

ПРОТОКОЛ
заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области

27 апреля 2021 года

№ 12

г. Санкт-Петербург

Председательствующий: Свиридова Татьяна Львовна

Секретарь правления: Павлович Татьяна Петровна

Присутствуют члены правления: Ермолаев Сергей Николаевич, Чащихина Светлана Георгиевна.

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

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).

Письмом №б/н от 27.04.2021 (вх. ЛенРТК от 27.04.2021 № КТ-1-2453/2021) представителем ассоциации НП «Совет рынка» Костылевым С.В. представлена позиция по вопросу №9 повестки дня.

На заседании присутствуют 3 члена правления. В связи с тем, что 2 члена правления (Степанова Светлана Николаевна, Морозова Юлия Александровна) не могут присутствовать на заседании правления, но заблаговременно представили свои мнения по рассматриваемым вопросам в письменной форме, они голосуют заочно. 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. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 27 декабря 2019 года № 735-п «Об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по межмуниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок на территории Ленинградской области»

2. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 6 декабря 2019 года № 400-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемых Муниципальным бюджетным учреждением «Центр благоустройства и строительства» муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области потребителям на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов»

3. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Выборгтеплоэнерго» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Высоцкое городское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области на 2021 год

4. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» объекта капитального строительства, заявителем по которому является общество с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «ПрогресСтрой», расположенного по адресу: Ленинградская область, Кингисеппский район, г. Кингисепп,

ул. Жукова, д.18 (корпус № 3), 18а (корпуса №№ 1-2) (кадастровые номера земельных участков: 47:20:0905001:1; 47:20:0905001:7) в индивидуальном порядке

5. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» объекта капитального строительства, заявителем по которому является государственное казенное учреждение «Управление строительства Ленинградской области», расположенного по адресу: Ленинградская область, Кингисеппский район, г. Кингисепп, ул. 1-ая Линия (кадастровый номер земельного участка: 47:20:0905006:242) в индивидуальном порядке

6. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ИП Саковича С.Е. по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Тосненский район, массив «Тельмана», уч. Пастбищный, № 283 (кад. № 47:26:0220001:737), Ленинградская область»

7. Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ТСН «Строитель» по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Гатчинский район, массив Антропшино, с. т. Строитель (кад. № 47:23:0000000:629, № 47:23:0320001:417)»

8. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых газораспределительными организациями Ленинградской области для определения размера платы за технологическое присоединение к сети газораспределения внутри границ земельного участка Заявителя, на территории Ленинградской области на 2021 год

9. О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 декабря 2020 года N 674-п «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Ленинградской области в 2021 году»

10. Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения и водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей Приладожского городского поселения Кировского муниципального района Ленинградской области на 2021 год

11. Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей Приладожского городского поселения Кировского муниципального района Ленинградской области на 2021 год

12. Об установлении тарифов на услуги в сфере в холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области», оказываемые населению Приладожского городского поселения Кировского муниципального района Ленинградской области на 2021 год

По вопросу № 1 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 27 декабря 2019 года № 735-п «Об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по межмуниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок на территории Ленинградской области»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

СЛУШАЛИ:

Синюкову И.В., которая сообщила, что в ЛенРТК поступило письмо комитета Ленинградской области по транспорту от 09.04.2021 № Исх-1462/2021 (вх. ЛенРТК от 12.04.2021 № КТ-1-2093/2021) с информацией о корректировке параметров смежного

межрегионального маршрута регулярных перевозок № 533 (г.п. Янино-1 - г.Санкт-Петербург, станция метро «Ладожская»).

Приказом комитета Ленинградской области по транспорту от 01.04.2021 № 15 внесены изменения в реестр смежных межрегиональных автобусных маршрутов, согласно которым в мае 2021 года планируется изменение автобусного маршрута № 533 (г.п. Янино-1 - г.Санкт-Петербург, станция метро «Ладожская»):

	до мая 2021	с мая 2021
Порядковый номер маршрута	533	533
Наименование маршрута	д. Разметелево - г.Санкт-Петербург, станция метро «Ладожская»	г.п. Янино-1 - г.Санкт-Петербург, станция метро «Ладожская»
Наименования промежуточных остановочных пунктов по маршруту	д.Разметелево - д.Рыжики (по треб.) - д.Аро - развилка - Колтуши - ПМК - Мотель - ул.Верхняя - ул.Новая - Выборжец - Янино-2 - Голубая дача - Балт-Трейд - Янино-1 - Янино-сельхоз - д.Заневка - Молодежная мода - пр.Наставников - ул.Осипенко - пр.Индустриальный - ул.Передовиков	г.п. Янино-1 - г.Санкт-Петербург
Протяженность маршрута регулярных перевозок (км)	20,8	11,0

Тарифы на перевозки пассажиров по данному маршруту установлены приказом ЛенРТК от 27.12.2019 № 735-п.

Учитывая существенные изменения параметров маршрута, ЛенРТК произведен расчет тарифов на перевозки пассажиров автомобильным транспортом по смежному межрегиональному маршруту регулярных перевозок № 533 (г.п. Янино-1 - г.Санкт-Петербург, станция метро «Ладожская»).

27.04.2021 в ЛенРТК поступило обращение комитета Ленинградской области по транспорту от 27.04.2021 № Исх-1729/2021 (вх. ЛенРТК от 27.04.2021 № КТ-1-1729/2021) с просьбой рассмотреть возможность переноса рассмотрения вопроса об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров по маршруту № 533.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Перенести рассмотрение вопроса о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 27 декабря 2019 года № 735-п «Об установлении регулируемых тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по межмуниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок на территории Ленинградской области» на более позднюю дату.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 2 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 6 декабря 2019 года № 400-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемых Муниципальным бюджетным учреждением «Центр благоустройства и строительства» муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области потребителям на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Платонова Светлана Витальевна – заместитель начальника отдела регулирования тарифов (цен) в сфере теплоснабжения департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК

СЛУШАЛИ:

Платонову С.В., которая сообщила, что в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 6 декабря 2019 года № 400-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемых Муниципальным бюджетным учреждением «Центр благоустройства и строительства» муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области потребителям на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов» в связи с технической ошибкой необходимо внести изменения:

изложить пункт 4 приложения 1 к приказу в следующей редакции:

«	4	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.04.2021 по 30.06.2021	2 922,48	».
---	---	-------------------------	----------------------------	----------	----

1.2. изложить пункт 4 приложения 2 к приказу в следующей редакции:

«	4	с 01.04.2021 по 30.06.2021	100,84	2 922,48	».
---	---	----------------------------	--------	----------	----

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 6 декабря 2019 года № 400-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемых Муниципальным бюджетным учреждением «Центр благоустройства и строительства» муниципального образования «Муринское городское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области потребителям на территории Всеволожского муниципального района Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов» следующие изменения:

1.1. изложить пункт 4 приложения 1 к приказу в следующей редакции:

«	4	Однотарифный, руб./Гкал	с 01.04.2021 по 30.06.2021	2 922,48	».
---	---	-------------------------	----------------------------	----------	----

1.2. изложить пункт 4 приложения 2 к приказу в следующей редакции:

«	4	с 01.04.2021 по 30.06.2021	100,84	2 922,48	».
---	---	----------------------------	--------	----------	----

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 3 повестки дня об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Выборгтеплоэнерго» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Высоцкое городское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

АО «Выборгтеплоэнерго» письмом от 26.04.2021 №1280 (вх. ЛенРТК от 26.04.2021 №КТ-1-2429/2021) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Панчука А.П., который сообщил, что в ЛенРТК поступило обращение АО «Выборгтеплоэнерго» от 12.03.2021 №773 (вх. ЛенРТК от 12.03.2021 № КТ-1-1355/2021) по вопросу установления платы за подключение к системе теплоснабжения АО «Выборгтеплоэнерго» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Высоцкое городское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области (далее - «Высоцкое г.п.») на 2021 год (далее – плата за подключение), письмами от 25.03.2021 № 918 (вх. ЛенРТК от 25.03.2021 № КТ-1-1633/2021); от 09.04.2021 № 1074 (вх. ЛенРТК от 09.04.2021 № КТ-1-2070/2021) представлены дополнительные расчетные и обосновывающие документы и материалы.

