	427,31	0,00	0,00
Всего				3 786,68	3 786,68	0,00	1 218,79	2 140,59	0,00

На основании вышеизложенного, предлагается утвердить объем финансирования мероприятий ГРО в рамках осуществления технологического присоединения газоиспользующего оборудования физических лиц, осуществленного без взимания средств с заявителей, сформированный на основании фактически понесенных затрат ГРО в отчетном периоде, в размере 3 786,68 тыс. руб. без НДС (без НДС).

ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» письмом от 21.06.2022 №ВО-06-01/7036 (вх. ЛенРТК от 21.06.2022 №КТ-1-4147/2022) представило в ЛенРТК особое мнение по рассматриваемому вопросу.

Кузнецов А.В. пояснил требования действующего законодательства РФ по расчету размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации.

Представитель ГРО сообщил об отсутствии дополнительных возражений, не учтенных в особом мнении ГРО.

Кузнецов А.В. предложил:

Утвердить экономически обоснованные расходы акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации за 1 квартал 2022 года в размере 3 786.68 тыс. руб. без НДС:

№	Населенный пункт	Наименование объекта	Код объекта	Фактические расходы, тыс. руб. без НДС	Экономически обоснованные расходы, тыс. руб. без НДС				
					Всего	в т.ч. распределение по источникам финансирования			
						Тариф на транспортировку газа	Специалбавка	Средства ЕОГ	Иные средства
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	г Лодейное Поле	Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Лодейнопольский р-н, г Лодейное Поле, пер Военкоматский, д. 2-а (кад. № 47:06:0102005:2865), Ленинградская область	47-22-109-000999	69,23	69,23	0,00	17,93	51,29	0,00
2	г Лодейное Поле	Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Лодейнопольский район, г. Лодейное Поле, ул. Красных Зорь, д.3 (кад. № 47:06:0103002:212), Ленинградская область	47-22-109-000999	80,18	80,18	0,00	17,93	62,25	0,00
3	г Лодейное Поле	Подключение объекта к сети газораспределения по адресу: Лодейнопольский р-н, г Лодейное Поле, ул. Титова, д. 97 (кад. № 47:06:0102004:0206), Ленинградская область	47-22-109-000999	17,93	17,93	0,00	17,93	0,00	0,00
4	п Романовка	Подключение объекта к сети газораспределения по адресу: Всеволожский р-н, п. Романовка ш. Дорога Жизни д. 60а (кад. № 47:07:0911009:70), Ленинградская область	47-22-109-000955	10,89	10,89	0,00	10,89	0,00	0,00
5	г Всеволожск	Подключение объекта к сети газораспределения по адресу: Всеволожский р-н г. Всеволожск, ул. Усадьбиня, д. 24 (кад. № 47:07:1301169:2044), Ленинградская область	47-21-109-000130	17,93	17,93	0,00	17,93	0,00	0,00
6	п Первомайское	Подключение объекта к сети газораспределения по адресу: Выборгский р-н п Первомайское ул Осенняя д. 7 (кад. № 47:01:1711001:1751), Ленинградская область	47-21-109-000310	4,41	4,41	0,00	4,41	0,00	0,00
7	п Первомайское	Подключение объекта к сети газораспределения по адресу: Выборгский р-н п Первомайское ул Осенняя д. 2 стр. 6 (кад. № 47:01:1711001:618), Ленинградская область	47-21-109-000310	4,41	4,41	0,00	4,41	0,00	0,00

