

ПРОТОКОЛ
заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области

30.09.2021

№ 29

г. Санкт-Петербург

Председательствующий: Степанова Светлана Николаевна

Секретарь правления: Павлович Татьяна Петровна

Присутствуют члены правления: Чащихина Светлана Георгиевна, Кремнева Наталья Николаевна, Морозова Юлия Александровна

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

Письмом от 30.09.2021 № б/н (вх. ЛенРТК от 30.09.2021 № КТ-1-6045/2021) представителем ассоциации НП «Совет рынка» Костылевым С.В. представлена позиция по вопросу № 4 повестки дня.

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

На заседании правления присутствуют 4 члена правления. По вопросу №4 повестки дня представитель ассоциации НП «Совет рынка» голосует заочно. Кворум имеется, заседание правления считается правомочным.

В целях реализации мер по противодействию распространению коронавирусной инфекции (COVID-19) представитель Ленинградского УФАС России и 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 «ГТМ-теплосервис» потребителям муниципального образования «Кузьмоловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на 2021 год, и внесении соответствующих изменений в решения об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Аква Норд-Вест» указанным потребителям

2. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года № 443-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемые населению, организациям, приобретающим тепловую энергию и горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2021 году» (в части ООО «ЭЛСО-ЭГМ», ООО «ГТМ-теплосервис», ООО «Аква Норд-Вест»)

3. О внесении изменений в отдельные приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, которыми установлены регулируемые тарифы в сфере теплоснабжения, в связи с изменением ресурсоснабжающей организации, оказывающей услуги по передаче тепловой энергии на территории муниципального образования Сосновское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области (приказ ЛенРТК от 30.11.2018 № 275-п, от 17.12.2018 № 427-п)

4. Об исполнении решения ФАС России от 09.08.2021 № 31/66318, решения ФАС России от 09.08.2021 № 31/66322/21, решения ФАС России от 09.08.2021 № 31/66325/21, принятых по результатам рассмотрения заявлений ПАО «Россети Ленэнерго» о разногласиях в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики с ЛенРТК

5. Об установлении предельных размеров оптовых надбавок и предельных размеров розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями

лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов, на территории Ленинградской области

По вопросу № 1 повестки дня об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «ГТМ-теплосервис» потребителям муниципального образования «Кузьмоловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на 2021 год, и внесении соответствующих изменений в решения об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Аква Норд-Вест» указанным потребителям

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

ООО «ГТМ-теплосервис» письмом от 29.09.2021 №835 (вх. ЛенРТК от 30.09.2021 №КТ-1-6027/2021) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что в муниципальном образовании «Кузьмоловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области (далее – муниципальное образование «Кузьмоловское городское поселение») эксплуатируется имуществом комплекс в составе трех котельных, использующих в качестве топлива природный газ: БМК-1, БМК-2, котельная №18.

ООО «ГТМ-теплосервис» обратилось в ЛенРТК с заявлением от 21.09.2021 №796 (вх. ЛенРТК от 21.09.2021 № КТ-1-5827/2021) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения потребителям на территории муниципального образования «Кузьмоловское городское поселение» (от котельной №18) на 2021 год.

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

- Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Правилами установления регулируемых цен (тарифов), утвержденных вышеназванным постановлением;
- Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения») (далее – Постановление № 406);
- Приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 года № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Приказом ФСТ России от 29.12.2013 №1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания);
- Сценарными условиями и прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021-2023 годы, разработанным Министерством экономического развития Российской Федерации;
- иными действующими нормативными актами,

экспертами ЛенРТК при формировании тарифов в сфере теплоснабжения проведен анализ представленных регулируемой организацией расчетов, документов и материалов.

Представленные материалы соответствуют перечню материалов согласно п. 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406.

ООО «ГТМ-теплосервис» не является единой теплоснабжающей организацией на территории муниципального образования «Кузьмоловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области.

Служебной запиской от 27.09.2021 №490 отдел информационно-организационного обеспечения ЛенРТК сообщил о наличии правовых оснований, предусмотренных подпунктами «а», «к» пункта 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, для открытия тарифного дела. Открыто дело №56-т об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые ООО «ГТМ-теплосервис» потребителям муниципального образования «Кузьмоловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на 2021 год.

Организация впервые вышла на регулирование, в связи с чем необходимая валовая выручка (далее - НВВ) рассчитана с применением метода экономически обоснованных расходов, в соответствии с п.17 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 года № 1075. Итоги фактической деятельности предприятия за 2019 год экспертами ЛенРТК не подводились, так как организация не осуществляла регулируемую деятельность в этот период на территории муниципального образования Кузьмоловское городское поселение».

Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа у организации отсутствует.

Проанализированы основные показатели регулируемой организации, в том числе полезный отпуск тепловой энергии:

Показатели	Ед. изм.	На период регулирования 2021 г			
		Предложения		Отклонение	Обоснование полезного отпуска
		Регулируемой организации	ЛенРТК		
Выработка тепловой энергии, год	Гкал	58 374,00	58 374,00	0,00	В соответствии с балансом полезного отпуска тепловой энергии ТСО, утвержденным руководителем предприятия и согласованным Администрацией МО «Кузьмоловское городское поселение»
Теплоэнергия на собственные нужды котельной:					
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, объем	Гкал	2 335,00	2 335,00	0,00	- -
Теплоэнергия на собственные нужды котельной, %	%	4,00	4,00	0,00	- -
Отпуск с коллекторов источника	Гкал	56 039,00	56 039,00	0,00	- -
Подано теплоэнергии в сеть	Гкал	56 039,00	56 039,00	0,00	- -
Потери теплоэнергии в сетях					- -
Потери теплоэнергии в сетях, объем	Гкал	7 239,00	7 239,00	0,00	- -
Потери теплоэнергии в сетях, %	%	12,92	12,92	0,00	- -
Отпущено теплоэнергии всем потребителям из тепловой сети	Гкал	48 800,00	48 800,00	0,00	- -
В том числе доля товарной теплоэнергии	%	100,00	100,00	0,00	- -
Население	Гкал	38 350,00	38 350,00	0,00	- -
В т.ч. ГВС	Гкал	5 850,00	5 850,00	0,00	- -
1 полугодие	Гкал	2 925,00	2 925,00	0,00	- -
2 полугодие	Гкал	2 925,00	2 925,00	0,00	- -
В т.ч. отопление	Гкал	32 500,00	32 500,00	0,00	- -
1 полугодие	Гкал	17 875,00	17 875,00	0,00	- -
2 полугодие	Гкал	14 625,00	14 625,00	0,00	- -
Бюджетным	Гкал	8 900,00	8 900,00	0,00	- -
В т.ч. ГВС	Гкал	3 000,00	3 000,00	0,00	- -
В т.ч. отопление	Гкал	5 900,00	5 900,00	0,00	- -
Иным потребителям	Гкал	1 550,00	1 550,00	0,00	- -
В т.ч. отопление	Гкал	1 550,00	1 550,00	0,00	- -

Всего товарной	Гкал	48 800,00	48 800,00	0,00	- -
I полугодие	Гкал	26 397,50	26 397,50	0,00	- -
II полугодие	Гкал	22 402,50	22 402,50	0,00	- -

Проанализированы статьи расходов регулируемой организации на ресурсы, а также удельные характеристики:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Анализ экономической обоснованности расходов
Для потребителей муниципального образования «Кузьмоловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области					
1	Расходы на ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя				
1.1	Топливо				
1.1.1	Расход условного топлива на производство теплоэнергии, в т.ч.:	Т.у.т.	11 199,63	9 331,08	В соответствии с выработкой на котельной с учетом удельного расхода условного топлива
1.1.1.1	Природный газ	Т.у.т.	11 199,63	9 331,08	
1.1.2	Расход натурального топлива				
1.1.2.1	Природный газ	тыс м3	9 824,24	8 257,60	
1.1.3	Удельный расход условного топлива на выработку т/э	Кгуд/Гкал	191,86	159,85	С учетом плановых значений для предыдущего юридического лица (ООО Аква Норд-Вест).
1.1.3.1	Природный газ	Кгуд/Гкал	191,86	159,85	
1.1.4	Цена топлива				
1.1.4.1	Природный газ	руб/тыс м3	5 793,17	5 602,19	В соответствии с прогнозом цен на природный газ ЗАО "Газпром межрегионгаз" в Ленинградской области на период 2021 - 2023гг. (4 группа)
1.1.5	Расходы на топливо, в т.ч.:	Тыс руб	56 913,47	46 260,66	
1.1.5.1	Природный газ	Тыс руб	56 913,47	46 260,66	
1.2	Электроэнергия				
1.2.1	Электроэнергия, всего				
1.2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	1 868,01	1 868,01	В соответствии с расчетом организации.
1.2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	9,26	9,26	В соответствии с данными АО "ПСК" за август 2021 года на уровне напряжения НН.
1.2.1.3	Расходы на покупку э/э	Тыс руб	17 288,56	17 288,56	
1.2.2	Электроэнергия на производство т/э				
1.2.2.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	1 868,01	1 868,01	В соответствии с расчетом организации
1.2.2.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	9,26	9,26	В соответствии с данными АО "ПСК" за август 2021 года на уровне напряжения НН.
1.2.2.3	Расходы на покупку э/э	Тыс руб	17 288,56	17 288,56	В соответствии с расчетом организации
1.2.3	Электроэнергия на производство теплоносителя				
1.2.3.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	0,00	0,00	
1.2.3.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	0,00	0,00	
1.2.3.3	Расходы на покупку э/э	Тыс руб	0,00	0,00	
1.3	Водопотребление				
1.3.1	Объем воды				
1.3.1.1	Вода, всего	тыс.м3	278,50	278,50	В соответствии с расчетом организации
1.3.1.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	тыс.м3	131,00	131,00	
1.3.1.3	Вода на ГВС	тыс.м3	147,50	147,50	
1.3.2	Удельный расход воды на выработку т/э				
1.3.2.1	Средний уд. расход	м3/Гкал	4,77	4,77	
1.3.2.2	Уд.расход воды для технологических целей предприятия и на отопление	м3/Гкал	2,24	2,24	
1.3.2.3	Уд. расход воды на ГВС	м3/Гкал	2,53	2,53	
1.3.3	Себестоимость / тариф на воду				
1.3.3.1	Средняя себестоимость / тариф	руб./м3	70,60	69,02	
1.3.3.2	Себестоимость / тариф на воду для технологических целей предприятия и на отопление	руб./м3	29,32	29,32	В соответствии с тарифами в сфере холодного водоснабжения на период регулирования 2021 года.
1.3.3.3	Себестоимость / тариф на воду на ГВС	руб./м3	107,27	104,28	В соответствии с тарифами в сфере холодного водоснабжения на период регулирования 2021 года.
1.3.4	Расходы на воду				
1.3.4.1	Вода, всего	Тыс руб	19 663,25	19 221,48	
1.3.4.2	Вода для технологических целей предприятия и на отопление	Тыс руб	3 840,92	3 840,92	
1.3.4.3	Вода на ГВС	Тыс руб	15 822,33	15 380,56	