Расчет расходов на подключение объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории МО «Высоцкое городское поселение» на 2021 год, выполнен АО «Выборгтеплоэнерго» на основании одной поданной заявки на подключение объекта капитального строительства, расположенного по адресу: Ленинградская область, г. Высоцк, ул. Ленинская, д.4, подключаемая тепловая нагрузка которого составляет 0,205 Гкал/час, заявителем по которому является муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение «Средняя общеобразовательная школа г.п. Советский» (далее – МБОУ «СОШ г.п. Советский»).

В соответствии с представленными материалами, в целях подключения объекта капитального строительства, заявителем по которому является МБОУ «СОШ г.п. Советский» необходимо выполнить прокладку трубопровода тепловой сети из сшитого полиэтилена D_{y75} мм протяженностью 25 п.м (в двухтрубном измерении) с установкой новой тепловой камеры на границе земельного участка заявителя.

Администрацией Выборгского муниципального района Ленинградской области в адрес ЛенРТК представлено письмо от 11.03.2021 № ВР-ИСХ-922/2021 (вх. ЛенРТК от 12.03.2021 № КТ-1-1364/2021) о согласовании ситуационного плана по подключению объекта, а также информация о том, что:

- в целях осуществления подключения необходимо и достаточно выполнить прокладку трубопровода тепловой сети D_{y75} мм протяженностью 75 п.м (в двухтрубном измерении);

- прокладка наружного участка должна быть выполнена с использованием труб из сшитого полиэтилена с тепловой изоляцией из пенополиуретана в гофрированной полиэтиленовой оболочке;

- границами балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности будет считаться внешняя сторона (со стороны школы) новой тепловой камеры на границе земельного участка.

ЛенРТК в адрес администрации МО «Высоцкое городское поселение» (исх. от 05.04.2021 № КТ-3-1223/2021) был направлен на согласование ситуационный план по подключению объекта заявителя с указанием всех планируемых в рамках рассматриваемого подключения технических мероприятий. Администрация МО «Высоцкое городское поселение» письмом от 08.04.2021 № 494 (вх. ЛенРТК от 09.04.2021 № КТ-1-2067/2021) сообщила о согласовании представленного в комплекте расчетных и обосновывающих материалов ситуационного плана, содержащего сведения о расположении подключаемых объектов с привязкой к территории населенного пункта, точке подключения, границах балансовой принадлежности, способах прокладки трубопроводов и их протяженности.

Проанализирована предлагаемая АО «Выборгтеплоэнерго» величина расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, расходов на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объекта заявителя, расчет налога на прибыль.

Установлено, что имеются основания для корректировки предлагаемой АО «Выборгтеплоэнерго» величины расходов для определения платы за подключение, с учетом которой плата составит:

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Стоимость подключения по расчету АО "Выборгтеплоэнерго"	Стоимость подключения по расчету ЛенРТК	Результат, (+;-), общий размер корректировки
1	2	3	4	5	6
Плата за подключение объектов заявителей в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, тыс. руб./Гкал/ч					
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб./Гкал/ч	0,00	0,00	0,00
1.2.	Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя	Гкал/ч	0,205		
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, в том числе:	тыс. руб.	1 177,66	741,58	-436,09
2.1.	Надземная (наземная) прокладка	тыс. руб./Гкал/ч	0,00	0,00	0,00
2.2.	Подземная прокладка, в том числе:	тыс. руб./Гкал/ч	5 744,68	3 617,44	-2 127,24
2.2.1.	канальная прокладка	тыс. руб./Гкал/ч	0,00	0,00	0,00
2.2.2.	бесканальная прокладка	тыс. руб./Гкал/ч	5 744,68	3 617,44	-2 127,24
2.2.2.1.	до 250 мм	тыс. руб./Гкал/ч	5 744,68	3 617,44	-2 127,24
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки	тыс. руб./Гкал/ч	0,00	0,00	0,00
4.	Налог на прибыль	тыс. руб./Гкал/ч	0,00	0,00	0,00

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Выборгтеплоэнерго» объектов капитального строительства заявителей при наличии технической возможности, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, расположенных на территории муниципального образования «Высоцкое городское поселение» Выборгского муниципального района Ленинградской области на 2021 год:

№ п/п	Наименование	Значение*, тыс. руб./Гкал/ч
1	2	3
Плата за подключение объектов заявителей в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки		
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П ₁)	0,00
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П _{2,1}), в том числе:	3 617,44
2.1.	Надземная (наземная) прокладка	0,00
2.2.	Подземная прокладка, в том числе:	3 617,44
2.2.1.	канальная прокладка	0,00
2.2.2.	бесканальная прокладка	3 617,44
2.2.2.1.	до 250 мм	3 617,44
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки (П _{2,2})	0,00
4.	Налог на прибыль	0,00

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

АО «Выборгтеплоэнерго» письмом от 26.04.2021 №1280 (вх. ЛенРТК от 26.04.2021 №КТ-1-2429/2021) сообщило о согласии с предложенной ЛенРТК величиной платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения организации.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 4 повестки дня об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» объекта капитального строительства, заявителем по которому является общество с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «ПрогресСтрой», расположенного по адресу: Ленинградская область, Кингисеппский район, г. Кингисепп, ул. Жукова, д.18 (корпус № 3), 18а (корпуса №№ 1-2) (кадастровые номера земельных участков: 47:20:0905001:1; 47:20:0905001:7) в индивидуальном порядке

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

АО «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» (далее – АО «ЛОТЭК») письмом от 26.04.2021 №679 (вх. ЛенРТК от 26.04.2021 №КТ-1-2423/2021) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Панчука А.П., который сообщил, что в ЛенРТК поступило обращение АО «ЛОТЭК» от 09.03.2021 № 389 (вх. ЛенРТК от 10.03.2021 № КТ-1-1316/2021) по вопросу установления платы за подключение к системе теплоснабжения АО «ЛОТЭК», объекта капитального строительства, заявителем по которому является общество с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «ПрогресСтрой» (далее – ООО «СЗ «ПрогресСтрой»), расположенного по адресу: Ленинградская область, Кингисеппский район, г. Кингисепп, ул. Жукова, д.18 (корпус № 3), 18а (корпуса №№ 1-2) (кадастровые номера земельных участков: 47:20:0905001:1; 47:20:0905001:7), в индивидуальном порядке, письмами от 25.03.2021 № 476 (вх. ЛенРТК от 25.03.2021 № КТ-1-1634/2021); от 13.04.2021. № 580 (вх. ЛенРТК от 13.04.2021 № КТ-1-2168/2021) представлены дополнительные расчетные и обосновывающие документы и материалы.

В соответствии с представленными материалами, в целях подключения объекта, заявителем по которому является ООО «СЗ «ПрогресСтрой» необходимо выполнить строительство тепловых сетей диаметром 200 мм в ППУ-ПЭ изоляции, в непроходных каналах, протяженностью 118 м в 2-х трубном исполнении от ТК4/23 до границы земельного участка КН 47:20:0905001:7 (прокладка в непроходных каналах предусмотрена в связи с наличием пешеходной дорожки и проезжей части автомобильной дороги, которые попадает в зону производства работ и потребуются их восстановление), а также провести реконструкцию тепловых сетей от врезки в жилом доме по ул. 1-я Линия, д.64 до ТК4/23 (перекладка тепловых сетей в непроходном канале Ду 100 мм протяженностью 81 м и Ду 150 мм протяженностью 40 м в 2-х трубном исчислении; 16 м в 2-х трубном исчислении Ду 150 мм подвальной прокладки - на трубопроводы диаметром 200 мм в ППУ-ПЭ изоляции, а также выполнить замену тепловой камеры ТК4/23 (1,8 х 1,8 х 2) на тепловую камеру ТК 3х3х2 с устройством сбросного колодца.