№	Населенный пункт	Наименование объекта	Код объекта	Фактические расходы, тыс. руб. без НДС	Экономически обоснованные расходы, тыс. руб. без НДС				
					Всего	в т.ч. распределение по источникам финансирования			
						Тариф на транспортировку газа	Спецнадбавка	Средства ЕОГ	Иные средства
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
8	г. Кингисепп	Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Кингисеппский район, Кингисеппское гп, г. Кингисепп, ул. Слепнева, 25 (кад. № 47:20:0909011:12), Ленинградская область	47-21-109-000548	65,01	65,01	0,00	17,93	47,08	0,00
9	г. Кингисепп	Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Кингисеппский район, Кингисеппское гп, г. Кингисепп, пер. Новый, 20 (кад. № 47:20:0909012:94), Ленинградская область	47-21-109-000545	69,33	69,33	0,00	17,93	51,40	0,00
10	г. Волосово	Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Волосовский район, г. Волосово, ул. Солнечная, дом 17. Ленинградская область	47-21-109-000019	53,21	53,21	0,00	17,93	35,28	0,00
11	г. Кингисепп	Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Кингисеппский район, г. Кингисепп, ул. Александровская, д. 21А, Ленинградская область	47-21-109-000545	57,01	57,01	0,00	17,93	39,08	0,00
12	Анинское сп	Подключение объекта к сети газораспределения по адресу: Ломоносовский район Анинское сельское поселение, Рюмки (кад. № 47:14:0501004:1494), Ленинградская область	47-22-109-001038	17,93	17,93	0,00	17,93	0,00	0,00
13	д. Хотьницы	Газопровод-ввод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Волосовский район Каложинское сельское поселение д. Хотьницы (кад. № 47:22:0205006:6), Ленинградская область	47-22-109-000927	814,59	814,59	0,00	814,59	0,00	0,00
14	гп Форносово	Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Госненский р-н, гп Форносово, ул. Новая, д. 8 (кад. № 47:26:0109002:73), Ленинградская область	47-21-109-000911	217,19	217,19	0,00	17,93	199,26	0,00
15	д. Городище	Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Киришский р-н, д. Городище, ул. Октябрьская, д. 69, Ленинградская область	47-21-109-000560	268,42	268,42	0,00	13,18	255,25	0,00
16	д. Подсопье	Подключение объекта к сети газораспределения по адресу: Киришский р-н, д. Подсопье, д. 13 (кад. № 47:27:0111001:163), Ленинградская область	47-21-109-000563	10,77	10,77	0,00	10,77	0,00	0,00
17	д. Кобрино	Газопровод-ввод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Гатчинский р-н, д. Кобрино, д. 75а, Ленинградская область	47-21-109-000431	87,05	87,05	0,00	17,37	69,68	0,00
18	д. Кобрино	Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Гатчинский р-н, д. Кобрино, ул. Пушкина, д. 2 (кад. № 47:23:0435003:0008), Ленинградская область	47-21-109-000431	50,69	50,69	0,00	17,93	32,76	0,00
19	д. Кобрино	Газопровод-ввод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Гатчинский р-н, д. Кобрино,	47-21-109-000431	181,79	181,79	0,00	17,37	164,42	0,00

№	Населенный пункт	Наименование объекта	Код объекта	Фактические расходы, тыс. руб. без НДС	Экономически обоснованные расходы, тыс. руб. без НДС				
					Всего	в т.ч. распределение по источникам финансирования			
1	2	3	4	5	6	Тариф на транспортировку газа	Специалбанка	Средства ЕОГ	Иные средства
						7	8	9	10
		д. 77а, Ленинградская область							
20	гп Вырица	Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Гатчинский р-н, г.п. Вырица, пр-кт Кирова, д. 51а (кад. № 47:23:0603011:84), Ленинградская область	47-21-109-000379	230,16	230,16	0,00	17,57	212,58	0,00
21	д. Большое Веревое	Газопровод-ввод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Гатчинский район, д. Большое Веревое (кад. № 47:23:0246004:143), Ленинградская область	47-21-109-000363	67,39	67,39	0,00	17,93	49,45	0,00
22	д. Шаглино	Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Гатчинский район, Пудомягское сельские поселение, д. Шаглино, ул. Кольцевая, д. 20, Ленинградская область	47-21-109-000523	56,57	56,57	0,00	17,93	38,64	0,00
23	гп Вырица	Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Гатчинский р-он, г.п. Вырица, просп. Майский, д. 44Б (кад. № 47:23:0603012:49), Ленинградская область	47-21-109-000379	58,81	58,81	0,00	17,57	41,24	0,00
24	гп Вырица	Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Гатчинский район, г.п. Вырица, ул. Карла Маркса д. 22 Б (кад. № 47:23:0602004:466), Ленинградская область	47-21-109-000379	808,86	808,86	0,00	17,93	790,93	0,00
25	гп Сиверский	Подключение объекта к сети газораспределения по адресу: Гатчинский р-н гп Сиверский ул Некрасова д. 38 (кад. № 47:23:0802004603), Ленинградская область	47-21-109-000498	10,89	10,89	0,00	10,89	0,00	0,00
26	п Пудость	Подключение объекта к сети газораспределения по адресу: Гатчинский район, Пудостьское сп, поселок Пудость, ул. Ижорская, дом 2, строения 4, Ленинградская область	47-21-109-000483	10,76	10,76	0,00	10,76	0,00	0,00
27	гп Вырица	Подключение объекта к сети газораспределения по адресу: Гатчинский р-н, гп Вырица, ул Сергучевская, д. 13а, Ленинградская область	47-21-109-000379	17,93	17,93	0,00	17,93	0,00	0,00
28	Расходы на прием заявок и организацию работ по логификации			427,31	427,31	0,00	427,31	0,00	0,00
Всего				3 786,68	3 786,68	0,00	1 218,79	2 140,59	0,00