1.4	Водоотведение				
1.4.1	Объем водоотведения по предприятию	тыс.м3	3,00	3,00	
1.4.2	Тариф за водоотведение	руб./м3	67,16	67,16	В соответствии с тарифами в сфере водоотведения на период регулирования 2021 года.
1.4.3	Затраты на водоотведение	Тыс руб	201,48	201,48	
1.5	Покупка теплоэнергии				
1.5.0.1	Объемы покупки, в т.ч.	Гкал	0,00	0,00	
1.5.0.1.1	1 полугодие	Гкал	0,00	0,00	
1.5.0.1.2	2 полугодие	Гкал	0,00	0,00	
1.5.0.2	Тариф покупки ТЭ, в т.ч.:	руб /Гкал	0,00	0,00	
1.5.0.2.1	1 полугодие	руб /Гкал	0,00	0,00	
1.5.0.2.2	2 полугодие	руб /Гкал	0,00	0,00	
1.5.0.3	Расходы на покупку т/э, в т.ч.:	Тыс руб	0,00	0,00	
1.5.0.3.1	1 полугодие	Тыс руб	0,00	0,00	
1.5.0.3.2	2 полугодие	Тыс руб	0,00	0,00	
1.6	Расходы на приобретения теплоносителя	Тыс руб	0,00	0,00	
1.7	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива	Тыс руб	0,00	0,00	
1.8	ИТОГО ресурсы для производства тепловой энергии, теплоносителя	Тыс руб	94 066,76	82 972,19	
2	Расходы на ресурсы для передачи тепловой энергии				
2.1	Электроэнергия				
2.1.1	Объем покупки э/э	тыс.кВт.ч	467,00	467,00	В соответствии с расчетом организации
2.1.2	Среднегодовой тариф на э/э	руб./кВт.ч	9,26	9,26	В соответствии с данными АО "ПСК" за август 2021 года на уровне напряжения НН.
2.1.3	Расходы на покупку э/э	Тыс руб	4 322,14	4 322,14	
2.2	Покупка потерь	Тыс руб	0,00	0,00	
2.3	ИТОГО ресурсы для передачи тепловой энергии	Тыс руб	4 322,14	4 322,14	
3	ВСЕГО ресурсы	Тыс руб	98 388,90	87 294,33	

Проанализированы основные статьи расходов регулируемой организации:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Анализ экономической обоснованности расходов *
Для потребителей муниципального образования «Кузьмолдовское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области					
2	Итого расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя	тыс.руб.	158 889,64	130 368,16	
2.1	Операционные расходы	тыс.руб.	47 563,19	36 747,09	Таблица № 1.1
2.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	17 259,69	10 648,89	Таблица № 1.3
2.3	Ресурсы	тыс.руб.	94 066,76	82 972,19	
3	Итого расходы на передачу тепловой энергии	тыс.руб.	37 926,82	18 541,52	
3.1	Операционные расходы	тыс.руб.	30 104,99	11 036,90	Таблица № 1.1
3.2	Неподконтрольные расходы (без налога на прибыль)	тыс.руб.	3 499,69	3 182,48	Таблица № 1.3
3.3	Ресурсы	тыс.руб.	4 322,14	4 322,14	
4	Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	тыс.руб.	6 986,65	0,00	Таблица № 1.5
4.2	расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	6 986,65	0,00	Таблица № 1.5
4.2.1	% расчетной предпринимательской прибыли к текущим расходам	%	5,00	0,00	Таблица № 1.5
7.1	НВВ, всего, в т.ч.	тыс.руб.	203 811,61	148 909,68	
7.1.1	операционные расходы	тыс.руб.	77 668,18	47 783,99	Таблица № 1.1
7.1.2	неподконтрольные расходы (с налогом на прибыль)	тыс.руб.	20 759,38	13 831,37	
7.1.3	ресурсы	тыс.руб.	98 388,90	87 294,33	
7.1.4	расходы из прибыли	тыс.руб.	6 995,15	0,00	
7.2	НВВ на теплоноситель	тыс.руб.	18 322,33	17 880,56	
7.3	НВВ, без учета теплоносителя	тыс.руб.	185 489,28	131 029,12	
8	НВВ без учета теплоносителя товарная:	тыс.руб.	185 489,28	131 029,12	
8.1	НВВ, I полугодие	тыс.руб.	100 337,16	70 877,89	
8.2	НВВ, II полугодие	тыс.руб.	85 152,12	60 151,23	
9	Тарифное меню				
10.3	Отопление, год	руб/Гкал	3 801,01	2 685,02	
10.3.1	I полугодие	руб/Гкал	3 801,01	2 685,02	
10.3.2	II полугодие	руб/Гкал	3 801,01	2 685,02	

10.4	Рост II/I	%	100,00	100,00	
10.5	Компонент на тепловую энергию (в открытых системах теплоснабжения), год	руб/Гкал	3 801,01	2 685,02	
10.5.1	I полугодие	руб/Гкал	3 801,01	2 685,02	
10.5.2	II полугодие	руб/Гкал	3 801,01	2 685,02	
10.6	Топливная составляющая	руб/Гкал	1 166,26	947,96	

Таблица 1.1

Реестр операционных (подконтрольных) расходов:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Анализ экономической обоснованности расходов
Для потребителей муниципального образования «Кузьмоловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области					
1	Расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя				
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	Тыс руб	5 500,00	2 500,00	В соответствии с п.40 "Основ ценнообразования в сфере теплоснабжения" (Химические реагенты для водоподготовки. В соответствии с расчетом организации)
1.2	Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	Тыс руб	748,84	2 469,00	В соответствии с планом ремонтных работ на 2021г. и планом закупки материалов на 2021г. для эксплуатации котельной №18 п. Кузьмоловский, согласованных с администрацией муниципального образования МО Кузьмоловское ГП и комитетом по ТЭЖ Ленинградской области
1.3	Расходы на оплату труда	Тыс руб	32 640,00	24 685,90	В соответствии с п.33 "Основы ценнообразования в сфере теплоснабжения" (штатное расписание).
1.3.1	фонд оплаты труда ППП	Тыс руб	27 780,00	22 863,40	
1.3.1.1	численность ППП	чел.	61,00	50,20	Численность персонала установлена в соответствии с ранее учтенной для юридического лица, ранее осуществлявшего деятельность на данной территории (ООО Аква Норд-Вест).
1.3.1.2	средняя заработная плата ППП	руб./чел. в мес.	37 950,82	37 950,82	По предложению организации (в соответствии с штатным расписанием).
1.3.2	фонд оплаты труда цехового персонала	Тыс руб	4 860,00	1 822,50	
1.3.2.1	численность цехового персонала	чел.	8,00	3,00	Численность персонала установлена в соответствии с ранее учтенной для юридического лица, ранее осуществлявшего деятельность на данной территории (ООО Аква Норд-Вест).
1.3.2.2	средняя заработная плата цехового персонала	руб./чел. в мес.	50 625,00	50 625,00	По предложению организации (в соответствии с штатным расписанием).
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, в т.ч.:	Тыс руб	720,00	24,00	
1.4.1	договор аварийного обслуживания котельной	Тыс руб	220,00	24,00	В соответствии с договором № 18/2021 от 01.10.2021 г.
1.4.2	договор технического обслуживания котельной	Тыс руб	500,00	0,00	В качестве обосновывающих документов представлен договор № СО_342/1-2021 на сервисное обслуживание. В соответствии с пунктом 28 Основ ценнообразования при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования последовательно использует источники информации о ценах (тарифах) и расходах, в том числе цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов, динамика цен (тарифов) на товары (услуги) (в среднем за год к предыдущему году). Сведений о заключении договора №СО_342/1-2021 по результатам торгов в адрес ЛенРТК не представлено. В предыдущем периоде регулирования регулируемой организацией, оказывающей услуги теплоснабжения, данные затраты не заявлялись, ЛенРТК к учету не принимались. Более того, в материалы тарифного дела не представлен обоснованный расчет по

					договору №СО_342/1-2021 с указанием плановых расчетных цен, норм, нормативов, предусмотренный пунктом 3 приложения 4.6 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения №760-э. С учетом изложенного, оснований для принятия к учету расходов в размере 500,00 тыс. руб. не имеется.
1.4.3	прочие договора	Тыс руб	0,00	0,00	
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	Тыс руб	160,00	99,00	
1.5.1	расходы на оплату услуг связи	Тыс руб	160,00	99,00	Договор об оказании услуг связи №1573412-ОО от 01.10.2012 г.
1.5.2	расходы на оплату вневедомственной охраны	Тыс руб			
1.5.3	расходы на оплату коммунальных услуг	Тыс руб	0,00	0,00	
1.5.4	расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	Тыс руб			
1.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, в т.ч.:	Тыс руб	0,00	0,00	
1.6	Расходы на служебные командировки	Тыс руб			
1.7	Расходы на обучение персонала	Тыс руб	50,00	0,00	Не представлены обосновывающие документы (договор)
1.8	Лизинговый платеж по непроизводственным объектам	Тыс руб			
1.9	Арендная плата в отношении непроизводственных объектов	Тыс руб	0,00	0,00	
1.9.1	аренда транспортных средств	Тыс руб			
1.9.2	аренда помещений	Тыс руб			
1.9.3	прочая арендная плата	Тыс руб	0,00	0,00	
1.10	Другие расходы, связанные с производством продукции, в т.ч.:	Тыс руб	1 080,00	0,00	
1.10.1	Откачка воды из тепловых камер	Тыс руб	400,00	0,00	Не представлены обосновывающие документы (договор)
1.10.2	Прочее	Тыс руб	60,00	0,00	Не представлены обосновывающие документы (договор)
1.10.3	Транспортные расходы	Тыс руб	450,00	0,00	Не представлены обосновывающие документы (договор)
1.10.4	предварочная подготовка и поверка СИ	Тыс руб	40,00	0,00	Не представлены обосновывающие документы (договор)
1.10.5	услуги спец. техники	Тыс руб	50,00	0,00	Не представлены обосновывающие документы (договор)
1.10.6	Расходы на ГСМ для произв. Нужд	Тыс руб	50,00	0,00	Не представлены обосновывающие документы (договор)
1.10.7	Регистрация ОПО	Тыс руб	30,00	0,00	Не представлены обосновывающие документы (договор)
1.11	Общехозяйственные расходы, относимые к операционным расходам	Тыс руб	6 664,35	6 969,19	Таблица № 1.2
1.12	ИТОГО операционных расходов на производство тепловой энергии, теплоносителя	Тыс руб	47 563,19	36 747,09	
2	Расходы на передачу тепловой энергии				
2.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	Тыс руб	18 000,00	0,00	
2.2	Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	Тыс руб			
2.3	Расходы на оплату труда	Тыс руб	10 740,00	9 609,47	В соответствии с п.33 "Основы ценообразования в сфере теплоснабжения" (штатное расписание).
2.3.1	фонд оплаты труда ППП	Тыс руб	10 740,00	9 609,47	
2.3.1.1	численность ППП	чел.	19,00	17,00	Численность персонала установлена в соответствии с ранее учтенной для юридического лица, ранее осуществлявшего деятельность на данной территории (ООО Аква Норд-Вест).
2.3.1.2	средняя заработная плата ППП	руб./чел. в мес.	47 105,26	47 105,26	По предложению организации (в соответствии с штатным расписанием).
2.3.2	фонд оплаты труда цехового персонала	Тыс руб	0,00	0,00	
2.3.2.1	численность цехового персонала	чел.	0,00	3,00	Численность персонала установлена в

					соответствии с ранее учтенной для юридического лица, ранее осуществлявшего деятельность на данной территории (ООО Аква Норд-Вест).
2.3.2.2	средняя заработная плата цехового персонала	руб./чел. в мес.	0,00	0,00	
2.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, в т.ч.:	Тыс руб	0,00	0,00	
2.4.1	договор аварийного обслуживания тепловых сетей	Тыс руб			
2.4.2	договор технического обслуживания тепловых сетей	Тыс руб			
2.4.3	прочие договора	Тыс руб	0,00	0,00	
2.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	Тыс руб	0,00	0,00	
2.5.1	расходы на оплату услуг связи	Тыс руб			
2.5.2	расходы на оплату вневедомственной охраны	Тыс руб			
2.5.3	расходы на оплату коммунальных услуг	Тыс руб	0,00	0,00	
2.5.4	расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	Тыс руб			
2.5.5	расходы на оплату других работ и услуг, в т.ч.:	Тыс руб	0,00	0,00	
2.6	Расходы на служебные командировки	Тыс руб			
2.7	Расходы на обучение персонала	Тыс руб			
2.8	Лизинговый платеж по непроизводственным объектам	Тыс руб			
2.9	Арендная плата в отношении непроизводственных объектов	Тыс руб	0,00	0,00	
2.9.1	аренда транспортных средств	Тыс руб			
2.9.2	аренда помещений	Тыс руб			
2.9.3	прочая арендная плата	Тыс руб	0,00	0,00	
2.10	Другие расходы, связанные с передачей т/э, в т.ч.:	Тыс руб	0,00	0,00	
2.11	Общехозяйственные расходы, относимые к операционным расходам	Тыс руб	1 364,99	1 427,42	
2.12	ИТОГО операционных расходов на передачу тепловой энергии	Тыс руб	30 104,99	11 036,90	
3	ВСЕГО операционных расходов	Тыс руб	77 668,18	47 783,99	