В составе комплекта расчетных и обосновывающих материалов по установлению платы за подключение, в адрес ЛенРТК представлено письмо АО «ЛОТЭК» (исх. № 180 от 02.02.2021), направленное в адрес администрации МО «Кингисеппский муниципальный район» с указанием всех необходимых мероприятий по подключению рассматриваемого объекта к системе теплоснабжения АО «ЛОТЭК» и

ситуационным планом по подключению. Администрация МО «Кингисеппский муниципальный район» письмом от 04.02.2021 № 270/СА согласовала подключение рассматриваемого объекта.

Проанализирована предлагаемая АО «ЛОТЭК» величина расходов на проведение мероприятий по подключению объекта заявителя, расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объекта заявителя, расходов на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объекта заявителя, расчет налога на прибыль.

Установлено, что имеются основания для корректировки предлагаемой АО «ЛОТЭК» величины расходов для определения платы за подключение, с учетом которой плата составит:

№ п/п	Наименование	Единица измерения	По предложению АО «ЛОТЭК»*	По расчету ЛспРТК*	Результат корректировки (+;-)
1	2	3	4	5	6
1	Плата за подключение объекта заявителя при отсутствии технической возможности, в том числе:	тыс. руб.	9 117,52	8 830,00	-287,52
2	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	тыс. руб.	234,68	0,00	-234,68
2.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб./ Гкал/ч	181,36	0,00	-181,36
2.2	Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя	Гкал/ч	1,294	1,294	0,00
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя (включая проектирование), в том числе:	тыс. руб.	6 939,43	6 886,58	-52,85
3.1	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя (включая проектирование), в том числе:	тыс. руб.	6 939,43	6 886,58	-52,85
3.1.1	Надземная (наземная) прокладка	тыс. руб.			
3.1.2	Подземная прокладка	тыс. руб.			
3.1.2.1	в т.ч. канальная	тыс. руб.			
3.1.2.2	бесканальная	тыс. руб.			
3.2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4	Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4.1	Создание (реконструкция) источников тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4.2	Развитие существующих источников тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на развитие тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов), в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4.3.1	Надземная (наземная) прокладка	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4.3.2	Подземная прокладка	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	в т.ч. канальная	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	бесканальная	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на развитие тепловых пунктов, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
5	Налог на прибыль	тыс. руб.	1 943,41	1 943,41	0,00
5.1	Налог на прибыль	тыс. руб./ Гкал/ч	1 501,87	1 501,87	0,00

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» объекта капитального строительства, заявителем по которому является общество с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «ПрогресСтрой», расположенного по адресу: Ленинградская область, Кингисеппский район, г. Кингисепп, ул. Жукова, д.18 (корпус № 3), 18а (корпуса №№ 1-2) (кадастровые номера земельных участков:

47:20:0905001:1; 47:20:0905001:7) в индивидуальном порядке в размере 8 830,00 тыс. руб. (без НДС):

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение*
1	2	3	4
1	Плата за подключение объекта заявителя при отсутствии технической возможности, в том числе:	тыс. руб.	8 830,00
2	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	тыс. руб.	0,00
2.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб./ Гкал/ч	0,00
2.2	Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя	Гкал/ч	1,294
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя (включая проектирование), в том числе:	тыс. руб.	6 886,58
3.1	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя (включая проектирование), в том числе:	тыс. руб.	6 886,58
3.1.1	Надземная (наземная) прокладка	тыс. руб.	
3.1.2	Подземная прокладка	тыс. руб.	
3.1.2.1	в т.ч. канальная	тыс. руб.	
3.1.2.2	бесканальная	тыс. руб.	
3.2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов, в том числе:	тыс. руб.	0,00
4	Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, в том числе:	тыс. руб.	0,00
4.1	Создание (реконструкция) источников тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	0,00
4.2	Развитие существующих источников тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	0,00
4.3	Расходы на развитие тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов), в том числе:	тыс. руб.	0,00
4.3.1	Надземная (наземная) прокладка	тыс. руб.	0,00
4.3.2	Подземная прокладка	тыс. руб.	0,00
4.3.2.1	в т.ч. канальная	тыс. руб.	0,00
4.3.2.2	бесканальная	тыс. руб.	0,00
4.4	Расходы на развитие тепловых пунктов, в том числе:	тыс. руб.	0,00
5	Налог на прибыль	тыс. руб.	1 943,41
5.1	Налог на прибыль	тыс. руб./ Гкал/ч	1 501,87

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

АО «ЛОТЭК» письмом от 26.04.2021 №679 (вх. ЛенРТК от 26.04.2021 №КТ-1-2423/2021) сообщило о согласии с предложенной ЛенРТК величиной платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения организации.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 5 повестки дня об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» объекта капитального строительства, заявителем по которому является государственное казенное учреждение «Управление строительства Ленинградской области», расположенного по адресу: Ленинградская область, Кингисеппский район, г. Кингисепп, ул. 1-ая Линия (кадастровый номер земельного участка: 47:20:0905006:242) в индивидуальном порядке

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

АО «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» (далее – АО «ЛОТЭК») письмом от 26.04.2021 №679 (вх. ЛенРТК от 26.04.2021 №КТ-1-2423/2021) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Панчука А.П., который сообщил, что в ЛенРТК поступило обращение АО «ЛОТЭК» от 09.03.2021 № 389 (вх. ЛенРТК от 10.03.2021 № КТ-1-1316/2021) по вопросу установления платы за подключение к системе теплоснабжения АО «ЛОТЭК», объекта капитального строительства, заявителем по которому является государственное казенное учреждение «Управление строительства Ленинградской области» (далее – ГКУ «УС ЛО»), расположенного по адресу: Ленинградская область, Кингисеппский район, г. Кингисепп, ул. 1-ая Линия (кадастровый номер земельного участка: 47:20:0905006:242), в индивидуальном порядке, письмами от 25.03.2021 № 476 (вх. ЛенРТК от 25.03.2021 № КТ-1-1634/2021); от 13.04.2021 № 580 (вх. ЛенРТК от 13.04.2021 № КТ-1-2168/2021) представлены дополнительные расчетные и обосновывающие документы и материалы.

В соответствии с представленными материалами, в целях подключения объекта, заявителем по которому является ГКУ «УС ЛО» необходимо выполнить замену ТК б/н размером 1,8×1,8×1,5 (расположенную на границе земельного участка заявителя) на полноценную камеру ТК2/25/1 размером 2,6×2,6×2,0 со сбросным колодцем и осуществить реконструкцию тепловой сети от существующих ТК 2/25 до ТК2/26 протяженностью 170 м в 2-х трубном измерении с увеличением диаметра с $D_y=150$ мм до $D_y=200$ мм. Строительство внутриплощадочных сетей от ТК/2/25/1 до ввода в здание предусмотрено проектом заявителя.

В составе комплекта расчетных и обосновывающих материалов по установлению платы за подключение, в адрес ЛенРТК представлено письмо АО «ЛОТЭК» (исх. № 180 от 02.02.2021), направленное в адрес администрации МО «Кингисеппский муниципальный район» с указанием всех необходимых мероприятий по подключению рассматриваемого объекта к системе теплоснабжения АО «ЛОТЭК» и ситуационным планом по подключению. Администрация МО «Кингисеппский муниципальный район» письмом от 04.02.2021 № 270/СА согласовала подключение рассматриваемого объекта.

Проанализирована предлагаемая АО «ЛОТЭК» величина расходов на проведение мероприятий по подключению объекта заявителя, расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объекта заявителя, расходов на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объекта заявителя, расчет налога на прибыль.