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Кузнецов А.В. пояснил, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке Казакова А.А., (объект присоединения - здание) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Волховский район, г. Волхов, ул. Калинина, д.44 (кад. №47:12:0204029:9)», соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере газоснабжения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 5 повестки дня об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке Аксёнова Д.Е. (объект присоединения – производственно-складской комплекс) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский район, дер. Новое Калище, Квартал 5, д. 7 (кад.№№ 47:14:01-05-005:0003; 47:14:01-05-003:0030; 47:14:0105004:14; 47:14:0105003:51; 47:14:01-05-004:0003; 47:14:01-05-004:0010; 47:14:01-05-004:0002; 47:14:0105003:46; 47:14:0105003:47; 47:14:0105003:48)»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

Представитель АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»: Лукашов Дмитрий Иванович (доверенность от 07.04.2021 №69-04).

СЛУШАЛИ:

Кузнецова А.В., который сообщил, что АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (далее - ГРО) обратилось в ЛенРТК с заявлением от 09.06.2022 №СП-31/7519 (вх. ЛенРТК от 10.06.2022 №КТ-1-3948/2022) об установлении величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО газоиспользующего оборудования по заявке Аксёнова Д.Е. (объект присоединения – производственно-складской комплекс) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский район, дер. Новое Калище, Квартал 5, д. 7 (кад.№№ 47:14:01-05-005:0003; 47:14:01-05-003:0030; 47:14:0105004:14; 47:14:0105003:51; 47:14:01-05-004:0003; 47:14:01-05-004:0010; 47:14:01-05-004:0002; 47:14:0105003:46; 47:14:0105003:47; 47:14:0105003:48)» (далее – объект капитального строительства) в размере 5 642,57 тыс. руб. (без НДС).

В соответствии с положениями, предусмотренными действующим законодательством в сфере газоснабжения:

- Федеральным законом Российской Федерации от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» (далее – Правила подключения);

- Приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» (далее – Методические указания);

- Приказом ЛенРТК от 29.12.2020 № 600-п «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение

газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, на 2022 год» (далее – Приказ ЛенРТК от 29.12.2020 № 600-п);

- иными действующими нормативными актами, проведена экспертиза предложения регулируемой организации по уровню платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО газоиспользующего оборудования по заявке Аксёнова Д.Е.

Техническими решениями ГРО предусмотрено прохождение участка газопровода в футляре бестраншейным способом при пересечении вдоль автомобильной дороги общего пользования регионального значения "Форт Красная Горка-Коваши-Сосновый Бор" III технической категории на км 12+750.

По предложению ГРО, общая протяженность прокладки футляра методом ННБ составляет 36,0 м. Таким образом, по мнению ГРО, соответствует критерию для установления платы технологического присоединения по индивидуальному проекту:

- «прокладка газопровода наружным диаметром свыше 219 мм и (или) протяженностью более 30 метров бестраншейным способом».