Таблица 1.2

Общехозяйственные расходы:

№ п/п	Показатели	Тип затрат	Данные предприятия	Данные регулятора	Анализ экономической обоснованности расходов
Для потребителей муниципального образования «Кузьмоловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области					
1	Зарплата административно-управленческого аппарата	операционные (подконтрольные)	16 176,00	16 176,00	В соответствии с п.33 "Основы ценообразования в сфере теплоснабжения" (штатное расписание организации).
2	Отчисления на социальные нужды	неподконтрольные	4 885,15	4 885,15	В соответствии с п.33 "Основы ценообразования в сфере теплоснабжения" (в соответствии с уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование "Фонд социального страхования").
3	Материалы	операционные (подконтрольные)	31,54	31,54	В соответствии с п.40 "Основы ценообразования в сфере теплоснабжения" (в соответствии с расчетом организации). Хозяйственные товары (на содержание и уборку помещений), исходя из фактических показателей ООО «ГТМ-теплосервис».
4	Электроэнергия	операционные (подконтрольные)			
5	Отопление	операционные			

		(подконтрольные)			
6	Топливо и ГСМ	операционные (подконтрольные)	473,58	238,90	В соответствии с п.40 "Основы ценообразования в сфере теплоснабжения". Расходы на топливо. В пределах плановых объемов ООО «ГТМ-теплосервис», ранее учтенных при установлении тарифов на 2021 год.
7	Информационно-консультационные услуги	операционные (подконтрольные)	9 154,38	9 154,38	В соответствии с п.44 "Основы ценообразования в сфере теплоснабжения". В пределах плановых объемов ООО «ГТМ-теплосервис», ранее учтенных при установлении тарифов на 2021 год.
8	Услуги связи	операционные (подконтрольные)	337,69	337,69	В соответствии с п.44 "Основы ценообразования в сфере теплоснабжения". Стационарная связь на котельной. В пределах плановых объемов ООО «ГТМ-теплосервис», ранее учтенных при установлении тарифов на 2021 год.
9	Оплата договорников	операционные (подконтрольные)			
10	Абонементная плата за телефон	операционные (подконтрольные)			
11	Амортизация ОС	операционные (подконтрольные)			
12	Аренда транспорта	операционные (подконтрольные)	3 951,43	2 213,26	
13	Налоги и сборы	неподконтрольные	775,67	775,67	В соответствии с п.44 "Основы ценообразования в сфере теплоснабжения". В пределах плановых объемов ООО «ГТМ-теплосервис», ранее учтенных при установлении тарифов на 2021 год.
14	Услуги сотовой связи	операционные (подконтрольные)	92,53	92,53	В соответствии с п.44 "Основы ценообразования в сфере теплоснабжения". Оплата мобильной связи дежурного персонала. В пределах плановых объемов ООО «ГТМ-теплосервис», ранее учтенных при установлении тарифов на 2021 год.
15	Охрана труда	операционные (подконтрольные)			
16	Подготовка кадров	операционные (подконтрольные)	187,05	187,05	В соответствии с п.44 "Основы ценообразования в сфере теплоснабжения". Обучение и сдача экзаменов. В пределах плановых объемов ООО «ГТМ-теплосервис», ранее учтенных при установлении тарифов на 2021 год.
17	Подписные издания	операционные (подконтрольные)			
18	Расходные материалы для офисной техники	операционные (подконтрольные)	278,68	278,68	В соответствии с п.44 "Основы ценообразования в сфере теплоснабжения". Бумага, офисный инвентарь, картриджи. В пределах плановых объемов ООО «ГТМ-теплосервис», ранее учтенных при установлении тарифов на 2021 год.
19	Ремонт ОС и оборудования	операционные (подконтрольные)	523,37	511,56	В соответствии с п.44 основ ценообразования в сфере теплоснабжения. В пределах плановых объемов ООО «ГТМ-теплосервис», ранее учтенных при установлении тарифов на 2021 год.
20	И другие затраты, связанные с содержанием администрации предприятия		1 278,78	996,65	
20.1	Страхование транспортных средств	неподконтрольные	367,66	230,34	
20.2	Почтовые расходы	операционные (подконтрольные)	36,87	8,14	В соответствии с п.44 основ ценообразования в сфере теплоснабжения. В пределах плановых объемов ООО «ГТМ-теплосервис», ранее учтенных при установлении тарифов на 2021 год.
20.3	Расходы на арендную плату	операционные (подконтрольные)	708,55	708,55	В соответствии с п.44 основ ценообразования в сфере

					теплоснабжения. В пределах плановых объемов ООО «ГТМ-теплосервис», ранее учтенных при установлении тарифов на 2021 год.
20.4	Транспортные услуги, расходы	операционные (подконтрольные)	54,61	49,63	В соответствии с п.44 основ ценообразования в сфере теплоснабжения. В пределах плановых объемов ООО «ГТМ-теплосервис», ранее учтенных при установлении тарифов на 2021 год.
20.5	Медицинские услуги	операционные (подконтрольные)	111,10	0,00	
21	ИТОГО ЗАТРАТ, из них:		38 145,85	35 879,07	
21.1	Операционные (подконтрольные)		32 117,37	29 987,91	
21.2	Неподконтрольные		6 028,48	5 891,16	

Таблица 1.3

Реестр неподконтрольных расходов:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Анализ экономической обоснованности расходов
Для потребителей муниципального образования «Кузьмолдовское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области					
1	Расходы на производство тепловой энергии, теплоносителя				
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	Тыс руб	0,00	0,00	
1.2	Арендная плата в отношении производственных объектов	Тыс руб	2 600,00	0,00	Договор аренды не содержит сведения в соответствии с п. 45 Основ ценообразования (отсутствует расшифровка составляющих договора аренды: амортизации, налоги). Не представлено доказательств начисления арендодателем амортизации на муниципальное имущество.
1.3	Концессионная плата	Тыс руб			
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	Тыс руб	1 877,98	1 824,65	
1.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	Тыс руб			
1.4.2	расходы на обязательное страхование	Тыс руб	12,00	12,00	В соответствии с заявкой организации.
1.4.3	налог на имущество организаций	Тыс руб	0,00	0,00	
1.4.3.1	налог на имущество без учета объектов инвестирования	Тыс руб			
1.4.3.2	налог на имущество по объектам инвестирования	Тыс руб			
1.4.4	земельный налог	Тыс руб			
1.4.5	транспортный налог	Тыс руб			
1.4.6	водный налог	Тыс руб			
1.4.7	прочие налоги	Тыс руб			
1.4.8	иные расходы, в т.ч.:	Тыс руб	1 865,98	1 812,65	
1.4.8.1	Услуги АО "ЕИРЦ ЛО" (1,83% по доп.соглашению, 0,4% по согласованию актов)	Тыс руб	1 865,98	1 812,65	В соответствии с договорами с ЕИРЦ № 04/1/90 от 22.02.2019 и № 23/01-16 от 31.08.2015 с учетом объемов отпуска тепловой энергии по группе потребителей «население» и тарифов для населения.
1.5	Отчисления на социальные нужды	Тыс руб	9 857,28	7 455,14	В соответствии с п.33 "Основы ценообразования в сфере С учетом скорректированного штатного расписания.
1.5.1	процент отчислений на социальные нужды	%	30,20	30,20	
1.6	Расходы по сомнительным долгам	Тыс руб	1 673,52	0,00	Организация не является единой теплоснабжающей организацией; организация впервые приступила к регулированию в данной системе теплоснабжения и не является правопреемником ООО «Аква Норд-Вест», работающей ранее в данной зоне

					теплоснабжения
1.7	Амортизация основных средств (производственных объектов) без учета объектов инвестирования	Тыс руб			
1.8	Амортизация объектов инвестирования	Тыс руб	0,00	0,00	
1.8.1	в т.ч. на реализацию ИП	Тыс руб			
1.8.2	в т.ч. на возврат ИП	Тыс руб			
1.8.А	Лизинговые платежи по объектам инвестирования	Тыс руб			
1.8.Б	Арендная плата на возврат инвестиций	Тыс руб			
1.9	Амортизация непроизводственных объектов	Тыс руб			
1.10	Амортизация нематериальных активов	Тыс руб			
1.11	Расходы на возврат привлеченных средств по договорам займа и кредитным договорам	Тыс руб	0,00	0,00	
1.12	Расходы на обслуживание привлеченных средств по договорам займа и кредитным договорам	Тыс руб	0,00	0,00	
1.13	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента	Тыс руб			
1.14	Общехозяйственные расходы, относимые к неподконтрольным расходам	Тыс руб	1 250,91	1 369,10	Таблица № 1.2
1.15	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	Тыс руб			
1.16	ИТОГО неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии, теплоносителя	Тыс руб	17 259,69	10 648,89	
2	Расходы на передачу тепловой энергии				
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	Тыс руб	0,00	0,00	
2.1.1	оплата услуг по передаче тепловой энергии	Тыс руб			
2.2	Арендная плата в отношении производственных объектов	Тыс руб			
2.3	Концессионная плата	Тыс руб			
2.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	Тыс руб	0,00	0,00	
2.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	Тыс руб			
2.4.2	расходы на обязательное страхование	Тыс руб			
2.4.3	налог на имущество организаций	Тыс руб	0,00	0,00	
2.4.3.1	налог на имущество без учета объектов инвестирования	Тыс руб			
2.4.3.2	налог на имущество по объектам инвестирования	Тыс руб			
2.4.4	земельный налог	Тыс руб			
2.4.5	транспортный налог	Тыс руб			
2.4.6	водный налог	Тыс руб			
2.4.7	прочие налоги	Тыс руб			
2.4.8	иные расходы, в т.ч.:	Тыс руб	0,00	0,00	
2.5	Отчисления на социальные нужды	Тыс руб	3 243,48	2 902,06	В соответствии с п.33 "Основы ценообразования в сфере. С учетом скорректированного штатного расписания.
2.5.1	процент отчислений на	%	30,20	30,20	

	социальные нужды				
2.6	Расходы по сомнительным долгам	Тыс руб			
2.7	Амортизация основных средств (производственных объектов) без учета объектов инвестирования	Тыс руб			
2.8	Амортизация объектов инвестирования	Тыс руб	0,00	0,00	
2.8.1	в т.ч. на реализацию ИП	Тыс руб			
2.8.2	в т.ч. на возврат ИП	Тыс руб			
2.8.A	Лизинговые платежи по объектам инвестирования	Тыс руб			
2.8.B	Арендная плата на возврат инвестиций	Тыс руб			
2.9	Амортизация непроизводственных объектов	Тыс руб			
2.10	Амортизация нематериальных активов	Тыс руб			
2.11	Расходы на возврат привлеченных средств по договорам займа и кредитным договорам	Тыс руб	0,00	0,00	
2.12	Расходы на обслуживание привлеченных средств по договорам займа и кредитным договорам	Тыс руб	0,00	0,00	
2.13	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента	Тыс руб			
2.14	Общехозяйственные расходы, относимые к неподконтрольным расходам	Тыс руб	256,21	280,42	
2.15	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	Тыс руб			
2.16	ИТОГО неподконтрольных расходов на передачу тепловой энергии	Тыс руб	3 499,69	3 182,48	
3	Налог на прибыль	Тыс руб	0,00	0,00	
4	ВСЕГО неподконтрольных расходов	Тыс руб	20 759,38	13 831,37	

Таблица 1.4

Расчет фонда оплаты труда:

№ п/п	Показатели	Среднесписочная численность, чел	Средняя заработная плата работающего, руб	Данные предприятия, тыс. руб	Данные регулятора, тыс. руб		
Для потребителей муниципального образования «Кузьмолдовское городское поселение» Приозерского муниципального района Ленинградской области							
		Данные предприятия	Данные регулятора	Данные предприятия	Данные регулятора		
1	Производственные рабочие - всего, в том числе отнесено на затраты:	80,00	67,20	40 125,00	40 266,54	38 520,00	32 472,87
1.1	По производству	61,00	50,20	37 950,82	37 950,82	27 780,00	22 863,40
1.2	По распределению	19,00	17,00	47 105,26	47 105,26	10 740,00	9 609,47
2	Цеховой персонал - всего, в том числе отнесено на затраты:	8,00	6,00	50 625,00	25 312,50	4 860,00	1 822,50
2.1	По производству	8,00	3,00	50 625,00	50 625,00	4 860,00	1 822,50
2.2	По распределению	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	АУП - в целом по предприятию	48,00	48,00	28 083,33	28 083,33	16 176,00	16 176,00
3.1	АУП - отнесено на тепло	12,00	13,44	28 083,33	28 083,33	4 044,00	4 529,28
4	Итого, (без АУП)	88,00	73,20	41 079,55	39 040,86	43 380,00	34 295,37
5	Итого, (с АУП на тепло)	100,00	86,64	39 520,00	37 341,16	47 424,00	38 824,65

Расчет прибыли:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Данные предприятия	Данные регулятора	Анализ экономической обоснованности величины прибыли
Для потребителей муниципального образования «Кузьмоловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области					
1	Нормативная прибыль, в т.ч.:	Тыс руб	0,00	0,00	
1.1	расходы реализацию ИП	Тыс руб			
1.2	расходы возврат инвестиций, в т.ч.:	Тыс руб	0,00	0,00	
1.2.1	возврат привлеченных инвестиций	Тыс руб			
1.2.2	расходы на обслуживание привлеченных инвестиций	Тыс руб			
1.3	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	Тыс руб			
2	Расчетная предпринимательская прибыль	Тыс руб	6 986,65	0,00	Не учтена в соответствии с п. 48 (2) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения (договор аренды имущества заключен на срок менее 3х лет)
3	Итого расходы из прибыли (без налога на прибыль)	Тыс руб	6 986,65	0,00	
4	в т.ч. облагается налогом на прибыль	Тыс руб			
5	Налог на прибыль	Тыс руб	0,00	0,00	
5.1	в т.ч. налог на прибыль по объектам инвестирования	Тыс руб	0,00	0,00	

Рассчитаны:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «ГТМ-теплосервис» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021 году

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Тариф
Для потребителей муниципального образования «Кузьмоловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, получающих тепловую энергию от котельной №18			
1	Одноставочный, руб./Гкал	с момента вступления в силу приказа ЛенРТК по 31.12.2021	2 685,02

Тарифы на горячую воду, поставляемую ООО «ГТМ-теплосервис» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области в 2021г.

№ п/п	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
			Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей муниципального образования «Кузьмоловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, получающих тепловую энергию от котельной №18			
Закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения), без ИТП			
1	с момента вступления в силу приказа ЛенРТК по 31.12.2021	121,23	2 685,02

Установление экономически обоснованных тарифов в сфере теплоснабжения ООО «ГТМ-теплосервис» для потребителей муниципального образования «Кузьмоловское городское поселение», получающих тепловую энергию от котельной №18, влечет необходимость внесения изменений в приказ ЛенРТК от 20 декабря 2019 года №613-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Аква Норд-вест» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов» в части уточнения зоны теплоснабжения потребителей:

1. В таблице приложения 1 к приказу строку 2 «Для потребителей муниципального образования «Кузьмоловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения» изложить в следующей редакции «Для потребителей муниципального образования «Кузьмоловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, в зоне теплоснабжения от котельных №№ 1,2, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения»

2. В таблице приложения 3 к приказу строку 2 «Для потребителей муниципального образования «Кузьмоловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения» изложить в следующей редакции «Для потребителей муниципального образования «Кузьмоловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, в зоне теплоснабжения от котельных №№ 1,2, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения»

Курылко С.А. предложила:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ГТМ-теплосервис» муниципального образования «Кузьмоловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2021 год:

№ п/п	Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Вола	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	Для потребителей муниципального образования «Кузьмоловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, получающих тепловую энергию от котельной №18, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Однотарифный, руб./Гкал	со дня вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2021	2 685,02	-	-	-	-	-

2. Установить тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ГТМ-теплосервис» муниципального образования «Кузьмоловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на 2021 год:

№ п/п	Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	Год с календарной разбивкой	в том числе:	
			Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию Однотарифный, руб./Гкал
1	Для потребителей муниципального образования «Кузьмоловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, получающих тепловую энергию от котельной №18			
1.1	Закрытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) без ИТП	со дня вступления в силу настоящего приказа по 31.12.2021	121,23	2 685,02

3. Внести в приказ ЛенРТК от 20 декабря 2019 года №613-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Аква Норд-вест» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов» следующие изменения:

3.1. В таблице приложения 1 к приказу строку 2 «Для потребителей муниципального образования «Кузьмоловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения» изложить в следующей редакции «Для потребителей муниципального образования «Кузьмоловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, в зоне теплоснабжения от котельных №№ 1,2, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения»

3.2. В таблице приложения 3 к приказу строку 2 «Для потребителей муниципального образования «Кузьмоловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения» изложить в следующей редакции «Для потребителей муниципального образования «Кузьмоловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, в зоне теплоснабжения от котельных №№ 1,2, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения»

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, справка, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу

установления тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «ГТМ-теплосервис» потребителям муниципального образования «Кузьмолдовское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на 2021 год, и внесения соответствующих изменений в решения об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Аква Норд-Вест» указанным потребителям, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

ООО «ГТМ-теплосервис» письмом от 29.09.2021 №835 (вх. ЛенРТК от 30.09.2021 №КТ-1-6027/2021) сообщило о согласии с предложенным уровнем тарифов на тепловую энергию.

ГОЛОСОВАЛИ: за – 4 человека, 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 18 декабря 2020 года № 443-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемые населению, организациям, приобретающим тепловую энергию и горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2021 году» (в части ООО «ЭЛСО-ЭГМ», ООО «ГТМ-теплосервис», ООО «Аква Норд-Вест»)

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

Представитель ООО «ЭЛСО-ЭГМ»: Куваев Александр Владимирович (доверенность от 28.05.2021 №22/2021)

СЛУШАЛИ:

Курылко С.А., которая сообщила, что приказом ЛенРТК от 18 декабря 2020 года №443-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 Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2021 году.

На основании поступивших в ЛенРТК заявлений ООО «ЭЛСО-ЭГМ» от 16.06.2021 №56 (вх. ЛенРТК от 21.06.2021 № КТ-1-3975/2021), ООО «ГТМ-теплосервис» от 21.09.2021 №796 (вх. ЛенРТК от 21.09.2021 № КТ-1-5827/2021) об установлении тарифов в сфере теплоснабжения потребителям (кроме населения) на территории муниципальных образований «Заневское городское поселение», «Кузьмолдовское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2021 год, в соответствии с положениями областного закона от 20.07.2015 № 75-оз «О льготных тарифах в сферах теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения на территории Ленинградской области», требуется установить тарифы для оказания услуг населению на вышеуказанной территории, для чего внести изменения в приказ ЛенРТК от 18.12.2020 № 443-п.

Курылко С.А. доложила результаты оценки уровня льготных тарифов на тепловую энергию и горячее водоснабжение, установленных для указанных потребителей, проведенной совместно с отделом контроля за ценами и тарифами ЛенРТК. Определенный уровень льготных тарифов соответствует величине действующих тарифов для указанных потребителей на данной территории.

Курылко С.А. предложила:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года №443-п «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемые населению, организациям, приобретающим тепловую энергию и горячую воду для предоставления коммунальных услуг населению, на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2021 году» следующие изменения:

1.1. Дополнить пункт 2 приложения 2 к приказу после подпункта 2.5.1 подпунктом 2.6 следующего содержания:

2.6	Для населения, организаций, приобретающих тепловую энергию для предоставления коммунальных услуг населению, муниципального образования «Кузьмолоское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в зоне теплоснабжения от котельной № 18 (тарифы указываются с учетом НДС)		
2.6.1	Однотарифный, руб./Гкал	с даты вступления в силу приказа ЛенРТК от _____ № _____ -п по 31.12.2021	2600,00

1.2. Изложить пункт 11 приложения 2 к приказу в следующей редакции:

11.	В зоне теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью "Аква Норд-Вест"		
11.1.	Для населения, организаций, приобретающих тепловую энергию для предоставления коммунальных услуг населению, муниципального образования "Кузьмолоское городское поселение" Всеволожского муниципального района Ленинградской области в зоне теплоснабжения от котельных №№ 1,2 (тарифы указываются с учетом НДС)		
11.1.1.	Однотарифный, руб./Гкал	с даты вступления в силу приказа ЛенРТК от _____ № _____ -п по 31.12.2021	2 600,00

1.3. Дополнить приложение 2 к приказу пунктом 32 следующего содержания:

32	В зоне теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «ЭЛСО-ЭГМ»		
32.1	Для населения, организаций, приобретающих тепловую энергию для предоставления коммунальных услуг населению, муниципального образования «Заневское городское поселение» (котельная по адресу: г. Кудрово, ул. Пражская, стр. 3/1) Всеволожского муниципального района Ленинградской области (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
32.1.1	Однотарифный, руб./Гкал	с даты вступления в силу приказа ЛенРТК от _____ № _____ -п по 31.12.2021	2079,24
32.2	Для населения, организаций, приобретающих тепловую энергию для предоставления коммунальных услуг населению, муниципального образования «Заневское городское поселение» (котельная по адресу: гп. Янино-1, ул. Лесная, стр. 2) Всеволожского муниципального района Ленинградской области (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
32.2.1	Однотарифный тариф на тепловую энергию для оказания услуги по отоплению, руб./Гкал	с даты вступления в силу приказа ЛенРТК от _____ № _____ -п по 31.12.2021	2565,16
32.2.2	Однотарифный тариф на тепловую энергию для оказания услуги по ГВС в жилых домах, оборудованных ИТП, руб./Гкал	с даты вступления в силу приказа ЛенРТК от _____ № _____ -п по 31.12.2021	1625,97

1.4. Дополнить пункт 3 приложения 3 к приказу после подпункта 3.5.8 подпунктом 3.6 следующего содержания:

3.6	Для населения, организаций, приобретающих тепловую энергию для предоставления коммунальных услуг населению, муниципального образования "Кузьмолоское городское поселение" Всеволожского муниципального района Ленинградской области в зоне теплоснабжения от котельной № 18 (тарифы указываются с учетом НДС)		
3.6.1.	С наружной сетью горячего водоснабжения, с изолированными стояками, с полотенцесушителями	с даты вступления в силу приказа ЛенРТК от _____ № _____ -п по 31.12.2021	2043,81
3.6.2.	С наружной сетью горячего водоснабжения, с изолированными стояками, без полотенцесушителей	с даты вступления в силу приказа ЛенРТК от _____ № _____ -п по 31.12.2021	2238,45
3.6.3.	С наружной сетью горячего водоснабжения, с неизолированными стояками, с полотенцесушителями	с даты вступления в силу приказа ЛенРТК от _____ № _____ -п по 31.12.2021	1905,71
3.6.4.	С наружной сетью горячего водоснабжения, с неизолированными стояками, без полотенцесушителей	с даты вступления в силу приказа ЛенРТК от _____ № _____ -п по 31.12.2021	2043,81
3.6.5.	Без наружной сети горячего водоснабжения, с изолированными стояками, с полотенцесушителями	с даты вступления в силу приказа ЛенРТК от _____ № _____ -п по 31.12.2021	2136,71
3.6.6.	Без наружной сети горячего водоснабжения, с изолированными стояками, без полотенцесушителей	с даты вступления в силу приказа ЛенРТК от _____ № _____ -п по 31.12.2021	2311,85
3.6.7.	Без наружной сети горячего водоснабжения, с неизолированными стояками, с	с даты вступления в силу приказа ЛенРТК от _____ № _____ -п по 31.12.2021	1958,65

	полотенцесушителями	_____ № _____ -п по 31.12.2021		
3.6.8.	Без наружной сети горячего водоснабжения, с неизолированными стояками, без полотенцесушителей	с даты вступления в силу приказа ЛенРТК от _____ № _____ -п по 31.12.2021	22,17	2136,71

1.5. Изложить пункт 17 приложения 3 к приказу в следующей редакции:

17.	В зоне теплоснабжения, горячего водоснабжения общества с ограниченной ответственностью "Аква Норд-Вест"			
17.1.	Для населения, организаций, приобретающих тепловую энергию для предоставления коммунальных услуг населению, муниципального образования "Кузьмоловское городское поселение" Всеволожского муниципального района Ленинградской области в зоне теплоснабжения от котельных №№ 1,2 (тарифы указываются с учетом НДС) <*>			
17.1.1.	С наружной сетью горячего водоснабжения, с изолированными стояками, с полотенцесушителями	с даты вступления в силу приказа ЛенРТК от _____ № _____ -п по 31.12.2021	22,17	2043,81
17.1.2.	С наружной сетью горячего водоснабжения, с неизолированными стояками, без полотенцесушителей	с даты вступления в силу приказа ЛенРТК от _____ № _____ -п по 31.12.2021	22,17	2238,45
17.1.3.	С наружной сетью горячего водоснабжения, с неизолированными стояками, с полотенцесушителями	с даты вступления в силу приказа ЛенРТК от _____ № _____ -п по 31.12.2021	22,17	1905,71
17.1.4.	С наружной сетью горячего водоснабжения, с неизолированными стояками, без полотенцесушителей	с даты вступления в силу приказа ЛенРТК от _____ № _____ -п по 31.12.2021	22,17	2043,81
17.1.5.	Без наружной сети горячего водоснабжения, с изолированными стояками, с полотенцесушителями	с даты вступления в силу приказа ЛенРТК от _____ № _____ -п по 31.12.2021	22,17	2136,71
17.1.6.	Без наружной сети горячего водоснабжения, с изолированными стояками, без полотенцесушителей	с даты вступления в силу приказа ЛенРТК от _____ № _____ -п по 31.12.2021	22,17	2311,85
17.1.7.	Без наружной сети горячего водоснабжения, с неизолированными стояками, с полотенцесушителями	с даты вступления в силу приказа ЛенРТК от _____ № _____ -п по 31.12.2021	22,17	1958,65
17.1.8.	Без наружной сети горячего водоснабжения, с неизолированными стояками, без полотенцесушителей	с даты вступления в силу приказа ЛенРТК от _____ № _____ -п по 31.12.2021	22,17	2136,71

На вопрос председательствующего о соответствии расчета действующему законодательству Российской Федерации Курьлко С.А. пояснила, что определенный уровень льготных тарифов соответствует величине действующих тарифов для потребителей на территории муниципальных образований «Заневское городское поселение», «Кузьмоловское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области в 2021 году и предельным индексам роста платы граждан.

Представитель ООО «ЭЛСО-ЭГМ» сообщил об отсутствии возражений к уровню тарифов в сфере теплоснабжения.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 3 повестки дня о внесении изменений в отдельные приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, которыми установлены регулируемые тарифы в сфере теплоснабжения, в связи с изменением ресурсоснабжающей организации, оказывающей услуги по передаче тепловой энергии на территории муниципального образования Сосновское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области (приказы ЛенРТК от 30.11.2018 № 275-п, от 17.12.2018 № 427-п)

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 в связи с изменением организации, оказывающей услуги по передаче тепловой энергии на территории Сосновского сельского поселения Приозерского муниципального района Ленинградской области - ООО «Экотехнология» (ранее – МУП «Теплосеть Сосново»), требуется внести изменения в следующие приказы ЛенРТК: от 17 декабря 2018 года №427-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые закрытым акционерным обществом «Сосновоагропромтехника» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» и от 30 ноября 2018 года № 275-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии акционерного общества «Северное», поставляемую потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов».

Курылко С.А. предложила:

1. В приложении 4 к приказу комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 17 декабря 2018 года №427-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые закрытым акционерным обществом «Сосновоагропромтехника» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» (с последующими изменениям) слова «поставляемую муниципальному унитарному предприятию «Теплосеть Сосново» муниципального образования Сосновское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области» заменить словами «поставляемую обществу с ограниченной ответственностью «Экотехнология»».

2. В приложении 1 к приказу комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 275-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии акционерного общества «Северное», поставляемую потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» (с последующими изменениям) слова «поставляемую муниципальному унитарному предприятию «Теплосеть Сосново» муниципального образования Сосновское сельское поселение муниципального образования Приозерский муниципальный район Ленинградской области» заменить словами «поставляемую обществу с ограниченной ответственностью «Экотехнология»».

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 4 повестки дня об исполнении решения ФАС России от 09.08.2021 № 31/66318, решения ФАС России от 09.08.2021 № 31/66322/21, решения ФАС России от 09.08.2021 № 31/66325/21, принятых по результатам рассмотрения заявлений ПАО «Россети Ленэнерго» о разногласиях в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики с ЛенРТК

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

Представители ПАО «Россети Ленэнерго»: Полинов Алексей Александрович (доверенность от 19.11.2019 №445-19), Говорова Татьяна Федоровна (доверенность от 27.11.2019 №501-19), Целиков Данила Васильевич (доверенность от 21.11.2019 №485-19).

СЛУШАЛИ:

Кузнецова А.В., который сообщил, что ПАО «Россети Ленэнерго» обратилось в ФАС России с заявлением от 12.04.2021 № ЛЭ/14-20/74 (рег. от 22.04.2021 № 67905/21) о разногласиях в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики с ЛенРТК в связи с установлением приказом ЛенРТК от 24.02.2021 № 23-п стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по уровню напряжения в точке присоединения энергопринимающих устройств 110 кВ и выше.

Также ПАО «Россети Ленэнерго» в ФАС России были поданы заявления от 12.04.2021 № ЛЭ/14-20/75 (рег. от 22.04.2021 № 67902/21) и от 12.04.2021 № ЛЭ/14-20/76 (рег. от 22.04.2021 № 67904/21) о разногласиях с ЛенРТК в связи с установлением приказом ЛенРТК от 19.03.2021 № 37-п стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушной линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминевым проводом сечением от 100 кв.мм. до 200 кв.мм. включительно, а также стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных пунктов номинальным током от 100 А до 250 А включительно по уровню напряжения в точке присоединения энергопринимающих устройств 110 кВ и выше.

Письмом ФАС России от 29.04.2021 № СП/35306/21 (вх. ЛенРТК от 04.05.2021 № КТ-1-2851/2021) у ЛенРТК были запрошены пояснения по заявленным ПАО «Россети Ленэнерго» доводам. Отзывы ЛенРТК на заявления ПАО «Россети Ленэнерго» и необходимые обосновывающие документы и материалы направлены в адрес ФАС России письмом ЛенРТК от 11.05.2021 № КТ-3-1608/2021.

Определением ФАС России от 28.07.2021 № ЦА/62791/21 (вх. ЛенРТК от 28.07.2021 № КТ-1-4681/2021) срок рассмотрения заявления продлен. Заявления ПАО «Россети Ленэнерго» о разногласиях в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики с ЛенРТК рассмотрены комиссией ФАС России на заседаниях, состоявшихся 05.08.2021.

Согласно решению ФАС России от 09.08.2021 № 31/66318/21 (вх. ЛенРТК от 09.08.2021 № КТ-1-4944/2021), принятому по результатам рассмотрения заявления ПАО «Россети Ленэнерго» (рег. от 22.04.2021 № 67905/21), ЛенРТК признан нарушившим требования пункта 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в сфере электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), пункта 11 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания по расчету платы), поскольку, по мнению ФАС России, ЛенРТК при установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета определил планируемые расходы на обеспечение средствами коммерческого учета не по сметам, выполненным с применением сметных нормативов.

Аналогичные выводы, что ЛенРТК определил планируемые расходы на строительство воздушной линии и на строительство распределительных пунктов не по сметам, выполненным с применением сметных нормативов, изложены в решении ФАС России от 09.08.2021 № 31/66322/21 (вх. ЛенРТК от 09.08.2021 № КТ-1-4943/2021), принятом по результатам рассмотрения заявления ПАО «Россети Ленэнерго» (рег. от 22.04.2021 № 67902/21) о разногласиях, связанных с установлением стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушной линии, и в решении ФАС России

от 09.08.2021 № 31/66325/21 (вх. ЛенРТК от 09.08.2021 № КТ-1-4945/2021), принятом по результатам рассмотрения заявления ПАО «Россети Ленэнерго» (рег. от 22.04.2021 № 67904/21) о разногласиях, связанных с установлением стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных пунктов.

ЛенРТК было предписано провести анализ и расчет расходов по статье «Содержание службы технического заказчика» в соответствии с положениями сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов, и учесть в экономически обоснованном размере с учетом исключения дублирования функций на строительный контроль (пункт 3 решения ФАС России от 09.08.2021 № 31/66318, пункт 3 решения ФАС России от 09.08.2021 № 31/66322/21, пункт 3 решения ФАС России от 09.08.2021 № 31/66325/21).

В целях исполнения решения ФАС России от 09.08.2021 № 31/66318, решения ФАС России от 09.08.2021 № 31/66322/21, решения ФАС России от 09.08.2021 № 31/66325/21 необходимо пояснить следующее.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2021 год, установлены приказом ЛенРТК от 30.12.2020 № 669-п (приложение № 3). Стандартизированные тарифные ставки в установленном действующим законодательством порядке дифференцированы по уровням напряжения в точке присоединения энергопринимающих устройств (0,4 кВ и ниже, 1-20 кВ). Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение по уровню напряжения 110 кВ и выше ЛенРТК не устанавливались ввиду отсутствия оснований.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по уровню напряжения в точке присоединения энергопринимающих устройств 110 кВ и выше определялись ЛенРТК на основании обращения ПАО «Россети Ленэнерго» от 14.12.2020 № ЛЭ/14-20/520 (вх. ЛенРТК от 14.12.2020 № КТ-1-8071/2020), подготовленного на основании разработанных технических условий на технологическое присоединение энергопринимающих устройств по заявкам на технологическое присоединение ООО «Пикалевский глиноземный завод» от 20.08.2020 № 20-517436 и ОАО «РЖД» от 22.09.2020 № 20-527860¹. Тарифное решение оформлено приказом ЛенРТК от 24.02.2021 № 23-п, которым в приказ ЛенРТК от 30.12.2020 № 669-п внесены соответствующие изменения.

Также в ЛенРТК поступило заявление ПАО «Россети Ленэнерго» от 18.02.2021 № ЛЭ/14-20/28 (вх. ЛенРТК от 19.02.2021 № КТ-1-1002/2021) об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Ленэнерго» энергопринимающих устройств общества с ограниченной ответственностью «Балтийский химический комплекс» (объект присоединения ПС 110 кВ ГПП-3 БХК с двумя новыми ВЛ 110 кВ), расположенных по адресу: Ленинградская область, Кингисеппский муниципальный район, кадастровый номер 47:20:0000000:15163, по индивидуальному проекту. Дополнительные материалы направлены письмом от 09.03.2021 № ЛЭ/14-20/34 (вх. ЛенРТК от 10.03.2021 № КТ-1-1332/2021). В составе обосновывающих материалов к заявлению ПАО «Россети

¹ На рассмотрении ЛенРТК также находились расчетные и обосновывающие документы и материалы, связанные с установлением дополнительных стандартизированных тарифных ставок по уровню напряжения в точке присоединения энергопринимающих устройств 110 кВ и выше, направленные письмами ПАО «Россети Ленэнерго» от 09.12.2020 № ЛЭ/14-20/512 (вх. ЛенРТК от 10.12.2020 № КТ-1-7728/2020), от 16.12.2020 № ЛЭ/14-20/525 (вх. ЛенРТК от 16.12.2020 № КТ-1-8194/2020), от 18.12.2020 № ЛЭ/14-20/533 (вх. ЛенРТК от 18.12.2020 № КТ-1-8332/2020), от 26.01.2021 № ЛЭ/14-20/10 (вх. ЛенРТК от 28.01.2021 № КТ-1-438/2021), от 29.01.2021 № ЛЭ/01-23/62 (вх. ЛенРТК от 29.01.2021 № КТ-1-492/2021), от 05.02.2021 № ЛЭ/14-20/15 (вх. ЛенРТК от 05.02.2021 № КТ-1-676/2021), от 09.02.2021 № ЛЭ/14-20/18 (вх. ЛенРТК от 09.02.2021 № КТ-1-761/2021), от 09.02.2021 № ЛЭ/14-20/21 (вх. ЛенРТК от 09.02.2021 № КТ-1-761/2021-1), от 10.02.2021 № ЛЭ/14-20/23 (вх. ЛенРТК от 10.02.2021 № КТ-1-784/2021), но все они были отозваны письмом ПАО «Россети Ленэнерго» от 12.02.2021 № ЛЭ/14-20/25 (вх. ЛенРТК от 12.02.2021 № КТ-1-854/2021).

Ленэнерго» были представлены, в том числе, технические условия на технологическое присоединение энергопринимающих устройств по заявке общества с ограниченной ответственностью «Балтийский химический комплекс» на технологическое присоединение от 03.08.2020 № 20-519063, которые предполагают строительство воздушной линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминевым проводом сечением от 100 кв.мм. до 200 кв.мм. включительно и распределительных пунктов номинальным током от 100 А до 250 А включительно по уровню напряжения в точке присоединения энергопринимающих устройств 110 кВ и выше.

Тарифное решение по установлению стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на строительство указанных воздушной линии и распределительных пунктов оформлено приказом ЛенРТК от 19.03.2021 № 37-п, которым в приказ ЛенРТК от 30.12.2020 № 669-п (с последующими изменениями) внесены соответствующие изменения.

Во исполнение решения ФАС России от 09.08.2021 № 31/66318, решения ФАС России от 09.08.2021 № 31/66322/21, решения ФАС России от 09.08.2021 № 31/66325/21 проведен анализ и расчет расходов по статье «Содержание службы технического заказчика» исходя из следующего.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету платы, в случае если в субъекте Российской Федерации за 3 предыдущих года не осуществлялось строительство тех объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых устанавливаются стандартизированные тарифные ставки либо не осуществлялось обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), расчет ставок может производиться исходя из данных за два предыдущих года, в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год, а при отсутствии данных за три года - по планируемым расходам, определенным по сметам, выполненным с применением сметных нормативов. Как следует из пункта 42 Методических указаний по расчету платы размер расходов определяется на основании представленной сетевой организацией сметы с использованием укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики на основе технических и количественных характеристик, предусмотренных техническими условиями. В отсутствии нормативов цены, используется величина затрат, предусмотренная сметной документацией.

На основании пункта 11 Методических указаний по расчету платы в связи с тем, что за 2017, 2018, 2019, 2020 годы строительство объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых предлагалось установление стандартизированных тарифных ставок на уровне напряжения 110 кВ, не осуществлялось, ПАО «Россети Ленэнерго» в ЛенРТК представлен расчет по планируемым расходам, определенным по сметам.

При проведении настоящего дополнительного анализа проанализированы расчетные и обосновывающие документы и материалы, представленные письмами ПАО «Россети Ленэнерго» от 14.12.2020 № ЛЭ/14-20/520 (вх. ЛенРТК от 14.12.2020 № КТ-1-8071/2020), от 18.02.2021 № ЛЭ/14-20/28 (вх. ЛенРТК от 19.02.2021 № КТ-1-1002/2021), а также письмом от 09.09.2021 № ЛЭ/14-20/198 (вх. ЛенРТК от 09.09.2021 № КТ-1-5617/2021), представленным по запросу ЛенРТК.

При определении экономически обоснованной величины расходов, подлежащих включению в графы 7 и 8 главы 10 «Содержание службы заказчика. Строительный контроль» сводного сметного расчета стоимости строительства, для целей перерасчета стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета, на строительство воздушной линии и распределительных пунктов установлено следующее.

Включение в сводный сметный расчет расходов на содержание службы заказчика, строительный контроль предусмотрено Положением о составе разделов проектной документации и требованиями к их содержанию, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87. Письмом Минстрой России от 15.10.2020 № 41307-ИФ/09 определено, что затраты на осуществление функций технического заказчика в случае финансового обеспечения его деятельности за счет капитальных вложений, выделяемых

на строительство объектов капитального строительства, определяются расчетом, согласованным застройщиком, с учетом численности работников технического заказчика и включаются в графы 7 и 8 главы 10 «Содержание службы заказчика. Строительный контроль» сводного сметного расчета стоимости строительства в уровне цен, сложившемся ко времени составления сметной документации на строительство объекта капитального строительства в составе проектной документации, без учета налога на добавленную стоимость.

Рекомендуемый перечень функций технического заказчика, используемый при расчете затрат на осуществление функций технического заказчика, приводится в Методике определения затрат на осуществление функций технического заказчика, утвержденной приказом Минстрой России от 02.06.2020 № 297/пр (приложение 1), включенным в Федеральный реестр сметных нормативов².

Перечень контрольных мероприятий, проводимых лицом, осуществляющим строительство (подрядчик), застройщиком, заказчиком, либо организацией, осуществляющей подготовку проектной документации и привлеченной заказчиком (застройщиком) по договору для осуществления строительного контроля (заказчик) приводится в Положении о проведении строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства, утвержденном постановлением Правительства Российской Федерации от 21.06.2010 № 468 (пункты 5, 6).

Основные направления деятельности заказчика-застройщика при реализации проектов капитальных вложений определены в пункте 4 действующего в ПАО «Россети Ленэнерго» Регламента нормирования затрат на содержание службы заказчика-застройщика и на проведение строительного контроля, утвержденного приказом общества от 20.01.2020 № 15, а именно: планирование (подпункт 4.1), предпроектная подготовка (подпункт 4.2), обеспечение процесса строительства проектной и разрешительной документации (подпункт 4.3), материально-техническое обеспечение (подпункт 4.4), организация строительства (подпункт 4.5), строительный контроль (подпункт 4.6), финансирование, учет и отчетность (подпункт 4.7), управление стоимостью сооружения объектов (подпункт 4.8).

Приказом ПАО «Россети Ленэнерго» от 17.06.2020 № 260 «Об утверждении норматива затрат на содержание службы заказчика-застройщика, заказчика на осуществление строительного контроля» утверждены Порядок определения норматива затрат на содержание службы заказчика-застройщика при осуществлении строительства/реконструкции объектов (приложение 1) и Норматив затрат на содержание службы заказчика-застройщика при осуществлении функций строительного контроля (приложение 2).

Учитывая изложенное, в ПАО «Россети Ленэнерго» направления деятельности заказчика-застройщика при реализации проектов капитальных вложений соотносятся с перечнем функций технического заказчика, определенных приказом Минстрой России от 02.06.2020 № 297/пр. Вместе с тем, действующим в ПАО «Россети Ленэнерго» Регламентом нормирования затрат на содержание службы заказчика-застройщика и на проведение строительного контроля, утвержденным приказом общества от 20.01.2020 № 15, к функциям заказчика-застройщика отнесен также строительный контроль.

Пунктом 2 статьи 53 Градостроительного кодекса Российской Федерации установлено, что строительный контроль проводится лицом, осуществляющим строительство. В случае осуществления строительства, реконструкции, капитального ремонта на основании договора строительного подряда строительный контроль производится также застройщиком, техническим заказчиком, лицом, ответственным за эксплуатацию здания, сооружения, или региональным оператором либо привлекаемыми ими на основании договора индивидуальным предпринимателем или юридическим лицом. Застройщик или технический заказчик по своей инициативе может привлекать лицо, осуществляющее подготовку проектной документации, для проверки соответствия выполняемых работ проектной документации.

Также в соответствии с пунктом 4.6 СП 48.13330.2019 «СНиП 12-01-2004 Организация строительства», утвержденного приказом Минстроя России от 24.12.2019 № 861/пр, в базовые

² Федеральный реестр сметных нормативов по состоянию на 15.02.2021, размещенный на сайте Минстроя России <https://minstroyrf.gov.ru/docs/116861/>

функции застройщика на период строительства входят как типовые мероприятия, выполняемые техническим заказчиком, так и проведение строительного контроля.

Таким образом, в ПАО «Россети Ленэнерго» в соответствии с Регламентом нормирования затрат на содержание службы заказчика-застройщика и на проведение строительного контроля, утвержденным приказом общества от 20.01.2020 № 15, направления деятельности заказчика-застройщика включают функции технического заказчика и строительный контроль, что допускается положениями пункта 2 статьи 53 Градостроительного кодекса Российской Федерации, пункта 4.6 СНиП 12-01-2004.

Величина действующих в настоящее время стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета, на строительство воздушной линии и распределительных пунктов по уровню напряжения в точке присоединения энергопринимающих устройств 110 кВ и выше включает расходы на осуществлении функций строительного контроля, определенные исходя из нормативов расходов, установленных Положением о проведении строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 21.06.2010 № 468.

Методика определения затрат на осуществление функций технического заказчика, утвержденная приказом Минстрой России от 02.06.2020 № 297/пр, предусматривает нормативную численность работников технического заказчика исходя из величины сметной стоимости строительства объекта капитального строительства. В частности, приложением 2 предусмотрено, что исходя из сметной стоимости строительства до 360 млн.руб. численность работников технического заказчика составляет 1 чел³. Продолжительность выполнения мероприятий по технологическому присоединению определена договором, заключенным с обществом с ограниченной ответственностью «Балтийский химический комплекс» на основании заявки на технологическое присоединение от 03.08.2020 № 20-519063, и составляет 24 мес.

Распоряжением ЛенРТК от 19.03.2021 № 29-р определено, что стоимость мероприятий по обеспечению средствами коммерческого учета по уровню напряжения в точке присоединения энергопринимающих устройств 110 кВ и выше (установка средств коммерческого учета электрической энергии трехфазных косвенного включения) составляет 8,271 млн.руб. (без НДС) за точку учёта, что обуславливает численность работников технического заказчика 1 чел.

По расчету ПАО «Россети Ленэнерго», направленному по запросу ЛенРТК письмом от 09.09.2021 № ЛЭ/14-20/198 (вх. ЛенРТК от 09.09.2021 № КТ-1-5617/2021), трудозатраты на выполнение функции технического заказчика на обеспечение средствами коммерческого учета составляет 2 960 чел-час, что соответствует продолжительности, равной 17,95 мес⁴.

Стоимость строительства воздушной линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминевым проводом сечением от 100 кв.мм. до 200 кв.мм. включительно по уровню напряжения в точке присоединения энергопринимающих устройств 110 кВ и выше составляет 28,366 млн.руб. (без НДС), что обуславливает численность работников технического заказчика 1 чел.

По расчету ПАО «Россети Ленэнерго» трудозатраты на выполнение функции технического заказчика на строительство воздушной линии составляет 27,92 мес. исходя из общих трудозатрат, равных 4 604 чел-час.

Стоимость строительства распределительных пунктов номинальным током от 100 А до 250 А включительно по уровню напряжения в точке присоединения энергопринимающих устройств 110 кВ и выше составляет 277,271 млн.руб. (без НДС), что обуславливает численность работников технического заказчика 1 чел.

³ Как отмечалось выше, расчет планируемых расходов осуществлен ПАО «Россети Ленэнерго» на основании мероприятий, предусмотренных техническими условиями на технологическое присоединение энергопринимающих устройств по заявке общества с ограниченной ответственностью «Балтийский химический комплекс». По оценке ПАО «Россети Ленэнерго» размер платы за технологическое присоединение составляет 349,830 млн. руб. (без учета НДС).

⁴ Исходя из количества рабочих часов в месяце 164,92, определенного в соответствии со статьей 112 Трудового кодекса Российской Федерации и постановлением Правительства Российской Федерации от 10.07.2019 № 875.

По расчету ПАО «Россети Ленэнерго» трудозатраты на выполнение функции технического заказчика на строительство распределительных пунктов составляет 33,90 мес. исходя из общих трудозатрат, равных 5 590 чел.-час.

В соответствии с пунктом 13 Методики определения затрат на осуществление функций технического заказчика, утвержденной приказом Минстрой России от 02.06.2020 № 297/пр, затраты на оплату труда работников технического заказчика определяются исходя из размера средней заработной платы согласно штатному расписанию, но не превышающего произведение среднемесячного размера оплаты труда рабочего четвертого разряда на коэффициент приведения величины нормируемой заработной платы рабочего четвертого разряда к средней заработной плате работника технического заказчика, равный 1,35. Размер оплаты труда рабочего четвертого разряда, в свою очередь, рассчитывается как произведение размера оплаты труда рабочего первого разряда, занятого в строительной отрасли, установленного в субъекте Российской Федерации за предыдущий год, на межразрядный коэффициент, равный 1,34. В силу пункта 15 названной методики пересчет средней заработной платы работников технического заказчика в уровень цен на дату составления расчета затрат на осуществление функций технического заказчика осуществляется с учетом индекса потребительский цен.

Среднемесячный размер оплаты труда рабочего первого разряда, занятого в строительной отрасли, для целей определения сметной стоимости строительства объектов капитального строительства по Ленинградской области за 2020 год, установлен постановлением Правительства Ленинградской области от 27.04.2021 № 232 в размере 30 761,26 руб. Перерасчет размер оплаты труда в уровень цен 2021 года осуществлен с применением коэффициента инфляции 103,6%⁵. Величина страховых взносов во внебюджетные фонды с учетом главы 34 Налогового кодекса Российской Федерации определена в размере 30,4%.

Таким образом, средняя месячная заработная плата работников технического заказчика составляет 75 176,13 руб. $(30\,761,26 \times 1,34 \times 1,35 \times 1,036) + (57\,650,41 \times 30,4\%) = 75\,176,13$.

В соответствии с пунктами 19-20 Методики определения затрат на осуществление функций технического заказчика, утвержденной приказом Минстрой России от 02.06.2020 № 297/пр, расчетом ПАО «Россети Ленэнерго» предусмотрены расходы на материалы, командировочные расходы, на арендную плату, повышение квалификации, приобретение оргтехники, приобретение мебели, канцелярских товаров, программ ЭВМ, спец.одежды, на охрану зданий, услуги связи, амортизацию, относимые на содержание работников технического заказчика, и принцип их распределения.

Учитывая изложенное, осуществлен следующий расчет затрат на содержание работников технического заказчика:

Наименование объекта строительства 110 кВ	КУ	ВЛ	РП
Трудозатраты, итого, чел.-час	2 960,00	4 604,00	5 590,00
Кол-во раб. часов* в мес.	164,92	164,92	164,92
Продолжительность, мес.	17,95	27,92	33,90
Ср. мес. оплата труда**, руб.	30 761,26		
коэф.-ты по п. 13 Приказа Минстрой от 02.06.2020 № 297/пр (1,34x1,35)	1,809		
Ср. мес. оплата, руб.	55 647,12	55 647,12	55 647,12
ИПЦ 2021 ***	1,036	1,036	1,036
Ср. мес. оплата итого, руб.	57 650,42	57 650,42	57 650,42
Отчисления 30,4%	17 525,73	17 525,73	17 525,73
ФОТ, мес.	75 176,14	75 176,14	75 176,14
Расходы, учитываемые по пп. 18, 19,20	14 628,89	14 628,89	14 628,89
Расходы на содержание службы технического заказчика, руб./мес	89 805,04	89 805,04	89 805,04
Продолжительность по договору ТП, мес.	24	24	24
Расходы на содержание службы технического заказчика, руб.	1 611 861,98	2 155 320,84	2 155 320,84
Затраты на строительство объекта по распоряжению ЛенРТК от 19.03.2021 № 29-р	8 271 354,00	28 366 488,80	277 271 160,00
Относимая часть затрат, руб.	156 055,17	535 188,96	5 231 259,52
Относимая часть затрат с непредвиденными расходами, руб.	160 736,83	551 244,63	5 388 197,31
Относимая часть затрат, %	1,94%	1,94%	1,94%
Стандартизированная ставка, руб./ед.	4 135 677,00	6 166 628,00	277 271 160,00

⁵ Показатель инфляции на 2021 год определен в соответствии с Прогнозом показателей инфляции (базовый вариант), приведенным в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, разработанным Минэкономразвития России, опубликованным на сайте https://www.economy.gov.ru/material/directions/inakroec/prognozy_socialno_ekonomicheskogo_razvitiya/prognoz_socialno_ekonomicheskogo_razvitiya_rf_na_2021_god_i_na_planovyy_period_2022_i_2023_godov.html 26.09.2020.

Наименование объекта строительства 110 кВ	КУ	ВЛ	РП
Стандартизированная ставка с учетом службы технического заказчика. руб./ел.	4 216 045.42	6 286 463.79	282 659 357.31
Затраты на строительство объекта по индивидуальному проекту. руб.	8 432 090.83	28 917 733.43	282 659 357.31

При установлении стандартизированных тарифных ставок целесообразно округлить цифровое значение ставок до разряда целого числа и установить стандартизированные тарифные ставки едиными для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

На основании изложенного, принимая во внимание однотипность выполняемых работ, предлагается пересмотреть величину стандартизированных ставок для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2021 год, и во исполнение решения ФАС России от 09.08.2021 № 31/66318, решения ФАС России от 09.08.2021 № 31/66322/21, решения ФАС России от 09.08.2021 № 31/66325/21 установить их в следующем размере:

Перечень стандартизированных ставок	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)	
	Территории городских населенных пунктов	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов
	Диапазон максимальной мощности	
	свыше 150 кВт	свыше 150 кВт
	в ценах периода регулирования 2021 года	
С ^{110 кВ и выше} _{8.2.3} - средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения, рублей за точку учета	4 216 045,00	
С ^{110 кВ и выше} _{2.2.2.3.3} - воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно, рублей/км	6 286 464,00	
С ^{110 кВ и выше} _{4.2.2} - распределительные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно, рублей/шт.	282 659 357,00	

Принимая во внимание, что решением ФАС России от 09.08.2021 № 31/66318, решением ФАС России от 09.08.2021 № 31/66322/21, решением ФАС России от 09.08.2021 № 31/66325/21 с учетом пересмотренных стандартизированных тарифных ставок также предписано пересмотреть размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Ленэнерго» энергопринимающих устройств общества с ограниченной ответственностью «Балтийский химический комплекс», установленный распоряжением ЛенРТК от 19.03.2021 № 29-р, необходимо отметить следующее.

Плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по формуле, приведенной в пункте 41 Методических указаний по расчету платы и устанавливается в тысячах рублей.

Учитывая проведенный перерасчет стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета, на строительство воздушной линии и распределительных пунктов по уровню напряжения в точке присоединения энергопринимающих устройств 110 кВ и выше, объем финансовых средств, учитываемых при определении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Ленэнерго» энергопринимающих устройств ООО «Балтийский химический комплекс» (объект присоединения – ПС 110 кВ ГПП-3 БХК с двумя новыми ВЛ 110 кВ), расположенных по адресу: Ленинградская область, Кингисеппский муниципальный район, кадастровый номер земельного участка 47:20:0000000:15163, по расчету ЛенРТК составит:

ПТП = 28,927+4,6* 6 286,46+ 282 659,36 +2*4 216,05+822,084 = 320 860,19 тыс. руб. без НДС, в том числе:

№ п/п	Наименование мероприятия	по предложению ПАО «Россети Ленэнерго», тыс. руб.	предусмотрено распоряжением ЛенРТК от 19.03.2021 № 29-р	с учетом настоящего пересмотра ставок, тыс. руб.
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование	520,35	510,05	510,05
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	0	0	0
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий по технологическому присоединению объекта Заявителя, в том числе:	348 950,29	313 909,00	320 009,18
3.1.	Строительство ВЛ-110 кВ сечением АС-120 мм ²	32 102,99	28 366,49	28 917,73
3.2.	Строительство РП 110 кВ в составе 3 ячеек 110 кВ	302 869,08	277 271,16	282 659,36
3.4.	Установка приборов учета электрической энергии в ячейках 110 кВ РП 110 кВ с трансформаторами тока (2 шт.)	13 978,22	8 271,35	8 432,09
4	Проверка выполнения заявителем технических условий	359,58	340,96	340,96
НВВ на технологическое присоединение		349 830,22	314 760,01	320 860,19
Плата за технологическое присоединение		349 830,22	314 760,01	320 860,19

Кузнецов А.В. предложил:

1. Внести следующие изменения в таблицу в приложении 3 к приказу комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 декабря 2020 года № 669-п «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2021 год» (с последующими изменениями):

1.1. в строке I.2.2.2.3.3 «Воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно» цифры «6 166 628,00» заменить цифрами «6 286 464,00»;

1.2. в строке II.2.2.2.3.3 «Воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно» цифры «6 166 628,00» заменить цифрами «6 286 464,00»;

1.3. в строке I.4.2.2 «Распределительные пункты номинальным током от 100 до 250 А» цифры «277 271 160,00» заменить цифрами «282 659 357,00»;

1.4. в строке II.4.2.2 «Распределительные пункты номинальным током от 100 до 250 А» цифры «277 271 160,00» заменить цифрами «282 659 357,00»;

1.5. в строке I.8.2.3 «С_{8.2.3}^{город, 110 кВ и выше}, Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения» цифры «4 135 677,00» заменить цифрами «4 216 045,00»;

1.6. в строке II.8.2.3 «С_{8.2.3}^{не город, 110 кВ и выше}, Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения» цифры «4 135 677,00» заменить цифрами «4 216 045,00».

2. Внести изменения в распоряжение комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19.03.2021 № 29-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго» энергопринимающих устройств общества с ограниченной ответственностью «Балтийский Химический комплекс» (объект присоединения – ПС 110 кВ ГПП-3 БХК с двумя новыми ВЛ 110 кВ), расположенных по адресу: Ленинградская область, Кингисеппский муниципальный район, кадастровый номер земельного участка 47:20:0000000:15163», заменив цифры «314 760,01» цифрами «320 860,19».

3. Изложить приложение 1 к распоряжению комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19.03.2021 № 29-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго» энергопринимающих устройств общества с ограниченной ответственностью «Балтийский

Химический комплекс» (объект присоединения – ПС 110 кВ ГПП-3 БХК с двумя новыми ВЛ 110 кВ), расположенных по адресу: Ленинградская область, Кингисеппский муниципальный район, кадастровый номер земельного участка 47:20:0000000:15163» в редакции:

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго» энергопринимающих устройств общества с ограниченной ответственностью «Балтийский Химический комплекс» (объект присоединения – ПС 110 кВ ГПП-3 БХК с двумя новыми ВЛ 110 кВ), расположенных по адресу: Ленинградская область, Кингисеппский муниципальный район, кадастровый номер земельного участка 47:20:0000000:15163

№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3
	Плата за технологическое присоединение, всего	320 860,19
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование	510,05
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», в том числе:	320 009,18
3.1.	Строительство воздушных и (или) кабельных линий	28 917,73
3.2.	Строительство пунктов секционирования	282 659,36
3.3.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	0
3.4.	Установка приборов учета электрической энергии в ячейках 110 кВ РП 110 кВ с трансформаторами тока (2 шт.)	8 432,09
4	Проверка выполнения заявителем технических условий	340,96

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, отчет, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу исполнения решения ФАС России от 09.08.2021 № 31/66318, решения ФАС России от 09.08.2021 № 31/66322/21, решения ФАС России от 09.08.2021 № 31/66325/21, принятых по результатам рассмотрения заявлений ПАО «Россети Ленэнерго» о разногласиях в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики с ЛенРТК, соответствуют действующему законодательству РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере электроэнергетики. Расчеты экспертом проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

Представитель ПАО «Россети Ленэнерго» сообщил об отсутствии возражений к расчету платы.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 5 повестки дня об установлении предельных размеров оптовых надбавок и предельных размеров розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов, на территории Ленинградской области

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Синюкова Ирина Васильевна – начальник отдела регулирования социально значимых товаров департамента регулирования тарифов социально значимых товаров ЛенРТК

СЛУШАЛИ:

Синюкову И.В., которая сообщила, что в соответствии с Федеральным законом от 12.04.2010 № 61-ФЗ «Об обращении лекарственных средств», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 865 «О государственном регулировании цен на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов», приказом Федеральной антимонопольной службы от 09.09.2020 № 820/20 «Об утверждении Методики установления органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации предельных размеров оптовых надбавок и предельных размеров розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов» (далее – Методика), Положением о комитете по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, утвержденным постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274, письмом Федеральной антимонопольной службы от 03.03.2021 № ТН/24373/21 (вх.№ КТ-1-2004/2021 от 07.04.2021) комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК) проведен экономический анализ предельных размеров оптовых надбавок и предельных размеров розничных надбавок и их влияния на результаты финансово-экономического состояния организаций оптовой и розничной торговли, осуществляющих реализацию жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов (далее – ЖНВЛП) на территории Ленинградской области.

В соответствии с приказом ЛенРТК от 01.03.2010 № 30-п предельные размеры оптовых и розничных надбавок к фактическим отпускным ценам производителей ЖНВЛП установлены в следующих размерах:

Таблица 1

Виды надбавок	Фактическая отпускная цена производителя	Предельный размер надбавки, %
Предельный размер оптовой надбавки к фактической отпускной цене производителя	до 50 руб. включительно	20
	свыше 50 руб. до 500 руб. включительно	15
	свыше 500 руб.	12
Предельный размер оптовой надбавки к фактической отпускной цене производителя на наркотические средства и психотропные вещества	до 50 руб. включительно	54
	свыше 50 руб. до 500 руб. включительно	54
	свыше 500 руб.	54
Предельный размер розничной надбавки к фактической отпускной цене производителя	до 50 руб. включительно	28
	свыше 50 руб. до 500 руб. включительно	22
	свыше 500 руб.	20

На территории Ленинградской области розничная надбавка к фактической отпускной цене производителя на наркотические средства и психотропные вещества (далее - НС и ПВ) приказом ЛенРТК от 01.03.2010 № 30-п не установлена, обращений организаций о необходимости такой надбавки ранее в ЛенРТК не поступало.

Согласно п.2.6. Методики необходимо выделить ЖНВЛП, включенные в группу НС и ПВ, в отдельную группу и установить предельные размеры оптовых надбавок и предельные размеры розничных надбавок в отношении таких ЖНВЛП с учетом дополнительных расходов на их реализацию.

В соответствии с п.3.4. Методики минимальный период регулирования предельных оптовых и розничных надбавок к ценам на ЖНВЛП составляет один год.

Анализ проводится на основе расчетных материалов, представляемых организациями оптовой торговли и аптечными организациями, в формате электронного шаблона Федеральной государственной информационной системы «Единая информационно-аналитическая система» (далее – ЕИАС) «Методика определения предельных оптовых и предельных розничных надбавок к фактическим отпускным ценам производителей на ЖНВЛП» (NADB.JNVLP.APTEKA.2021) (далее – Шаблон), а также на основе бухгалтерской и статистической отчетности и материалов, обосновывающих затраты организаций оптовой торговли и аптечных организаций за период 2020-2021 гг.

В соответствии с п.5.1. Методики установлен новый размер ценовых групп, по которым должна осуществляться дифференциация размеров средневзвешенной оптовой надбавки и средневзвешенной розничной надбавки, определенных исходя из фактических отпускных цен производителей ЖНВЛП (без учета налога на добавленную стоимость):

до 100 рублей включительно;

свыше 100 рублей до 500 рублей включительно;
свыше 500 рублей.

В соответствии с п.2.2 Методики определение предельных размеров оптовых и розничных надбавок к ценам на ЖНВЛП органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации производится на основании расчетных материалов, представляемых организациями оптовой торговли и аптечными организациями, осуществляющих реализацию ЖНВЛП на территории субъекта Российской Федерации. Количество, как оптовых организаций, так и аптечных организаций, представляющих расчетные материалы, должно составлять не менее 15 % от их числа, расположенных в субъекте Российской Федерации, или осуществляющих реализацию лекарственных препаратов на территории субъекта Российской Федерации, и включать организации разной формы собственности (государственная, муниципальная, частная и иных форм собственности, при их наличии в субъекте Российской Федерации).

По информации Росздравнадзора (письма от 02.03.2021 № 03-11067/21, от 18.03.2021 № 02-14205/21, размещены на официальном сайте ФАС России в сети интернет) количество организаций, имеющих по состоянию на 28.02.2021 действующие лицензии на осуществление фармацевтической деятельности в части оптовой и/или розничной торговли, деятельности по обороту наркотических средств, психотропных веществ и их прекурсоров, культивированию наркосодержащих растений, на территории Ленинградской области составляет:

Таблица 2

	Опт		Розница	
	Всего	15% от общего кол-ва	Всего	15% от общего кол-ва
Фармацевтическая деятельность	15	3	173	26
НС и ПВ (список 2.3)	1	1	38	6

ЛенРТК были направлены запросы в организации оптовой торговли и аптечные организации, осуществляющие реализацию ЖНВЛП на территории Ленинградской области о необходимости представить в ЛенРТК расчетные материалы в соответствии с п.3.1. Методики в срок до 17.05.2021 (исх. ЛенРТК от 08.04.2021 № КТ-3-1278/2021, от 08.04.2021 № КТ-3-1277/2021, от 12.04.2021 № КТ-3-1343/2021, от 12.04.2021 № КТ-3-1342/2021).

Проведен анализ представленных материалов и, учитывая требования п.2.2. Методики, сформированы сводные шаблоны по расчету оптовых и розничных надбавок на базе расчетных материалов организаций, осуществляющих реализацию ЖНВЛП на территории Ленинградской области, в 2020-2021 г.г.: оптовая реализация – 5 организаций, розничная реализация - 31 организация, оптовая реализация ЖНВЛП, включенных в группу НС и ПВ - 1 организация, розничная реализация ЖНВЛП, включенных в группу НС и ПВ - 6 организаций.

По результатам экономического анализа действующих предельных размеров оптовых и розничных надбавок и их влияния на результаты финансово-экономического состояния организаций оптовой и розничной торговли, осуществляющих реализацию ЖНВЛП на территории Ленинградской области, снижен предельный размер оптовой надбавки к фактической отпускной цене производителя для ценовой группы «свыше 500 рублей» до 10% по сравнению с действовавшим размером 12%, снижены предельные размеры оптовых надбавок на НС и ПВ с 54% до размера от 50% до 48% в разрезе ценовых групп, изменены ценовые группы в соответствии с п.5.1. Методики, определен предельный размер розничной надбавки к фактической отпускной цене производителя на наркотические средства и психотропные вещества согласно п.2.6. Методики.

Таким образом, размер предельных оптовых и розничных надбавок на территории Ленинградской области, составит:

Таблица 3

Виды надбавок	Фактическая отпускная цена производителя	Предельный размер надбавки, %
Предельный размер оптовой надбавки к фактической отпускной цене производителя	до 100 руб. включительно	20
	свыше 100 руб. до 500 руб. включительно	15
	свыше 500 руб.	10
Предельный размер оптовой надбавки к фактической отпускной цене производителя на наркотические средства и психотропные вещества	до 100 руб. включительно	50
	свыше 100 руб. до 500 руб. включительно	49
	свыше 500 руб.	48

Виды надбавок	Фактическая отпускная цена производителя	Предельный размер надбавки, %
Предельный размер розничной надбавки к фактической отпускной цене производителя	до 100 руб. включительно	28
	свыше 100 руб. до 500 руб. включительно	22
	свыше 500 руб.	20
Предельный размер розничной надбавки к фактической отпускной цене производителя на наркотические средства и психотропные вещества	до 100 руб. включительно	39
	свыше 100 руб. до 500 руб. включительно	32
	свыше 500 руб.	20

В соответствии с частью 5 Правил установления органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации предельных размеров оптовых надбавок и предельных размеров розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в перечень ЖНВЛП, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 865, проект приказа ЛенРТК «Об установлении предельных размеров оптовых надбавок и предельных размеров розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов, на территории Ленинградской области» был направлен ЛенРТК в ФАС России для рассмотрения и согласования (исх. ЛенРТК от 30.08.2021 № КТ-3-2484/2021, от 23.08.2021 № КТ-3-3156/2021).

Письмом ФАС России от 21.09.2021 № ТН/79823/21 (вх. ЛенРТК от 22.09.2021 № КТ-1-5851/2021) в ЛенРТК направлено решение о согласовании проекта.

Синюкова И.В. предложила:

1. Установить предельные размеры оптовых надбавок и предельные размеры розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов, на территории Ленинградской области:

№ п/п	Виды надбавок	Фактическая отпускная цена производителя (без налога на добавленную стоимость)	Предельный размер надбавки, %
1	2	3	4
1.	Предельный размер оптовой надбавки к фактической отпускной цене производителя	до 100 руб. включительно	20
		свыше 100 руб. до 500 руб. включительно	15
		свыше 500 руб.	10
2.	Предельный размер оптовой надбавки к фактической отпускной цене производителя на наркотические средства и психотропные вещества	до 100 руб. включительно	50
		свыше 100 руб. до 500 руб. включительно	49
		свыше 500 руб.	48
3.	Предельный размер розничной надбавки к фактической отпускной цене производителя	до 100 руб. включительно	28
		свыше 100 руб. до 500 руб. включительно	22
		свыше 500 руб.	20
4.	Предельный размер розничной надбавки к фактической отпускной цене производителя на наркотические средства и психотропные вещества	до 100 руб. включительно	39
		свыше 100 руб. до 500 руб. включительно	32
		свыше 500 руб.	20

2. Признать утратившими силу:

приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 1 марта 2010 года № 30-п «Об установлении предельных размеров оптовых надбавок и предельных размеров розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов, на территории Ленинградской области»;

приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 1 апреля 2010 года № 46-п «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 1 марта 2010 года № 30-п «Об установлении предельных оптовых и предельных розничных надбавок к фактическим отпускным ценам производителей на жизненно

необходимые и важнейшие лекарственные средства для организаций оптовой торговли лекарственными средствами и аптечных учреждений, осуществляющих реализацию лекарственных средств на территории Ленинградской области»;

приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 27 апреля 2011 года № 43-п «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 1 марта 2010 года № 30-п "Об установлении предельных оптовых и предельных розничных надбавок к фактическим отпускным ценам производителей на жизненно необходимые и важнейшие лекарственные средства для организаций оптовой торговли лекарственными средствами и аптечных учреждений, осуществляющих реализацию лекарственных средств на территории Ленинградской области»;

приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 19 сентября 2011 года № 100-п «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 1 марта 2010 года № 30-п «Об установлении предельных размеров оптовых и предельных размеров розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов, на территории Ленинградской области»;

пункт 1 приказа комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 3 сентября 2015 года № 101-п «О внесении изменений в некоторые приказы комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области»;

приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 6 ноября 2015 года № 154-п «О внесении изменения в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 1 марта 2010 года № 30-п «Об установлении предельных размеров оптовых и предельных размеров розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов, на территории Ленинградской области».

На вопрос председательствующего о соответствии представленных к заседанию правления ЛенРТК расчетных и обосновывающих материалов действующему законодательству Российской Федерации Синюкова И.В. пояснила, что обосновывающие материалы, расчеты, экспертное заключение, представленные к заседанию правления ЛенРТК по вопросу установления предельных размеров оптовых надбавок и предельных размеров розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов, на территории Ленинградской области соответствуют действующему законодательству Российской Федерации. Расчеты проведены верно, арифметических ошибок не содержат.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

Председательствующий:

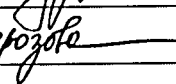


Степанова С.Н.

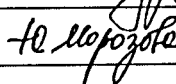
Члены правления:



Чащихина С.Г.



Кремнева Н.Н.



Морозова Ю.А.

Секретарь правления:



Павлович Т.П.