Установлено, что имеются основания для корректировки предлагаемой АО «ЛОТЭК» величины расходов для определения платы за подключение, с учетом которой плата составит:

№ п/п	Наименование	Единица измерения	По предложению АО "ЛОТЭК"*	По расчету ЛенРТК*	Результат корректировки (+;-)
1	2	3	4	5	6
1	Плата за подключение объекта заявителя при отсутствии технической возможности, в том числе:	тыс. руб.	4 153,12	2 742,55	-1 410,58
2	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб./ Гкал/ч	0,00	0,00	0,00
2.2	Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя	Гкал/ч	0,24	0,24	0,00
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя (включая проектирование), в том числе:	тыс. руб.	3 792,68	2 382,10	-1 410,58
3.1	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя (включая проектирование), в том числе:	тыс. руб.	3 792,68	2 382,10	-1 410,58
3.1.1	Надземная (наземная) прокладка	тыс. руб.			
3.1.2	Подземная прокладка	тыс. руб.			
3.1.2.1	в т.ч. канальная	тыс. руб.			
3.1.2.2	бесканальная	тыс. руб.			
3.2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование	Единица измерения	По предложению АО "ЛОТЭК"*	По расчету ЛенРТК*	Результат корректировки (+;-)
1	2	3	4	5	6
4	Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4.1	Создание (реконструкция) источников тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4.2	Развитие существующих источников тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на развитие тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов), в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4.3.1	Надземная (наземная) прокладка	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4.3.2	Подземная прокладка	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	в т.ч. канальная	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	бесканальная	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на развитие тепловых пунктов, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
5	Налог на прибыль	тыс. руб.	360,45	360,45	0,00
5.1	Налог на прибыль	тыс. руб./ Гкал/ч	1 501,87	1 501,87	0,00

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения акционерного общества «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» объекта капитального строительства, заявителем по которому является государственное казенное учреждение «Управление строительства Ленинградской области», расположенного по адресу: Ленинградская область, Кингисеппский район, г. Кингисепп, ул. 1-ая Линия (кадастровый номер земельного участка: 47:20:0905006:242) в индивидуальном порядке в размере 2 742,55 тыс. руб. (без НДС):

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение*
1	2	3	4
1	Плата за подключение объекта заявителя при отсутствии технической возможности, в том числе:	тыс. руб.	2 742,55
2	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	тыс. руб.	0,00
2.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб./ Гкал/ч	0,00
2.2	Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя	Гкал/ч	0,24
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя (включая проектирование), в том числе:	тыс. руб.	2 382,10
3.1	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя (включая проектирование), в том числе:	тыс. руб.	2 382,10
3.1.1	Надземная (наземная) прокладка	тыс. руб.	
3.1.2	Подземная прокладка	тыс. руб.	
3.1.2.1	в т.ч. канальная	тыс. руб.	
3.1.2.2	бесканальная	тыс. руб.	
3.2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов, в том числе:	тыс. руб.	0,00
4	Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, в том числе:	тыс. руб.	0,00
4.1	Создание (реконструкция) источников тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	0,00
4.2	Развитие существующих источников тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	0,00
4.3	Расходы на развитие тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов), в том числе:	тыс. руб.	0,00
4.3.1	Надземная (наземная) прокладка	тыс. руб.	0,00
4.3.2	Подземная прокладка	тыс. руб.	0,00
4.3.2.1	в т.ч. канальная	тыс. руб.	0,00
4.3.2.2	бесканальная	тыс. руб.	0,00
4.4	Расходы на развитие тепловых пунктов, в том числе:	тыс. руб.	0,00
5	Налог на прибыль	тыс. руб.	360,45
5.1	Налог на прибыль	тыс. руб./ Гкал/ч	1 501,87

* Плата указана без учета налога на добавленную стоимость

АО «ЛОТЭК» письмом от 26.04.2021 №679 (вх. ЛенРТК от 26.04.2021 №КТ-1-2423/2021) сообщило о согласии с предложенной ЛенРТК величиной платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения организации.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 6 повестки дня об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ИП Саковича С.Е. по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Тосненский район, массив «Тельмана», уч. Пастбищный, № 283 (кад. № 47:26:0220001:737), Ленинградская область»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК – начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

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

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который сообщил, что в ЛенРТК поступило обращение АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (далее - ГРО) от 30.11.2020 № СП-31/12069 (вх. ЛенРТК от 11.12.2020 №КТ-1-8009/2020) по вопросу установления величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО газоиспользующего оборудования по заявке ИП Саковича С.Е. по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Тосненский район, массив «Тельмана», уч. Пастбищный, № 283 (кад. № 47:26:0220001:737), Ленинградская область». Письмом ГРО от 01.04.2021 № НК-61/3196 (вх. ЛенРТК от 01.04.2021 № КТ-1-1848/2021) в ЛенРТК представлены дополнительные документы и материалы.

Технические решения по газоснабжению объекта капитального строительства предусматривают подключение к газопроводу высокого давления 2 категории Ø 225 мм. Проектным решением предусмотрена прокладка газопровода бестраншейным способом более 30 м. Предусмотренные мероприятия соответствуют критериям, определяющим возможность установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

В соответствии с проектом газоснабжения шифра 20682-ГСН, выполненным проектно-конструкторским центром ГРО (далее - ПКЦ ГРО) (рег. № СРО-П-082-14122009, свидетельство о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № ГСП-11-093), предусмотрены мероприятия по прокладке газопровода из трубы ПЭ100 ГАЗ SDR11 63x5,8 методом ННБ протяженностью 37 м.

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

Проанализированы представленные ГРО расчетные и обосновывающие материалы, установлено, что имеются основания для корректировки предлагаемого ГРО размера финансовых средств, учитываемых при расчете платы за технологическое присоединение к сетям

газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ИП Саковича С.Е. по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Тосненский район, массив «Тельмана», уч. Пастбищный, № 283 (кад. № 47:26:0220001:737), Ленинградская область»:

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб. без НДС		Результат, (+;-), руб.
		Предложение ГРО	Предложение ЛенРТК	
1.	Расходы на разработку проектной документации	33 014,32	33 014,32	0,00
2.	Расходы на выполнение технических условий, в том числе	387 170,00	335 935,53	-51 234,47
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	0,00	0,00	0,00
2.2.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	387 170,00	335 935,53	-51 234,47
2.2.1.	Наземная (надземная) прокладка	0,00	0,00	0,00
2.2.2.	Подземная прокладка	387 170,00	335 935,53	0,00
2.2.2.1	109 мм и менее	387 170,00	335 935,53	-51 234,47
2.2.2.2	110 - 159 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.3	160 - 224 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.4	225 - 314 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.5	315 - 399 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.6	400 мм и выше	0,00	0,00	0,00
2.3.	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	0,00	0,00	0,00
2.4.	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	0,00	0,00	0,00
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,00	0,00	0,00
3.	Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	12 200,00	13 391,52	1 191,52
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	22 420,00	21 993,86	-426,14
5.	Эффективная ставка налога на прибыль *	20	20	0
6.	Налог на прибыль	113 701,08	101 083,81	-12 617,27
8.	Сумма общехозяйственных расходов	86 270,00	0,00	-86 270,00
9.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования Заявителя, всего	654 775,40	505 419,04	-149 356,36

* Эффективная ставка налога на прибыль указывается в %

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 27.04.2021 №НК-31/4341 (вх. ЛенРТК от 27.04.2021 №КТ-1-2466/2021) представило в ЛенРТК особое мнение. Представитель ГРО выразил несогласие с предложенной ЛенРТК величиной платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения общества.

Ермолаевым С.Н. представлены пояснения по расчету платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения в соответствии с действующим законодательством РФ.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ИП Саковича С.Е. по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Тосненский район, массив «Тельмана», уч. Пастбищный, № 283 (кад. № 47:26:0220001:737), Ленинградская область», с максимальным расходом газа 515,3 м³/час и проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,55 МПа, в размере 505 419,04 руб. (без учета НДС):

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб.
	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя, всего (без НДС)	505 419,04
1.	Расходы на разработку проектной документации	33 014,32
2.	Расходы на выполнение технических условий, в том числе	335 935,53
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	0,00
2.2.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	335 935,53
2.2.1.	Наземная (надземная) прокладка	0,00

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб.
2.2.2.	Подземная прокладка	335 935,53
2.2.2.1	109 мм и менее	335 935,53
2.2.2.2	110 - 159 мм	0,00
2.2.2.3	160 - 224 мм	0,00
2.2.2.4	225 - 314 мм	0,00
2.2.2.5	315 - 399 мм	0,00
2.2.2.6	400 мм и выше	0,00
2.3.	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	0,00
2.4.	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	0,00
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,00
3.	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	13 391,52
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	21 993,86
5.	Эффективная ставка налога на прибыль *	20
6.	Налог на прибыль	101 083,81

* Эффективная ставка налога на прибыль указывается в %

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 7 повестки дня об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газопользующего оборудования по заявке ТСН «Строитель» по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Гатчинский район, массив Антропшино, с. т. Строитель (кад. № 47:23:0000000:629, № 47:23:0320001:417)»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРЭК – начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

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

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который сообщил, что в ЛенРЭК поступило обращение АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (далее - ГРО) от 12.10.2020 № СП-31/9957 (вх. ЛенРЭК от 21.10.2020 № КТ-1-6473/2021) по вопросу установления величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО газопользующего оборудования по заявке ТСН «Строитель» массива «Антропшино» по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Гатчинский район, массив Антропшино, с. т. Строитель (кад. № 47:23:0000000:629, № 47:23:0320001:417)».

Технические решения по газоснабжению объекта капитального строительства предусматривают подключение к газопроводу высокого давления 2 категории Ø 219 мм. Проектным решением предусмотрена прокладка газопровода бестраншейным способом более 30 м, в связи с пересечением водной преграды (р. Ижора). Предусмотренные мероприятия соответствуют критериям, определяющим возможность установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

В соответствии с проектом газоснабжения шифра 21245-ГСН, выполненным проектно-конструкторским центром ГРО (далее - ПКЦ ГРО) (рег. № СРО-П-082-14122009, свидетельство о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № ГСП-11-093), предусмотрены следующие мероприятия:

- прокладка газопровода из трубы ПЭ100 ГАЗ SDR11 160x14,6 протяженностью 1553,5 м.

Способ прокладки:

- открытый – 1417,0 м;
- закрытый (бестраншейный, ННБ) – 118,5 м;
- врезка в действующий газопровод под давлением 0,54 МПа при помощи монтажа тройника для установки УВГ-200, DN 150 мм (исполнение сталь-сталь);
- разработка траншеи с откосами 1:0,5 выполняется экскаватором с объемом ковша 0,25 м³
- средняя глубина заложения открыто прокладываемого газопровода составляет 1,76 м.

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

Проанализированы представленные ГРО расчетные и обосновывающие материалы, установлено, что имеются основания для корректировки предлагаемого ГРО размера финансовых средств, учитываемых при расчете платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ТСН «Строитель» массива «Антропшино» по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Гатчинский район, массив Антропшино, с. т. Строитель (кад. № 47:23:0000000:629, № 47:23:0320001:417)»:

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб. без НДС		Результат, (+;-), руб.
		Предложение ГРО	Предложение ЛенРТК	
1.	Расходы на разработку проектной документации	509 180,00	509 176,00	-4,00
2.	Расходы на выполнение технических условий, в том числе	2 362 994,00	2 232 674,35	-130 319,65
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	0,00	0,00	0,00
2.2.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	2 362 994,00	2 232 674,35	-130 319,65
2.2.1.	Наземная (надземная) прокладка	0,00	0,00	0,00
2.2.2.	Подземная прокладка	2 362 994,00	2 232 674,35	-130 319,65
2.2.2.1	109 мм и менее	0,00	0,00	0,00
2.2.2.2	110 - 159 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.3	160 - 224 мм	2 362 994,00	2 232 674,35	-130 319,65
2.2.2.4	225 - 314 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.5	315 - 399 мм	0,00	0,00	0,00
2.2.2.6	400 мм и выше	0,00	0,00	0,00
2.3.	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	0,00	0,00	0,00
2.4.	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	0,00	0,00	0,00
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,00	0,00	0,00
3.	Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	131 340,00	95 221,39	-36 118,61
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведении пуска газа	207 790,00	17 814,95	-189 975,05
5.	Эффективная ставка налога на прибыль *	20	20	0
6.	Налог на прибыль	802 826,00	713 721,67	-89 104,33
8.	Сумма общехозяйственных расходов	0,00	0,00	0,00
9.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования Заявителя, всего	4 014 130,00	3 568 608,37	-445 521,63

* Эффективная ставка налога на прибыль указывается в %

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 27.04.2021 №НК-31/4341 (вх. ЛенРТК от 27.04.2021 №КТ-1-2466/2021) представило в ЛенРТК особое мнение.

Представитель ГРО выразил несогласие с предложенной ЛенРТК величиной платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения общества, ходатайствовал о переносе рассмотрения вопроса на более поздний срок в связи с необходимостью предоставления дополнительных обоснований заявленной стоимости расходов, связанных с осуществлением фактического подключения (письмо ГРО от 27.04.2021 №НК-311/4404, вх. ЛенРТК от 27.04.2021 №КТ-1-2487/2021).

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Перенести рассмотрение вопроса об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ленинградская область» газоиспользующего оборудования по заявке ТСН «Строитель» по индивидуальному проекту «Наружный газопровод до границ земельного участка, расположенного по адресу: Ленинградская область, Гатчинский район, массив Антропшино, с. т. Строитель (кад. № 47:23:0000000:629, № 47:23:0320001:417)» на более позднюю дату.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 8 повестки дня об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых газораспределительными организациями Ленинградской области для определения размера платы за технологическое присоединение к сети газораспределения внутри границ земельного участка Заявителя, на территории Ленинградской области на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК – начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

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

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который сообщил, что в ЛенРТК обратилось АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» с заявлением от 30.09.2020 № СП-31/9624 (вх. ЛенРТК от 30.09.2020 № КТ-1-5900/2020) об установлении стандартизированных тарифных ставок (в том числе расчёт объема средств для компенсации расходов на выполнение мероприятий по подключению), используемых газораспределительными организациями Ленинградской области для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя.

Соответствующие стандартизированные ставки в 2020 году устанавливались на уровне 2019 года с учетом применения ИПЦ, составляющего согласно Прогнозу Министерства экономического развития РФ на 2020 – 103,4 %. Фактический индекс на 2020 год составил – 103,2%.

Учитывая вышеизложенное, предлагается установить стандартизированные тарифные ставки, используемые газораспределительными организациями Ленинградской области для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя на территории Ленинградской области на 2021 год, в размере:

Перечень стандартизированных ставок	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка на 2020 год (без НДС)	Стандартизированная тарифная ставка на 2021 год (без НДС)
С ^{сп} - стандартизированные тарифные ставки на проектирование коммунально-бытовой сети газопотребления в границах участка Заявителя, в том числе:		В ценах периода регулирования	
С ^{сп} _{гн} - стандартизированная тарифная ставка на выполнение инженерно-геодезических изысканий площадью съемки не более 0,35 Га (топографическая съемка М 1:500):	руб./ объект	<u>6 565,90</u>	<u>6 776,01</u>
С ^{сп} _н - стандартизированная тарифная ставка на разработку проектной документации сети газопотребления	руб./ объект	<u>16 246,06</u>	<u>16 765,93</u>
С ^с - стандартизированные тарифные ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии коммунально-бытовой сети газопотребления в границах участка Заявителя, в том числе:		В ценах периода регулирования	
- стального газопровода надземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:			
25 мм и менее	руб./м	<u>1 936,96</u>	<u>2 184,19</u>
26-38 мм	руб./м	<u>1 942,11</u>	<u>2 589,42</u>
46-57 мм	руб./м	<u>1 083,41</u>	<u>2 994,65</u>
- полиэтиленового газопровода подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:			
32 и менее	руб./м	<u>1 803,46</u>	<u>2 666,93</u>
33-66 мм	руб./м	<u>Не устанавливалась</u>	<u>3 664,07</u>
С ^{спр} - стандартизированные тарифные ставки на установку пункта редуцирования газа коммунально-бытовой сети газопотребления в границах участка Заявителя		В ценах периода регулирования	
- производительностью до 10 м ³ в час	руб./ед.	<u>16 311,35</u>	<u>23 046,24</u>
- производительностью до 11-20 м ³ в час	руб./ед.	<u>Не устанавливалась</u>	<u>30 620,13</u>
С ^{спз} - стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств на коммунально-бытовой сети газопотребления в границах участка Заявителя	руб./ед.	<u>3 136,84</u>	<u>4 978,67</u>
С ^{свс} - стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода коммунально-бытовой сети газопотребления на объекте капитального строительства Заявителя, в том числе:		В ценах периода регулирования	
- внутреннего газопровода из стальных труб в диапазоне наружных диаметров:			
11-15 мм	руб./м	<u>975,09</u>	<u>1 006,29</u>
16-20 мм	руб./м	<u>Не устанавливалась</u>	<u>2 768,73</u>
21-25 мм	руб./м	<u>1 072,22</u>	<u>2 132,61</u>

Перечень стандартизированных ставок	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка на 2020 год (без НДС)	Стандартизированная тарифная ставка на 2021 год (без НДС)
С ^{су} - стандартизированные тарифные ставки на установку прибора учета газа на коммунально-бытовой сети газопотребления Заявителя		В ценах периода регулирования	
- при установке счетчика типа G2,5	руб./ объект	<u>1 477,30</u>	<u>3 576,47</u>
- при установке счетчика типа G2,5	руб./ объект	<u>3 367,29</u>	<u>3 924,72</u>

АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» письмом от 27.04.2021 №НК-31/4340 (вх. ЛенРТК от 27.04.2021 №КТ-1-2465/2021) сообщило о согласии с предлагаемым ЛенРТК уровнем стандартизированных тарифных ставок.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

1. Утвердить перечень газораспределительных организаций Ленинградской области, оказывающих услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям Ленинградской области, в отношении которых устанавливаются тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям Ленинградской области на территории Ленинградской области, на 2021 год:

№ п/п	Полное наименование газораспределительной организации	ИНН	Код причины постановки на учет (КПП)
1	Закрытое акционерное общество «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания»	7819020549	471501001
2	Акционерное общество «Газпром газораспределение Ленинградская область»	4700000109	472450001
3	Общество с ограниченной ответственностью «Петербург Газ»	7838017541	783450001

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые газораспределительными организациями Ленинградской области, перечисленными в п.1, для

определения размера платы за технологическое присоединение к сети газораспределения внутри границ земельного участка Заявителя, на территории Ленинградской области на 2021 год, для случаев создания сети газопотребления для коммунально-бытовых нужд с максимальным расходом газа не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя, и принятой дифференциации используемых при создании сети газопотребления материалов, изделий и оборудования:

Перечень стандартизированных ставок	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка на 2020 год (без НДС)	
С ^{пр} - стандартизированные тарифные ставки на проектирование коммунально-бытовой сети газопотребления в границах участка Заявителя, в том числе:	В ценах периода регулирования		
С ^{пр} _{га} - стандартизированная тарифная ставка на выполнение инженерно-геодезических изысканий площадью съемки не более 0,35 Га (топографическая съемка М 1:500):	руб./объект	6 776,01	
С ^{пр} _п - стандартизированная тарифная ставка на разработку проектной документации сети газопотребления:	руб./объект	16 765,93	
С ^с - стандартизированные тарифные ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии коммунально-бытовой сети газопотребления в границах участка Заявителя, в том числе:	В ценах периода регулирования		
- стального газопровода надземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	25 мм и менее	руб./м	2 184,19
	26-38 мм	руб./м	2 589,42
	46-57 мм	руб./м	2 994,65
- полиэтиленового газопровода подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	32 и менее	руб./м	2 666,93
	33-66 мм	руб./м	3 664,07
С ^{пр} _г - стандартизированные тарифные ставки на установку пункта редуцирования газа коммунально-бытовой сети газопотребления в границах участка Заявителя	В ценах периода регулирования		
- производительностью до 10 м ³ в час	руб./ед.	23 046,24	
- производительностью до 11-20 м ³ в час	руб./ед.	30 620,13	
С ^у - стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств на коммунально-бытовой сети газопотребления в границах участка Заявителя	руб./ед.	4 978,67	
С ^{вс} _в - стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода коммунально-бытовой сети газопотребления на объекте капитального строительства Заявителя, в том числе:	В ценах периода регулирования		
- внутреннего газопровода из стальных труб в диапазоне наружных диаметров:	11-15 мм	руб./м	1 006,29
	16-20 мм	руб./м	2 768,73
	21-25 мм	руб./м	2 132,61
С ^{пр} _п - стандартизированные тарифные ставки на установку прибора учета газа на коммунально-бытовой сети газопотребления Заявителя	В ценах периода регулирования		
- при установке счетчика типа G2,5	руб./объект	3 576,47	
- при установке счетчика типа G4	руб./объект	3 924,72	

3. Стандартизированные тарифные ставки, используемые газораспределительными организациями Ленинградской области для определения размера платы за технологическое присоединение к сети газораспределения внутри границ земельного участка Заявителя, указанные в п.2, не включают налог на добавленную стоимость.

4. Стандартизированные тарифные ставки, используемые газораспределительными организациями Ленинградской области для определения размера платы за технологическое присоединение к сети газораспределения внутри границ земельного участка Заявителя, указанные в п.2, включают расходы на полный комплекс работ по созданию сети газопотребления внутри границ земельного участка Заявителя без учета стоимости газоиспользующего оборудования.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 9 повестки дня о внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 декабря 2020 года N 674-п «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Ленинградской области в 2021 году»

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

Ермолаев Сергей Николаевич – заместитель начальника департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии ЛенРТК – начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию:

Представитель ООО «РКС-энерго» - Михайлов Михаил Александрович (доверенность от 26.04.2021 №89/2021).

СЛУШАЛИ:

Ермолаева С.Н., который сообщил, что приказом ЛенРТК от 30.12.2020 № 674-п установлены сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии (АО «Петербургская сбытовая компания», ООО «РКС-энерго», ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»), поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Ленинградской области в 2021 году.

Согласно пункту 11 (1) Основ ценообразования, регулируемые цены (тарифы) и их предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни (если установление таких предельных уровней предусмотрено законодательством Российской Федерации) устанавливаются с календарной разбивкой исходя из неперевышения величины цен (тарифов) и их предельных уровней без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, если иное не установлено актами Правительства Российской Федерации.

Величина сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «РКС-энерго» на 1 полугодие 2021 года определена ЛенРТК исходя из следующей величины сбытовых надбавок, действовавших во 2 полугодии 2020 года:

Тарифная группа потребителей	Сбытовая надбавка, руб./кВт.ч	
	2 полугодие 2020 (приказ ЛенРТК от 20.12.2019 № 557-п)	1 полугодие 2021 (приказ ЛенРТК от 30.12.2020 № 674-п)
прочие потребители:		
с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	0,09499	0,9050

Письмом ФАС России от 05.04.2021 № 21/26200/21 (вх. ЛенРТК от 05.04.2021 № КТ-1-1949/2021) в ЛенРТК направлен приказ ФАС России от 02.04.2021 № 296/21 «О частичной отмене приказа комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30.12.2020 № 674-п «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Ленинградской области в 2021 году», в соответствии с которым ФАС России оценила величину сбытовой надбавки ООО «РКС-энерго», установленной на 1 полугодие 2021 года для тарифной группы «прочие потребители» с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт в размере 0,9050 руб/кВт.ч, как превышающую величину соответствующей сбытовой надбавки на 2 полугодие 2020 года, установленную в размере 0,9499 руб/кВт.ч, что противоречит требованиям пункта 11 (1) Основ ценообразования.

Причиной несоответствия величины сбытовых надбавок ООО «РКС-энерго» на 1 полугодие 2021 года для указанной тарифной группы потребителей величине сбытовых надбавок, действовавших во 2 полугодии 2020 года, является следующее.

Расчет сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Ленинградской области, осуществляется по форме разработанного по заданию ЛенРТК шаблона EE.CALC.GP.2021. При установлении сбытовых надбавок на 2020 год шаблон предусматривал округление величины сбытовой надбавки до пятого знака после запятой; при установлении сбытовых надбавок на 2021 год разработчиками в шаблон были внесены изменения, предусматривающие округление величины сбытовых надбавок до четвертого знака после запятой; при этом величина значений параметров для расчета сбытовых надбавок не изменялась.

Таким образом, как при расчете сбытовых надбавок на 2 полугодие 2020 года, так и при расчете сбытовых надбавок на 1 полугодие 2021 года использовались одинаковые величины значений параметров для расчета, следовательно, величина сбытовой надбавки отличается исключительно из-за результатов округления.

Приказом ФАС России от 02.04.2021 № 296/21 ЛенРТК предписано установить и ввести в действие не позднее 01.05.2021 сбытовые надбавки ООО «РКС-энерго», устранив обстоятельства, которые ФАС России оценила, как нарушение законодательства.

Во исполнение приказа ФАС России ЛенРТК произведен расчет сбытовых надбавок ООО «РКС-энерго» для группы «прочие потребители» исходя из объемов поставки электрической энергии, определенных в соответствии с прогнозным балансом на 2021 год.

ЛенРТК произведен анализ собственной выручки ООО «РКС-энерго» за январь, февраль, март, апрель 2021 года с учетом применения сбытовой надбавки в размере 0,0950 руб./кВт.ч. и сбытовой надбавки 0,09499 руб./кВт.ч. разница составила 1 263, 31732 руб.

Период	Объем потребления электрической энергии тыс. кВт.ч.*1000	Сбытовая надбавка в размере 0,09499 руб./кВт.ч.	Сбытовая надбавка в размере 0,0950 руб./кВт.ч.
Январь	33 871 134,2138	3 217 419,03896	3 217 757,75031
Февраль	32 155 546,1695	3 054 455,33064	3 054 776,88611
Март	31 730 861,9629	3 014 114,57786	3 014 431,88648
Апрель	28 374 189,2523	2 695 264,23707	2 695 547,97897
	Итого	11 981 253,1845	11 981 253,18454
	Разница		1 261,31732

Учитывая изложенное, требуется изменение величины сбытовой надбавки гарантирующего поставщика ООО «РКС-энерго», установленной на 1 полугодие 2021 года для тарифной группы «прочие потребители» с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт, для чего предлагается в приложении к приказу ЛенРТК от 30.12.2020 № 674-п в таблице 3 в пункте 2 «Общество с ограниченной ответственностью «РКС-энерго» в строке «от 670 кВт до 10 МВт» в столбце «Сбытовая надбавка, руб./кВт.ч. 1 полугодие» цифры «0,0950» заменить цифрами «0,09499».

ПРЕДЛОЖИЛИ:

В приложении к приказу комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 декабря 2020 года № 674-п «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Ленинградской области в 2021 году» в таблице 3 в пункте 2 «Общество с ограниченной ответственностью «РКС-энерго» в строке «от 670 кВт до 10 МВт» в столбце «Сбытовая надбавка, руб./кВт.ч. 1 полугодие» цифры «0,0950» заменить цифрами «0,09499».

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 10 повестки дня об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения и водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей Приладожского городского поселения Кировского муниципального района Ленинградской области на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

ГУП «Водоканал Ленинградской области» (далее – ГУП «Леноблводоканал») письмом от 23.04.2021 № исх-12615/2021 (вх. ЛенРТК от 23.04.2021 № КТ-1-2401/2021) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ГУП «Леноблводоканал» обратилось в ЛенРТК с заявлением об установлении тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения от 31.03.2021 № исх-9507/2021 (вх. ЛенРТК от 02.04.2021 № КТ-1-1918/2021).

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Направленные ГУП «Леноблводоканал» проекты производственных программ в сфере водоснабжения и водоотведения соответствуют требованиям Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641.

Проведен анализ производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения, представленных ГУП «Леноблводоканал», определены основные натуральные показатели на 2021 год:

Питьевая вода

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План Организации	Принято ЛенРТК	Отклонение	Причины корректировки
1.	Получено со стороны	тыс.м ³	279,924	279,924	-	-
2.	Подано воды в водопроводную сеть	тыс.м ³	279,924	279,924	-	-
3.	Потери воды в сетях	тыс.м ³	65,20	65,20	-	-
		%	23,29	23,29	-	
4.	Отпущено воды потребителям, всего	тыс.м ³	214,72	214,72	-	-
4.1.	на нужды собственных подразделений (цехов)	тыс.м ³	-	-	-	-
4.2.	Товарная вода, всего	тыс.м ³	214,72	214,72	-	-
4.2.1	от бюджетных потребителей	тыс.м ³	7,678	7,678	-	-
4.2.2	от населения	тыс.м ³	188,274	188,274	-	-
4.2.3	от прочих потребителей	тыс.м ³	18,77	18,77	-	-

Водоотведение

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План организации на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1.	Прием сточных вод, всего	тыс.м ³	279,974	279,974	-	-
1.1.	от собственных подразделений (цехов)	тыс.м ³	-	-	-	-
1.2.	товарные стоки, всего	тыс.м ³	279,974	279,974	-	-
1.2.1	от бюджетных потребителей	тыс.м ³	9,16	9,16	-	-
1.2.2.	от населения	тыс.м ³	252,766	252,766	-	-
1.2.3.	от прочих потребителей	тыс.м ³	18,048	18,048	-	-
3.	Объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям	тыс.м ³	279,974	279,974	-	-
4.	Расход электроэнергии, всего	тыс.кВт.ч	119,62	38,62	-81,00	Показатель сокращен за счет корректировки расхода электроэнергии на технологические нужды
4.1.	расход электроэнергии на технологические нужды	тыс.кВт.ч	119,62	38,62	-81,00	Показатель определен с учетом объема сложившегося за 2019 год у МУП «Водоканал Кировского района», организации ранее оказывавшей данную услугу
4.1.1	удельный расход	кВт.ч/м ³	0,43	0,14	-0,29	Показатель сокращен за счёт объема

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План организации на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
	электроэнергии на технологические нужды					электрической энергии на технологические нужды

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Перенести рассмотрение вопроса об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения и водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей Приладожского городского поселения Кировского муниципального района Ленинградской области на 2021 год на более позднюю дату в связи с необходимостью получения разъяснений.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 11 повестки дня об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей Приладожского городского поселения Кировского муниципального района Ленинградской области на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

ГУП «Водоканал Ленинградской области» (далее – ГУП «Леноблводоканал») письмом от 23.04.2021 № исх-12615/2021 (вх. ЛенРТК от 23.04.2021 № КТ-1-2401/2021) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ГУП «Леноблводоканал» обратилось в ЛенРТК с заявлением об установлении тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения от 31.03.2021 № исх-9507/2021 (вх. ЛенРТК от 02.04.2021 № КТ-1-1918/2021).

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема отпуска воды (объема принятых сточных вод), оказываемых услуг.

Объем подачи воды, объем принимаемых сточных вод ГУП «Леноблводоканал» приняты на основании производственных программ предприятия в сфере водоснабжения и водоотведения.

Необходимая валовая выручка определена по результатам оценки представленных обосновывающих материалов и документов исходя из экономически обоснованных расходов предприятия по предусмотренным законодательством статьям затрат.

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План организации на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
1. Расходы на покупку электрической энергии						
1.	Водоотведение	тыс.руб.	1129,82	345,44	-784,38	Затраты определены исходя из объема электрической энергии на технологические нужды, принятого ЛенРТК и тарифа по счет-фактуре за март 2021 года на покупку электроэнергии с АО «Петербургская сбытовая компания» с учетом индекса дефлятора - 3,0 %, установленного Прогнозом на 2021 год
2. Расходы на оплату труда основного производственного персонала						
2.	Водоснабжение	тыс.руб.	1179,79	1179,79	0,00	

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	План организации на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
2.	Водоотведение	тыс.руб.	2791,43	1395,72	-1395,71	1. Количество производственного персонала скорректировано в количестве 4 человека, на основании фактических данных Организации за 2019 год, ранее оказывающей данную услугу. 2. Затраты на оплату труда основного производственного персонала скорректированы с учетом принятой ЛенРТК численности производственного персонала в размере средней заработной платы одного работника согласно заявке Организации в размере 29077,43 тыс.руб.
3. Отчисления на социальное страхование производственного персонала						
3.	Водоснабжение	тыс.руб.	356,30	356,30	-	Отчисления на социальное страхование производственного персонала определены с учетом корректировки фонда оплаты труда данной категории персонала, в размере 30,2%
3.	Водоотведение	тыс.руб.	843,01	421,51	-421,50	
4. Амортизационные отчисления						
4.	Водоснабжение	тыс.руб.	126,16	0,00	-126,16	На основании пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, ЛенРТК исключил расходы на амортизацию, т.к. организация не подтвердила предоставленными документами их экономическую обоснованность в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э. Кроме того, при анализе указанных расходов ЛенРТК руководствовался позицией ФАС России, согласно которой не допускается включение в расчет нормативной валовой выручки государственных и муниципальных предприятий расходов на амортизацию основных средств, относимых к объектам ЦС водоснабжения и водоотведения, при отсутствии у них утвержденной инвестиционной программы.
4.	Водоотведение	тыс.руб.	93,57	0,00	-93,57	
5. Ремонтные расходы						
5.	Водоснабжение	тыс.руб.	2869,73	991,62	-1878,11	Затраты исключены на основании пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения и пункта 51 Основ ценообразования в связи с отсутствием обосновывающих документов.
5.	Водоотведение	тыс.руб.	844,47	544,39	-300,08	
6. Цеховые расходы						
6.	Водоснабжение	тыс.руб.	1104,69	854,64	-250,05	Приняты затраты на: - количество цехового персонала скорректировано 3 специалиста (исключены водители); - заработную плату цехового персонала, которые определены с учетом принятой ЛенРТК численности цехового персонала на 2021 год и размера средней заработной платы одного работника сферы водоснабжения и водоотведения в Ленинградской области, начисленной за январь 2021 года – 39334 руб. по информации Управления Федеральной службы государственной статистики по г. Санкт-Петербургу и Ленинградской области от 22.03.2021 № СЧ-250/410; - отчисления на социальное страхование производственного персонала определены с учетом корректировки фонда оплаты труда данной категории персонала, в размере 30,2%; - прочие цеховые затраты включены (Сбор, транспортировка, размещение ТБО и производственных отходов). - затраты распределены по видам услуг согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия.
6.	Водоотведение	тыс.руб.	2613,73	1011,06	-1602,67	
7. Прочие прямые расходы						
7.	Водоснабжение	тыс.руб.	1074,96	380,87	-694,09	Исключена часть прочих расходов, заявленных ГУП «Леноблводоканал» на основании пункта 30 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения в связи с отсутствием обосновывающих документов, подтверждающих их экономическую обоснованность. Исключены: расходы на страхование имущества (расходы АТХ), расходы на текущий ремонт и техническое обслуживание подвижного состава (расходы АТХ), расходы на топливо (расходы АТХ).
7.	Водоотведение	тыс.руб.	2407,60	639,53	-1768,07	
8. Общехозяйственные расходы (административные расходы)						
8.	Водоснабжение	тыс.руб.	590,63	787,21	+196,58	Приняты затраты на: - количество административного персонала принято на уровне заявки Организации с учетом представленного штатного расписания (2,5 человека); - заработную плату административного персонала, определена с учетом принятой ЛенРТК численности административного персонала на 2021 год и размера средней заработной платы одного работника сферы водоснабжения и водоотведения в Ленинградской области, начисленной за январь 2021 года – 39334 руб. по информации Управления Федеральной службы государственной статистики по г. Санкт-Петербургу и Ленинградской области от 22.03.2021 № СЧ-250/410; - отчисления на социальное страхование производственного персонала определены с учетом корректировки фонда оплаты труда данной
8.	Водоотведение	тыс.руб.	1397,37	931,28	-466,09	

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	План организации на 2021 год	Принято ЛенРТК на 2021 год	Отклонение	Причины отклонения
						категории персонала, в размере 30,2%; Прочие затраты приняты в полном объеме, и распределены по видам услуг согласно базе, утвержденной в приказе об учетной политике предприятия.
9. Оплата воды полученной со стороны, и переданных стоков						
9.	Водоснабжение	тыс.руб.	4936,46	4936,46	-	-
9.	Водоотведение	тыс.руб.	6264,62	6264,42	-	-

Определена величина необходимой валовой выручки на 2021 год:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	План организации на 2021 год	Предложение ЛенРТК на 2021 год	Отклонение
1.	Водоснабжение	тыс.руб.	12238,72	9486,89	-2751,83
2.	Водоотведение	тыс.руб.	18385,43	11553,33	-6832,10

Рассчитаны тарифы на услуги в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения ГУП «Леноблводоканал» на 2021 год:

№ п/п	Наименование потребителей, регулируемого вида деятельности	Год с календарной разбивкой	Тарифы, руб./м ³ *
Для потребителей муниципального образования «Приладожское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области			
1.	Питьевая вода	со дня вступления в силу настоящего приказа по 30.06.2021	44,18
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	44,18
2.	Водоотведение	со дня вступления в силу настоящего приказа по 30.06.2021	41,27
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	41,27

* тариф указан без учета налога на добавленную стоимость

ГУП «Леноблводоканал» письмом от 23.04.2021 № исх-12615/2021 (вх. ЛенРТК от 23.04.2021 № КТ-1-2401/2021) сообщило о согласии с предложенным ЛенРТК уровнем тарифов.

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Перенести рассмотрение вопроса об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области» для потребителей Приладожского городского поселения Кировского муниципального района Ленинградской области на 2021 год на более позднюю дату в связи с необходимостью получения разъяснений.

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

РЕШИЛИ:

Принять решение согласно предложению.

По вопросу № 12 повестки дня об установлении тарифов на услуги в сфере в холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области», оказываемые населению Приладожского городского поселения Кировского муниципального района Ленинградской области на 2021 год

ПРИГЛАШЕННЫЕ:

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

ГУП «Водоканал Ленинградской области» (далее – ГУП «Леноблводоканал») письмом от 23.04.2021 № исх-12615/2021 (вх. ЛенРТК от 23.04.2021 № КТ-1-2401/2021) просило провести заседание правления ЛенРТК без участия представителей организации.

СЛУШАЛИ:

Княжескую Л.Н., которая сообщила, что ГУП «Леноблводоканал» обратилось в ЛенРТК с заявлением об установлении тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения от 31.03.2021 № исх-9507/2021 (вх. ЛенРТК от 02.04.2021 № КТ-1-1918/2021).

На основании Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», областного закона от 20.07.2015 № 75-оз «О льготных тарифах в сферах теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения на территории Ленинградской области» в целях недопущения превышения индекса роста платы граждан, для расчетов за холодную воду и водоотведение, поставляемые ГУП «Леноблводоканал» населению и приравненным к населению категориям потребителей, имеются основания для установления льготных тарифов (ниже экономически обоснованного уровня тарифов):

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности	Тарифы, руб./м ³			
		со дня вступления в силу приказа по 30.06.2021		с 01.07.2021 по 31.12.2021	
		без НДС	с учетом НДС*	без НДС	с учетом НДС*
Для населения муниципального образования «Приладожское городское поселение» Кировского муниципального района Ленинградской области					
1.	Холодное водоснабжение (питьевая вода)	30.20	36.24	31.23	37.48
2.	Водоотведение	27.30	32.76	28.23	33.88

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

ПРЕДЛОЖИЛИ:

Перенести рассмотрение вопроса об установлении тарифов на услуги в сфере в холодного водоснабжения (питьевая вода) и водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Ленинградской области», оказываемые населению Приладожского городского поселения Кировского муниципального района Ленинградской области на 2021 год на более позднюю дату в связи с переносом рассмотрения вопросов № 10, 11 повестки дня.

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

РЕШИЛИ:


Принять решение согласно предложению.

Председательствующий:


Свиридова Т.Л.

Члены правления:


Ермолаев С.Н.


Чашихина С.Г.

Секретарь правления:


Павлович Т.П.