Газоснабжение объекта капитального строительства, спроектировано от подземного полиэтиленового газопровода высокого давления 2-й категории, диаметром 225 мм, расположенного по адресу: д. Новое Калище, с максимальным часовым расходом газа – 50,00 м³/час.

Согласно справке о существующей дорожной ситуации в месте пересечения проектируемого газопровода высокого давления 2 категории с региональной дорогой «Форт Красная Горка – Коваши – Сосновый Бор» до границ земельных участков, расположенных в д. Новое Калище Ломоносовского района Ленинградской области, полоса отвода не менее 19,0 м.

Согласно п. 2.5 ТУ ГКУ «Ленавтодор» от 21.10.2021 № 19-535/2021-0-1 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.

Таким образом, с учетом требований п. 2.5 ТУ ГКУ «Ленавтодор», общая протяженность бестраншейной прокладки газопровода составляет 25,0 м.

На основании изложенного, у ЛенРТК отсутствуют обоснования мероприятий по технологическому присоединению для установления платы по индивидуальному проекту за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения объекта капитального строительства, предлагается рекомендовать ГРО произвести расчет платы за технологическое присоединение по стандартизированным тарифным ставкам, установленным приказом ЛенРТК от 29.12.2020 № 600-п.

Кузнецов А.В. предложил:

Принять решение об отсутствии оснований для установления платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке Аксёнова Д.Е. (объект присоединения – производственно-складской комплекс) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский район, дер. Новое Калище, Квартал 5, д. 7 (кад.№№ 47:14:01-05-005:0003; 47:14:01-05-003:0030; 47:14:0105004:14; 47:14:0105003:51; 47:14:01-05-004:0003; 47:14:01-05-004:0010; 47:14:01-05-004:0002; 47:14:0105003:46; 47:14:0105003:47; 47:14:0105003:48)», 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 29.12.2021 № 600-п.

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

Кузнецов А.В. пояснил, что обосновывающие материалы, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке Аксёнова Д.Е (объект присоединения – производственно-складской комплекс) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Ломоносовский район, дер. Новое Калище, Квартал 5, д. 7 (кад.№№ 47:14:01-05-005:0003; 47:14:01-05-003:0030; 47:14:0105004:14; 47:14:0105003:51; 47:14:01-05-004:0003; 47:14:01-05-004:0010; 47:14:01-05-004:0002; 47:14:0105003:46; 47:14:0105003:47; 47:14:0105003:48)», соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере газоснабжения.

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 21.06.2022 №НК-60/8067 (вх. ЛенРТК от 22.06.2022 №КТ-1-4162/2022) сообщило об отсутствии возражений против заключения комитета.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 6 повестки дня об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО "Петромаш Сервис", (объект присоединения - здания различного назначения) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, д. Лупполово (кад.№ 47:07:0479002:5)»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

Представитель АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»: Лукашов Дмитрий Иванович (доверенность от 07.04.2021 №69-04)

СЛУШАЛИ:

Кузнецова А.В., который сообщил, что АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (далее - ГРО) обратилось в ЛенРТК с заявлением от 08.06.2022 №НК-31/7421 (вх. ЛенРТК от 10.06.2022 КТ-1-3947/2022) об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО газоиспользующего оборудования по заявке ООО "Петромаш Сервис" (объект присоединения - здания различного назначения) по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, д. Лупполово (кад.№ 47:07:0479002:5)» (далее – объект капитального строительства) в размере 2905,62 тыс. руб. без учета НДС.

В соответствии с положениями, предусмотренными действующим законодательством в сфере газоснабжения:

- Федеральным законом Российской Федерации от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» (далее – Правила подключения);

- Приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» (далее – Методические указания);

- Приказом ЛенРТК от 29.12.2020 № 600-п «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, на 2022 год» (далее – Приказ ЛенРТК от 29.12.2020 № 600-п);

- иными действующими нормативными актами, проведена экспертиза предложения регулируемой организации по уровню платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО газоиспользующего оборудования по заявке ООО "Петромаш Сервис".

Кузнецов А.В. изложил основные положения экспертного заключения по расчету платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО газоиспользующего оборудования по заявке ООО «Петромаш Сервис» по индивидуальному проекту: «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область. Всеволожский район, д. Лупполово (кад.№ 47:07:0479002:5)». Сообщил, что в установленном порядке экспертное заключение было направлено в ГРО.

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 21.06.2022 №НК-60/8067 (вх. ЛенРТК от 22.06.2022 №КТ-1-4162/2022) представило в ЛенРТК особое мнение к экспертному заключению об установлении платы за подключение к сетям газораспределения общества.

Председательствующая на заседании правления ЛенРТК предложила:

Перенести рассмотрение вопроса об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ООО "Петромаш Сервис". (объект присоединения - здания различного назначения) по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, д. Лупполово (кад.№ 47:07:0479002:5)» на более позднюю дату проведения заседания правления ЛенРТК в связи с необходимостью проведения анализа информации, представленной в особом мнении ГРО.

Представитель ГРО против принятия решения не возражал.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 7 повестки дня об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения открытого акционерного общества «Кингисеппский Водоканал» (ИНН 4707028015) объекта капитального строительства – «Площадки строительства «Комплекса переработки этансодержащего газа» в районе поселка Усть-Луга», расположенного по адресу: Ленинградская область, Кингисеппский муниципальный район, район п. Усть-Луга, заявителем по которому выступает общество с ограниченной ответственностью «Балтийский химический комплекс» в индивидуальном порядке

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

ОАО «Кингисеппский Водоканал» (далее – ОАО «КВК») письмом от 21.06.2022 № 1362 (вх. ЛенРТК от 21.06.2022 №КТ-1-4156/2022) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ОАО «КВК» обратилось в ЛенРТК с заявлениями от 05.05.2022 № 1050 (вх. ЛенРТК от 06.05.2022 № КТ-1-3149/2022) и от 14.06.2022 № 1302 (вх. ЛенРТК от 14.06.2022 № КТ-1-3986) об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения объекта капитального строительства – «Площадки строительства «Комплекса переработки этансодержащего газа» в районе поселка Усть-Луга», расположенного по адресу: Ленинградская область, Кингисеппский муниципальный район, район п. Усть-Луга (далее – Объект), заявителем по которому выступает общество с ограниченной ответственностью «Балтийский химический комплекс» (далее – ООО «Балтийский химический комплекс») в индивидуальном порядке (далее – плата за подключение).

Княжеская Л.Н. изложила основные положения экспертного заключения по расчету платы за технологическое присоединение к централизованной системе водоотведения ОАО «КВК» объекта капитального строительства – «Площадки строительства «Комплекса переработки этансодержащего газа» в районе поселка Усть-Луга». Сообщила, что в установленном порядке ОАО «КВК» было ознакомлено с расчетом платы.

ОАО «КВК» письмом от 21.06.2022 № 1362 (вх. ЛенРТК от 21.06.2022 №КТ-1-4156/2022) сообщило о согласии с предложенным уровнем платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения общества.

Председательствующая на заседании правления ЛенРТК предложила:

Перенести рассмотрение вопроса об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения открытого акционерного общества «Кингисеппский Водоканал» (ИНН 4707028015) объекта капитального строительства – «Площадки строительства «Комплекса переработки этансодержащего газа» в районе поселка Усть-Луга», расположенного по адресу: Ленинградская область, Кингисеппский муниципальный район, район п. Усть-Луга, заявителем по которому выступает общество с ограниченной ответственностью «Балтийский химический комплекс» в индивидуальном порядке на более позднюю дату проведения заседания правления ЛенРТК в связи с необходимостью изучения дополнительных материалов.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

Председательствующий:

Члены правления:

Степанова С.Н.

Прудникова Е.Б.

Ермолаев С.Н.

Ржанников С.Ю.

Кремнева Н.Н.

Павлович Т.П.

Секретарь правления: